STATE OF NEW MEXICO DEPARTMENT OF ENERGY, MINERALS AND NATURAL RESOURCES

APPLICATIONS OF AVANT OPERATING, LLC FOR COMPULSORY POOLING AND APPROVAL OF AN OVERLAPPING NON-STANDARD HORIZONRTAL SPACING UNIT, LEA COUNTY, NEW MEXICO.

CASE NOS. 24632-24633

APPLICATIONS OF MAGNUM HUNTER PRODUCTION, INC. FOR COMPULSORY POOLING, LEA COUNTY, NEW MEXICO.

CASE NOS. 24756-24759 CASE NOS. 24913-24916

APPLICATIONS OF MRC PERMIAN COMPANY FOR COMPULSORY POOLING, LEA COUNTY, NEW MEXICO.

CASE NOS. 24760-24767

AVANT OPERATING, LLC'S NOTICE OF AMENDED EXHIBITS

Avant Operating, LLC (OGRID No. 330369) is submitting the attached amended exhibit

packet for Case Nos. 24632 and 24633, which are amended per the Hearing Examiner's post-

hearing instructions as follows:

- 1. Exhibit Packets for 24632 and 24633 Consolidated into one document.
- 2. Certified Mail Tracking Numbers added to Notice List on Exhibit D-2.
- 3. Original Notice for 24632 as run in Hobbs News-Sun.
- 4. Rebuttal Exhibits added as Exhibit E.

Respectfully submitted,

HOLLIDAY ENERGY LAW GROUP, PC

<u>/s/ Benjamin B. Holliday</u> Benjamin B. Holliday 107 Katherine Court, Suite 100 San Antonio, Texas 78209 Phone: (210) 469-3197 ben@helg.law *Counsel for Avant Operating, LLC*

CERTIFICATE OF SERVICE

I hereby certify that on November 25, 2024, I served a copy of the foregoing document to the following counsel of record via Electronic Mail to:

Elizabeth Ryan Beth.Ryan@conocophillips.com Keri L. Hartley Keri.Hatley@conocophillips.com *Attorneys for Concho Oil and Gas, LLC COG Operating, LLC*

Jennifer L. Bradfute jennifer@bradfutelaw.com Attorney for Magnum Hunter Production, Inc.; Coterra Energy Inc.; Cimarex Energy; Cimarex Energy of Colorado

Michael H. Feldewert mfeldewert@hollandhart.com Adam G. Rankin agrankin@hollandhart.com Paula M. Vance pmvance@hollandhart.com Attorneys for Permian Resources Operating, LLC; Foran Oil Company; MRC Permian Co.

Deana Bennetdeana.bennett@modrall.comEarl Debrineearl.debrine@modrall.comYarithza Penayarithza.pena@modrall.comAttorneys forFranklin Mountain Energy 3, LLC

STATE OF NEW MEXICO DEPARTMENT OF ENERGY, MINERALS AND NATURAL RESOURCES OIL CONSERVATION DIVISION

APPLICATION OF AVANT OPERATING, LLC FOR COMPULSORY POOLING AND APPROVAL OF NON-STANDARD HORIZONTAL SPACING UNIT, LEA COUNTY, NEW MEXICO

Case No. 24632, 24633

EXHIBIT INDEX

Compulsory Poo	oling Checklists 24632 & 24633	Pg. 7
Exhibit A	Self-Affirmed Statements of Sophia Guerra	Pg. 16
A-1	Avant Application Case No. 24632 & 24633	Pg. 37
A-2	General Location Maps	Pg. 52
A-3	Division Factors in Avant's Favor	Pg. 53
A-4	Timeline of Events	Pg. 54
A-5(a)	Lease Tract Map	Pg. 55
A-5(b)	Lease Tract Map – Avant Ownership	Pg. 56
A-6(a)	Summary of Interests-Working Interest	Pg. 57
A-6(b)	Summary of Interests- Overriding Royalty	Pg. 61
A-7	Competing Development Plan Gun Barrel Diagram	Pg. 63
A-8	Standard vs. NSSU Surface Impact	Pg. 64
A-9	Avant Area Activity	Pg. 65
A-10	Tract Map – Drilling Locations	Pg. 66
A-11	Daytona Unit C102s (Bone Spring & Wolfcamp)	Pg. 68
A-12	Sample Well Proposal Letter & AFE	Pg. 94
A-13	Summary of Contacts	Pg. 139

	A-14	NSSU Offset Notice	Pg. 150
	A-15	Legacy JOA Ownership Impact	Pg. 152
Exhibit	В	Self-Affirmed Statement of John Harper	Pg. 155
	B-1	Regional Locator Map	Pg. 166
	B-2(a)	Gun Barrel Development Plan Daytona Units	Pg. 167
	B-2(b)	Gun Barrel Development Plan Turnpike 33-32 State Com	Pg. 169
	B-2(c)	Gun Barrel Development Plan Bobby Pickard State Com	Pg. 171
	B-3	Stress Orientation Map	Pg. 173
	B-4	Cross-Section Locator Map (A-A')	Pg. 174
	B-5	Stratigraphic Cross-Section (A-A')	Pg. 175
	B-6	Structural Cross-Section (A-A')	Pg. 178
	B-7	Type Log and Structure	Pg. 181
	B-8	Type Log and Isopach	Pg. 184
Exhibit	С	Self-Affirmed Statement of Shane Kelly	Pg. 188
	C-1(a)	Gun Barrel Development Plan – Avant	Pg. 199
	C-1(b)	Gun Barrel Development Plan – Cimarex	Pg. 200
	C-2	Type Curve	Pg. 201
	C-3	Daytona Well Orientation	Pg. 203
	C-4	Area Well Orientation	Pg. 204
	C-5	Midstream Summary – Oil	Pg. 205

.

C-6	Midstream Summary – Gas	Pg. 206
C-7	Midstream Summary– Produced Water	Pg. 207
Exhibit D	Self-Affirmed Statement of Benjamin B. Holliday	Pg. 208
D-1	Notice Letters to All Interested Parties	Pg. 209
D-2	Chart of Notice to All Interested Parties	Pg. 231
D-3	Copies of Certified Mail Receipts and Returns	Pg. 248
D-4	Affidavit of Publication	Pg. 302
	REBUTTAL EXHIBIT INDEX	
Exhibit E	Rebuttal Exhibits	Pg. 305
E-1	(Land) Avant Ownership in Section 32	Pg. 306
E-2	(Land) Response to Marathon Oil Permian	Pg. 307
	Ownership Claims	rg. 307
E-3	Stress Direction Rotation	Pg. 308
E-4	Lea County Production – Northern v. Southern Portions	Pg. 309



AVANT OPERATING, LLC DAYTONA 29 FED COM FALL 2024 Case No. 24632 & 24633

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, Configure ANos. 24632 & 24633

COMPULSORY POOLING CHECKLIST CASE NO. 24632 – DAYTONA 29 FED COM (BONE SPRING)

Received by OCD: 11/25/2024 4:42:30 PM COMPULSORY POOLING APPLICATION CHECKLIST

aring Dite: Pending Avent Operating, LLC signated Operator & OGRID (affiliation if applicable) 330369 segnated Operator & OGRID (affiliation if applicable) 330369 see Title: Application of Avant Operating, LLC or Computory Pooling and Approval of Non-Standard Horizontal Spacing Unit, Lea County, New Mexico trifes of Appearance/Intervenors: Magnum Hunter Production, Inc.; Coterra Energy, Inc.; Cimarex Energy Inc.; Cimarex Energy of Colorado, Foran Oll Company; MRCPermian Co. unit of the Space S	Case: 24632	
applicant Avent Operating, LLC signated Operator & OGRID (affiliation if applicable) 30369 ses Title: Benjamin Holliday Approval of Non-Standard Horizontal Spacing Unit, Lea County, New Mexico Standard Horizontal Spacing Unit, Lea County, New Mexico strikes of Appearance/Intervenors: Magnum Hunter Production, Inc.; Coterra Energy, Inc.; Cimarex Energy Inc.; Cimarex Energy of Colorado, Foran Oll Compony, MRC Permian Co. strikes of Appearance/Intervenors: Bone Spring armation/Pool Daytona 29 Fed Com strikes of Appearance/Intervenors: Bone Spring armation/Pool Daytona 29 Fed Com strikes of Appearance/Intervenors: Bone Spring armation/Pool Daytona 29 Fed Com strikes of Appearance/Intervenors: Bone Spring armation Same(s) or Vertical Extent: Bone Spring stollar the Strike of Appearance of Code: Erk, Bone Spring (21650) ell Location Setback Rules: Statewide arading Unit Size: 1280 Acres stadewide Introduction isiding Blocks: Quarter Quarter ieintation: North to South sections 29 a 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M. Lea County. New Mexico andard Horizontal Well Spacing Unit (YM), If No, describe No, Avent requests approval of non-standard spacing unit in this application.		AFFLICANT 3 RESPONSE
signated Operator & OGRID (affiliation if applicable) 330369 oplicant's Counsel: Benjamin Holliday see Title: Approval of Non-Standard Horizontal Spacing Unit, Lea County, New Mexico trikes of Appearance/Intervenors: Magnum Hunter Production, Inc.; Coterra Energy, Inc.; Cimarex Energy Inc.; Cimarex Energy of Colorado; Foran Oil Company; MRC Permian Co. ell Family Daytona 29 Fed Com rmation/Pool First and Third Bone Spring imary Product (Oil or Gas): Oil ool Name and Pool Code: E+X; Bone Spring (21550) ell Location Setback Rules: Statewide aacing Unit First and Third Bone Spring Intervals book Name and Pool Code: E+X; Bone Spring (21550) eil Location Setback Rules: 1280 Acres sadag Unit Horizontal tec (Acres) 1280 Acres ailding Blocks: Quarter Quarter intrattorn: North to South sections. TRS/County Sections. 29 & 3.2, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M. Lea County, New Mexico No. cominity Tracts: If yes, description No. oximity Defining Well: If yes, description No. oximity Tracts: If yes, description <		
splicartis Counsel: Benjamin Holliday Application of Avant Operating, LLC for Compulsory Pooling and Approval of Non-Standard Horizontal Spacing Unit, Lea County, New Mexico utries of Appearance/Intervenors: Magrum Hunter Production, Inc; Cottera Energy, Inc; Cimarex Energy Inc; Cimarex Energy of Colorado; Foran Oil Company; MRC Permian Co. eill Family Daytona 29 Fed Com rmation/Pool Intervention rmation Name(s) or Vertical Extent: Bone Spring imary Product (Oil or Gas): Oil oil Name and Pool Code: E-K; Bone Spring (21650) eil Location Setback Rules: Statewide acting Unit E-K; Bone Spring (21650) pe (Horizontal/Vertical) Horizontal te (Arres) 1280 Acres ading Unit Intervention pe (Horizontal/Vertical) Horizontal te (Arres) 1280 Acres andra Horizontal/Vertical) Eccumpt, New Mexico norther to South Sections 29 & 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M. Lea County, New Mexico No. oximity Tracts: If yes, description No. spring intervals. sections.29 & 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M. Lea County, New Mexico No. scription: TRS/County Sections.29 & 42, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M. tert Statations	Applicant	
see Title: Application of Avant Operating, LLC for Compulsory Pooling and Approval of Non-Standard Horizontal Spacing Unit, Lea County, New Mexico tries of Appearance/Intervenors: Magnum Hunter Production, Inc.; Coterra Energy, Inc.; Cimarex Energy for Colorado; Foran Oil Company; MRC Permian Co. ell Family Daytona 29 Fed Com imary Product (Oil or Gas): Oil onling this vertical extent: Bone Spring imary Product (Oil or Gas): Oil ooling this vertical extent: First and Third Bone Spring Intervals sol Name and Pool Code: E-K; Bone Spring (21650) ell Location Setback Rules: Statewide aacing Unit Size: 1280 Acres sacing Unit Horizontal pe (Horizontal/Vertical) Horizontal ter (Acres) 1280 Acres ailding Blocks: Quarter Quarter ientation: North to South seription: TRS/County Sections 29 & 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M. tea County, New Mexico No. oximity Defining Well: Mye, description N/A sept Severance: V/N. If yes, description N/A sept Severance: V/N. If yes, description N/A sept Severance: V/N. If yes, descri	Designated Operator & OGRID (affiliation if applicable)	330369
Approval of Non-Standard Horizontal Spacing Unit, Lea County, New Mexico Hirrison of Appearance/Intervenors: Magnum Hunter Production, Inc.; Coterra Energy, Inc.; Cimarex Energy of Colorado; Foran Oil Company; MRC Permian Co. eill Family Daytona 29 Fed Com immation/Pool Energy of Colorado; Foran Oil Company; MRC Permian Co. immation Name(s) or Vertical Extent: Bone Spring imary Product (Oil or Gas): Oil ooling this vertical extent: First and Third Bone Spring Intervals solo Name and Pool Code: E-K; Bone Spring (21650) ell Location Setback Rules: 1280 Acres aading Unit Size: 1280 Acres aading Unit Size: 1280 Acres ailding Blocks: Quarter Quarter intervation: North to South scription: TRS/County Sections 29 & 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M. Lea County, New Mexico souting Herizontal Well Spacing Unit (V/N), If No, describe No, Avent requests approval of non-standard spacing unit in this application. spt Severance: V/N. If yes, description Yes. Ownership severances in the First, Second, and Third Bone Spring intervals. soutinity Tracts: If yes, description No. oximity Tracts: If yes, description No. oximity Tracts: If y	Applicant's Counsel:	
Lea County, New Mexico tries of Appearance/Intervenors: Magnum Hunter Production, Inc.; Coterra Energy, Inc.; Cimarex Energy Inc.; Cimarex	Case little:	
Energy Int.; Cimarex Energy of Colorado; Foran Oil Company; MRC Permian Co. Paytona 29 Fed Com armation/Pool area area area area area area		
Energy Int.; Cimarex Energy of Colorado; Foran Oil Company; MRC Permian Co. Paytona 29 Fed Com armation/Pool area area area area area area		
MRC Permian Co. ell Family Daytona 29 Fed Com mrmation/Pool Daytona 29 Fed Com ymmation Name(s) or Vertical Extent: Bone Spring joing this vertical extent: First and Third Bone Spring Intervals joing this vertical extent: First and Third Bone Spring Intervals join Name and Pool Code: E-K; Bone Spring (21650) ell Location Setback Rules: Statewide acing Unit Size: 1280 Acres acing Unit Size: 1280 Acres acing Unit Horizontal pe (Horizontal/Vertical) Horizontal ter (Acres) 1280 Acres ailding Blocks: Quarter Quarter vientation: North to South secription: TRS/County Sections 29 & 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M. Lea County, New Mexico No, Avent requests approval of non-standard spacing unit in this application. hter Situations Periode Spring intervals. paper Service: Yes. Ownership severances in the First, Second, and Third Bone Spring intervals. oximity Tracts: If yes, description N/A paper Service: No. Sections 29 API (if assigned), surface and bottom hole location, or on-standard	Entries of Appearance/Intervenors:	
armation/Pool primation Name(s) or Vertical Extent: binn product (Oil or Gas): Oil bioling this vertical extent: First and Third Bone Spring Intervals bool Name and Pool Code: E-K, Bone Spring (21650) ell Location Setback Rules: Statewide acting Unit Size: 1280 Acres pacing Unit Size: 1280 Acres pacing Unit Size: 1280 Acres pacing Unit Size: Quarter Quarter illiding Blocks: Quarter Quarter viel (Arcres) 1280 Acres alliding Blocks: Quarter Quarter rientation: North to South secription: TRS/County Sections 29 & 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M. Lea County, New Mexico andard Horizontal Well Spacing Unit (V/N), if No, describe No, Avent requests approval of non-standard spacing unit in this application. spring Statustons Ves. Ownership severances in the First, Second, and Third Bone Spring intervals. oximity Defining Well: If yes, description No. oximity Defining Well: If yes, description No. oximity Defining Well: If yes, description N/A splication target, orientation, completion status tardard or non-standard) see below <tr< td=""><td></td><td></td></tr<>		
smation Name(s) or Vertical Extent: Bone Spring imary Product (Oil or Gas): Oil poling this vertical extent: First and Third Bone Spring Intervals pol Name and Pool Code: E-K; Bone Spring (21650) ell Location Setback Rules: Statewide acaring Unit Size: 1280 Acres acading Unit Size: 1280 Acres acading Unit Size: 1280 Acres acaring Unit Size: 1280 Acres acaring Unit Size: Quarter Quarter ilding Blocks: Quarter Quarter rientation: North to South escription: TRS/County Sections 29 & 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M. Lea County, New Mexico No, Avent requests approval of non-standard spacing unit in this application. application Yes. Ownership severances in the First, Second, and Third Bone Spring intervals. oximity Tracts: If yes, description No. oximity Tracts: If yes, description N/A puplicant's Ownership in Each Tract Exhibit A-6(a), Exhibit A-6(b) ell #1 Daytona Fed Com (#301H) SHL: surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 BH: 1: Surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 BH: 1: Surface location in the Sorting Formation in the SV/4SW/4	Well Family	Daytona 29 Fed Com
smation Name(s) or Vertical Extent: Bone Spring imary Product (Oil or Gas): Oil poling this vertical extent: First and Third Bone Spring Intervals pol Name and Pool Code: E-K; Bone Spring (21650) ell Location Setback Rules: Statewide acaring Unit Size: 1280 Acres acading Unit Size: 1280 Acres acading Unit Size: 1280 Acres acaring Unit Size: 1280 Acres acaring Unit Size: Quarter Quarter ilding Blocks: Quarter Quarter rientation: North to South escription: TRS/County Sections 29 & 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M. Lea County, New Mexico No, Avent requests approval of non-standard spacing unit in this application. application Yes. Ownership severances in the First, Second, and Third Bone Spring intervals. oximity Tracts: If yes, description No. oximity Tracts: If yes, description N/A puplicant's Ownership in Each Tract Exhibit A-6(a), Exhibit A-6(b) ell #1 Daytona Fed Com (#301H) SHL: surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 BH: 1: Surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 BH: 1: Surface location in the Sorting Formation in the SV/4SW/4		
smation Name(s) or Vertical Extent: Bone Spring imary Product (Oil or Gas): Oil poling this vertical extent: First and Third Bone Spring Intervals pol Name and Pool Code: E-K; Bone Spring (21650) ell Location Setback Rules: Statewide acaring Unit Size: 1280 Acres acading Unit Size: 1280 Acres acading Unit Size: 1280 Acres acaring Unit Size: 1280 Acres acaring Unit Size: Quarter Quarter ilding Blocks: Quarter Quarter rientation: North to South escription: TRS/County Sections 29 & 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M. Lea County, New Mexico No, Avent requests approval of non-standard spacing unit in this application. application Yes. Ownership severances in the First, Second, and Third Bone Spring intervals. oximity Tracts: If yes, description No. oximity Tracts: If yes, description N/A puplicant's Ownership in Each Tract Exhibit A-6(a), Exhibit A-6(b) ell #1 Daytona Fed Com (#301H) SHL: surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 BH: 1: Surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 BH: 1: Surface location in the Sorting Formation in the SV/4SW/4		
imary Product (0il or Gas): Oil poling this vertical extent: First and Third Bone Spring Intervals pol Name and Pool Code: E-K; Bone Spring (21650) ell Location Setback Rules: Statewide pacing Unit Size: 1280 Acres pacing Unit Size: 1280 Acres pacing Unit Size: 1280 Acres pre (Horizontal/Vertical) Horizontal pre (Acres) 1280 Acres pilding Blocks: Quarter Quarter vientation: North to South sectiops 29 & 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M. Lea County, New Mexico No, Avent requests approval of non-standard spacing unit in this application. andard Horizontal Well Spacing Unit (Y/N), If No, describe No, Avent requests approval of non-standard spacing unit in this application. spring intervals. Yes. Ownership severances in the First, Second, and Third Bone Spring intervals. oximity Tracts: If yes, description N/A spring intervals See below otages, completion target, orientation, completion status tandard or non-standard) See below ell #1 Daytona Fed Com (#301H) SHL: subench of the Bone Spring Formation in the SV/45W/4 (Unit C) of Section 29 BHL: 1st bench of the Bone Spring For	Formation/Pool	Dana Casina
poling this vertical extent: First and Third Bone Spring Intervals pol Name and Pool Code: E-K, Bone Spring (21650) tell Location Setback Rules: Statewide pacing Unit Size: 1280 Acres pre (Horizontal/Vertical) Horizontal pre (Horizontal/Vertical) Horizontal pre (Acres) 1280 Acres pre (Horizontal/Vertical) Keres pre (Horizontal/Vertical) Receiver Quarter pre (Horizontal Well Spacing Unit (Y/N), if No, describe No Avent requests approval of non-standard spacing unit in this application. hter Situations Prescharter equests approval of non-standard spacing unit in this application. hter Situations Yes. Ownership severances in the First, Second, and Third Bone Spring intervals. oximity Tracts: fyes, description No. oximity Tracts: fyes, description N/A pplicant's Ownership in Each Tract Exhibit A-6(a), E		
of Name and Pool Code: E-K; Bone Spring (21650) tell Location Setback Rules: Statewide bracing Unit Size: 1280 Acres pre (Horizontal/Vertical) Horizontal pre (Acres) 1280 Acres silding Blocks: Quarter Quarter vientation: North to South secription: TRS/County Sections 29 & 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M. tea County, New Mexico No, Avent requests approval of non-standard spacing unit in this application. ther Situations Yes. Ownership severances in the First, Second, and Third Bone Spring Intervals. oximity Defining Well: if yes, description N/A opticant's Ownership in Each Tract Exhibit A-6(a), Exhibit A-6(b) tell(s) see below ame & API (if assigned), surface and bottom hole location, otages, completion target, orientation, completion status tandard or non-standard) see below tell #1 Daytona Fed Com (#301H) SHL: Is bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit C) of Section 29 BHL: 1s bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32 Target: Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit K) of Section 32 Target: Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit K) of Section 32 Target: Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit K) of Section 32 Target: Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit K) of Section 32 Target:		
ell Location Setback Rules: Statewide sacing Unit Size: 1280 Acres sacing Unit (Vertical) Horizontal te (Acres) 1280 Acres saliding Blocks: Quarter Quarter rientation: North to South secription: TRS/County Sections 29 & 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M. Lea County, New Mexico No, Avent requests approval of non-standard spacing unit in this application. sapplications Yes. Ownership severances in the First, Second, and Third Bone Spring intervals. oximity Tracts: If yes, description N/A oximity Tracts: If yes, description N/A oximity Defining Well: If yes, description N/A set below see below ell(g) see below ame & API (if assigned), surface and bottom hole location, otages, completion target, orientation, completion status tandard or non-standard) Set below ell #1 Daytona Fed Com (#301H) SHL: surface location in the NE/ANW/4 (Unit C) of Section 29 BHL: St bench of the Bone Spring		
bacing Unit Size: 1280 Acres sacing Unit Horizontal tree (Acres) Horizontal ailding Blocks: Quarter Quarter rientation: North to South secription: TRS/County Sections 29 & 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M. Lea County, New Mexico No, Avent requests approval of non-standard spacing unit in this application. ther Situations Yes. Ownership severances in the First, Second, and Third Bone Spring intervals. oximity Tracts: If yes, description No. oximity Defining Well: if yes, description N/A opplicant's Ownership in Each Tract Exhibit A-6(a), Exhibit A-6(b) tell(s) See below ame & API (if assigned), surface and bottom hole location, otages, completion target, orientation, completion status tandard or non-standard) See below eil #1 Daytona Fed Com (#301H) SHL: surface location in the NE/ANW/4 (Unit C) of Section 29 BHL: State location and the NE/ANW/4 (Unit C) of Section 29 BHL: State location and the NE/ANW/4 (Unit C) of Section 29 BHL: State location in the SW/ASW/4 (Unit M) of Section 32 Target: Bone Spring Formation (First BS Interval) Orientations in the tract to schema and Amended & Commercition (Section 32 Target: Bone Spring Formation (First BS Interval)		E-K; Bone Spring (21650)
Description Horizontal inding Unit Horizontal ipe (Horizontal/Vertical) Horizontal ize (Acres) 1280 Acres iilding Blocks: Quarter Quarter irientation: North to South escription: TRS/County Sections 29 & 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M. Lea County, New Mexico No, Avent requests approval of non-standard spacing unit in this application. ther Situations Yes. Ownership severances in the First, Second, and Third Bone Spring intervals. oximity Tracts: If yes, description No. oximity Defining Well: if yes, description N/A oplicant's Ownership in Each Tract Exhibit A-6(a), Exhibit A-6(b) tell(s) see below andard or non-standard) Baytona Fed Com (#301H) eil #1 Daytona Fed Com (#301H) SHL: surface location in the NE/ANW/4 (Unit C) of Section 29 BHL: Surface location in the SW/ASW/4 (Unit M) of Section 32 Target: Bone Spring Formation (First BS Interval) Orrigetion are to resolve and action to resolve and Amended & Come	Well Location Setback Rules:	Statewide
rpe (Horizontal/Vertical) Horizontal te (Acres) 1280 Acres uilding Blocks: Quarter Quarter rientation: North to South escription: TRS/County Sections 29 & 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M. Lea County, New Mexico No, Avent requests approval of non-standard spacing unit in this application. ther Situations Yes. Ownership severances in the First, Second, and Third Bone Spring intervals. oximity Tracts: If yes, description No. oximity Defining Well: if yes, description N/A eptl Severance: Y/N. If yes, description N/A oximity Tracts: If yes, description N/A eptlicant's Ownership in Each Tract Exhibit A-6(a), Exhibit A-6(b) tell(s) see below andard on on-standard) Set is urface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 BHL: 1st bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32 Target: Bone Spring Tomation (First BS Interval) Orientation: Vert or Spring Tomation (First BS Interval) Orientation: Nort to South Section 24	Spacing Unit Size:	1280 Acres
rpe (Horizontal/Vertical) Horizontal te (Acres) 1280 Acres uilding Blocks: Quarter Quarter rientation: North to South escription: TRS/County Sections 29 & 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M. Lea County, New Mexico No, Avent requests approval of non-standard spacing unit in this application. ther Situations Yes. Ownership severances in the First, Second, and Third Bone Spring intervals. oximity Tracts: If yes, description No. oximity Defining Well: if yes, description N/A eptl Severance: Y/N. If yes, description N/A oximity Tracts: If yes, description N/A eptlicant's Ownership in Each Tract Exhibit A-6(a), Exhibit A-6(b) tell(s) see below andard on on-standard) Set is urface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 BHL: 1st bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32 Target: Bone Spring Tomation (First BS Interval) Orientation: Vert or Spring Tomation (First BS Interval) Orientation: Nort to South Section 24	Constitute Units	
re (Acres) 1280 Acres ailding Blocks: Quarter Quarter rientation: North to South escription: TRS/County Sections 29 & 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M. Lea County, New Mexico No. Avent requests approval of non-standard spacing unit in this application. andard Horizontal Well Spacing Unit (Y/N), If No, describe No, Avent requests approval of non-standard spacing unit in this application. ther Situations Yes. Ownership severances in the First, Second, and Third Bone Spring intervals. oximity Tracts: If yes, description No. oximity Defining Well: if yes, description No. oximity Defining Well: if yes, description N/A pplicant's Ownership in Each Tract Exhibit A-6(a), Exhibit A-6(b) eel(s) ame & API (if assigned), surface and bottom hole location, otages, completion target, orientation, completion status tandard or non-standard) see below eel #11 Daytona Fed Com (#301H) SHL: surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 BHL: 1st bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32 Target: Bone Spring Formation (First BS Interval)		Horizontal
Jilding Blocks: Quarter Quarter rientation: North to South escription: TRS/County Sections 29 & 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M. Lea County, New Mexico No, Avent requests approval of non-standard spacing unit in this application. ther Situations Yes. Ownership severances in the First, Second, and Third Bone Spring intervals. oximity Tracts: If yes, description Yes. Ownership severances in the First, Second, and Third Bone Spring intervals. oximity Defining Well: if yes, description N/A eptl(s) See below ame & API (if assigned), surface and bottom hole location, otages, completion target, orientation, completion status tandard or non-standard) See below ell #1 Daytona Fed Com (#301H) SHL: Surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 BHL: Sta bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32 Target: Bone Spring Formation (First BS Interval)		
rientation: North to South escription: TRS/County escription: Sections 29 & 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M. Lea County, New Mexico No, Avent requests approval of non-standard spacing unit in this application. ther Situations escription escription escription escription escription No. escription Scription Sc		
escription: TRS/County Sections 29 & 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M. Lea County, New Mexico No, Avent requests approval of non-standard spacing unit in this application. ther Situations epth Severance: Y/N. If yes, description Yes. Ownership severances in the First, Second, and Third Bone Spring intervals. oximity Tracts: If yes, description N/A pplicant's Ownership in Each Tract Exhibit A-6(a), Exhibit A-6(b) See below see below see below bay and a feed Com (#301H) SHL: surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 BHL: 1st bench of the Bone Spring Formation (First BS Interval) Origination No Section 32 Target: Bone Spring Formation (First BS Interval) Origination No Section 32 Target: Bone Spring Formation (First BS Interval) Origination: Not the Societa and Amended & Come	Building Blocks:	Quarter Quarter
escription: TRS/County Sections 29 & 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M. Lea County, New Mexico No, Avent requests approval of non-standard spacing unit in this application. ther Situations epth Severance: Y/N. If yes, description Yes. Ownership severances in the First, Second, and Third Bone Spring intervals. oximity Tracts: If yes, description N/A pplicant's Ownership in Each Tract Exhibit A-6(a), Exhibit A-6(b) See below see below see below bay and a feed Com (#301H) SHL: surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 BHL: 1st bench of the Bone Spring Formation (First BS Interval) Origination No Section 32 Target: Bone Spring Formation (First BS Interval) Origination No Section 32 Target: Bone Spring Formation (First BS Interval) Origination: Not the Societa and Amended & Come		
escription: TRS/County Sections 29 & 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M. Lea County, New Mexico No, Avent requests approval of non-standard spacing unit in this application. ther Situations epth Severance: Y/N. If yes, description Yes. Ownership severances in the First, Second, and Third Bone Spring intervals. oximity Tracts: If yes, description N/A pplicant's Ownership in Each Tract Exhibit A-6(a), Exhibit A-6(b) See below see below see below bay and a feed Com (#301H) SHL: surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 BHL: 1st bench of the Bone Spring Formation (First BS Interval) Origination No Section 32 Target: Bone Spring Formation (First BS Interval) Origination No Section 32 Target: Bone Spring Formation (First BS Interval) Origination: Not the Societa and Amended & Come	Orientation:	North to South
Lea County, New Mexico andard Horizontal Well Spacing Unit (Y/N), If No, describe No, Avent requests approval of non-standard spacing unit in this application. ther Situations epth Severance: Y/N. If yes, description Yes. Ownership severances in the First, Second, and Third Bone Spring intervals. oximity Tracts: If yes, description No. oximity Defining Well: if yes, description No. oximity Defining Well: if yes, description N/A opplicant's Ownership in Each Tract Exhibit A-6(a), Exhibit A-6(b) tell(s) see below andard or non-standard) see below tell #1 Daytona Fed Com (#301H) SHL: surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 BHL: 1st bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32 Target: Bone Spring Formation (First BS Interval) Orientation: Writh to Sching 1		
application. ther Situations epth Severance: Y/N. If yes, description oximity Tracts: If yes, description oximity Defining Well: if yes, description oximity Defining Well: if yes, description N/A opplicant's Ownership in Each Tract tell(s) ame & API (if assigned), surface and bottom hole location, otages, completion target, orientation, completion status tandard or non-standard) ell #1 Daytona Fed Com (#301H) SHL: 1st bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32 Target: Bone Spring Formation (First BS Interval) Orientation: North to Soction 32 Target: Bone Spring Formation (First BS Interval)		
ther Situations Pression epth Severance: Y/N. If yes, description Yes. Ownership severances in the First, Second, and Third Bone Spring intervals. oximity Tracts: If yes, description No. oximity Defining Well: if yes, description N/A opplicant's Ownership in Each Tract Exhibit A-6(a), Exhibit A-6(b) rell(s) see below ame & API (if assigned), surface and bottom hole location, otages, completion target, orientation, completion status tandard or non-standard) see below Paytona Fed Com (#301H) SHL: surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 BHL: 1st bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32 Target: Bone Spring Formation (First BS Interval) Orientation: North to Softman 4	Standard Horizontal Well Spacing Unit (Y/N), If No, describe	No, Avent requests approval of non-standard spacing unit in this
epth Severance: Y/N. If yes, description Yes. Ownership severances in the First, Second, and Third Bone Spring intervals. oximity Tracts: If yes, description No. oximity Defining Well: if yes, description N/A opplicant's Ownership in Each Tract Exhibit A-6(a), Exhibit A-6(b) tell(s) see below ame & API (if assigned), surface and bottom hole location, otages, completion target, orientation, completion status tandard or non-standard) see below ell #1 Daytona Fed Com (#301H) SHL: surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 BHL: 1st bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32 Target: Bone Spring Formation (First BS Interval) Orientation: Work to Sociemal A mended & Com		application.
Spring intervals. oximity Tracts: If yes, description No. oximity Defining Well: if yes, description N/A oplicant's Ownership in Each Tract Exhibit A-6(a), Exhibit A-6(b) tell(s) see below ame & API (if assigned), surface and bottom hole location, otages, completion target, orientation, completion status tandard or non-standard) see below ell #1 Daytona Fed Com (#301H) SHL: surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 BHL: 1st bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32 Target: Bone Spring Formation (First BS Interval) Orientation: Writh to Sching al Amended & Come	Other Situations	
oximity Tracts: If yes, description No. oximity Defining Well: if yes, description N/A oplicant's Ownership in Each Tract Exhibit A-6(a), Exhibit A-6(b) rell(s) ame & API (if assigned), surface and bottom hole location, otages, completion target, orientation, completion status tandard or non-standard) see below Daytona Fed Com (#301H) SHL: surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 BHL: 1st bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32 Target: Bone Spring Formation (First BS Interval) Orientation: Orientation: Orientation: Orientation:	Depth Severance: Y/N. If yes, description	
oximity Defining Well: if yes, description N/A opplicant's Ownership in Each Tract Exhibit A-6(a), Exhibit A-6(b) rell(s) Exhibit A-6(a), Exhibit A-6(b) ame & API (if assigned), surface and bottom hole location, otages, completion target, orientation, completion status tandard or non-standard) see below ell #1 Daytona Fed Com (#301H) SHL: surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 BHL: 1st bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32 Target: Bone Spring Formation (First BS Interval) Orientation: Output to Sching A mended & Come	Provimity Tracts: If yes, description	
pplicant's Ownership in Each Tract Exhibit A-6(a), Exhibit A-6(b) rell(s) ame & API (if assigned), surface and bottom hole location, otages, completion target, orientation, completion status tandard or non-standard) see below rell #1 Daytona Fed Com (#301H) SHL: surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 BHL: 1st bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32 Target: Bone Spring Formation (First BS Interval) Orientation: North to Sching 2		
rell(s) see below arme & API (if assigned), surface and bottom hole location, otages, completion target, orientation, completion status tandard or non-standard) see below rell #1 Daytona Fed Com (#301H) rell #1 Daytona Fed Com (#301H) SHL: surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 BHL: 1st bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32 Target: Bone Spring Formation (First BS Interval) Orientation: North to Schingal A mended & Come		
ame & API (if assigned), surface and bottom hole location, otages, completion target, orientation, completion status tandard or non-standard) Pall #1 Daytona Fed Com (#301H) SHL: surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 BHL: 1st bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32 Target: Bone Spring Formation (First BS Interval) Orientation: North to Schingal A mended & Cons	Applicant's Ownership in Each Tract	Exhibit A-6(a), Exhibit A-6(b)
ame & API (if assigned), surface and bottom hole location, otages, completion target, orientation, completion status tandard or non-standard) Pall #1 Daytona Fed Com (#301H) SHL: surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 BHL: 1st bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32 Target: Bone Spring Formation (First BS Interval) Orientation: North to Schingal A mended & Cons	Well(c)	
otages, completion target, orientation, completion status tandard or non-standard) Daytona Fed Com (#301H) SHL: surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 BHL: 1st bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32 Target: Bone Spring Formation (First BS Interval) Orientation: North to Schingal A mended & Cons	Well(s) Name & API (if assigned), surface and bottom hole location,	see below
Pell #1 Daytona Fed Com (#301H) SHL: surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 BHL: 1st bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32 Target: Bone Spring Formation (First BS Interval) Orientation: North to Schingal A mended & Const	footages, completion target, orientation, completion status	
SHL: surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 BHL: 1st bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32 Target: Bone Spring Formation (First BS Interval) Orientation: North to Schingal A mended & Cons	(standard or non-standard)	
BHL: 1st bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32 Target: Bone Spring Formation (First BS Interval) Orientation: North to Solving 1 A mended & Cons	Well #1	
Target: Bone Spring Formation (First BS Interval)		
Orientation: North to solt in all A mended & Cons		. ,
eleased to Imaging: 11/25/2024 4:51:15 PM pmpletion status: standard Avant Operating, LLC		Orientation: North to solting Amended & Cons
Avant Operating, LLC	Released to Imaging: 11/25/2024 4.51.15 I	mompletion status: standard
	accused to intuging. 11/20/2027 7.31.13 1	Avant Operating, LLC

AFE Capex and Operating Costs Drilling Supervision/Month \$	Final Amended & Consolidated Exhibit	it Pa
Completion Target (Formation, TVD and MD)		
Well #8 Horizontal Well First and Last Take Points	Daytona Fed Com (#604H) SHL: surface location in the NE/4NE/4(Unit A) of Section 29 BHL: 3rd bench of the Bone Spring Formation in the SE/4SE/4(Unit P) of Section 32 Target: Bone Spring Formation (Third BS Interval) Orientation: North to South Completion status: standard	
Well #7	Daytona Fed Com (#603H) SHL: surface location in the NE/4NE/4(Unit A) of Section 29 BHL: 3rd bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SE/4 (Unit O) of Section 32; Target: Bone Spring Formation (Third BS Interval) Orientation: North to South Completion status: standard	
Well #6	Daytona Fed Com (#602H) SHL: surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 BHL: 3rd bench of the Bone Spring Formation in the SE/4SW/4 (Unit N) of Section 32 Target: Bone Spring Formation (Third BS Interval) Orientation: North to South Completion status: standard	
Well #5	Daytona Fed Com (#601H) SHL: surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 BHL: 3rd bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32 Target: Bone Spring Formation (Third BS Interval) Orientation: North to South Completion status: standard	
Well #4	Daytona Fed Com (#304H) SHL: surface location in the NE/4NE/4(Unit A) of Section 29 BHL: 1st bench of the Bone Spring Formation in the SE/4SE/4(Unit P) of Section 32 Target: Bone Spring Formation (First BS Interval) Orientation: North to South Completion status: standard	
Well #3	Daytona Fed Com (#303H) SHL: surface location in the NE/4NE/4(Unit A) of Section 29 BHL: 1st bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SE/4 (Unit O) of Section 32; Target: Bone Spring Formation (First BS Interval) Orientation: North to South Completion status: standard	
weii #2	Daytona Fed Com (#302H) SHL: surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 BHL: 1st bench of the Bone Spring Formation in the SE/4SW/4 (Unit N) of Section 32 Target: Bone Spring Formation (First BS Interval) Orientation: North to South Completion status: standard	

.

Received by OCD: 11/25/2024 4:42:30 PM

Justification for Supervision Costs	Exhibit A-12
Requested Risk Charge	200%
Notice of Hearing	
Proposed Notice of Hearing	Exhibit D-1
Proof of Mailed Notice of Hearing (20 days before hearing)	Exhibit D-3
Proof of Published Notice of Hearing (10 days before hearing)	Exhibit D-4
Ownership Determination	
Land Ownership Schematic of the Spacing Unit	
· · ·	Exhibit A-5(a), Exhibit A-5(b)
Tract List (including lease numbers and owners)	Exhibit A-5(a), Exhibit A-5(b)
Pooled Parties (including ownership type) Unlocatable Parties to be Pooled	Exhibit A-6(a), Exhibit A-6(b)
Omocatable Parties to be Pooled Ownership Depth Severance (including percentage above & below)	N/A Exhibit A
Joinder	
Sample Copy of Proposal Letter	Exhibit A-12
List of Interest Owners (ie Exhibit A of JOA)	Exhibit A-6(a)
Chronology of Contact with Non-Joined Working Interests	Exhibit A-13
Overhead Rates In Proposal Letter	Exhibit A-12
Cost Estimate to Drill and Complete	Exhibit A-12
Cost Estimate to Equip Well	Exhibit A-12
Cost Estimate for Production Facilities	Exhibit A-12
Geology	
Summary (including special considerations)	Exhibit B
Spacing Unit Schematic	Exhibit B-1, Exhibit B-2(a), Exhibit B-2(b)
Gunbarrel/Lateral Trajectory Schematic	Exhibit B-2(a)-(c)
Well Orientation (with rationale)	Exhibit B(3)
Target Formation	Exhibit B-5, B-6, B-9, B-10
HSU Cross Section	Exhibit B-5, B-6, B-9, B-10
Depth Severance Discussion	Exhibit A
Forms, Figures and Tables	
C-102	Exhibit A-11
Tracts	Exhibit A-5(a), Exhibit A-5(b)
Summary of Interests, Unit Recapitulation (Tracts)	Exhibit A-6(a), Exhibit A-6(b)
General Location Map (including basin)	Exhibit A-2
Well Bore Location Map	Exhibit A-10
Structure Contour Map - Subsea Depth	Exhibit B-7, Exhibit B-8, Exhibit B-11, Exhibit B-12
Cross Section Location Map (including wells)	Exhibit B-5, B-6, B-9, B-10
Cross Section (including Landing Zone) Additional Information	Exhibit B-5, B-6, B-9, B-10
Special Provisions/Stipulations	N/A
CERTIFICATION: I bereby certify that the information provide	ded in this checklist is complete and accurate.
certain text to the interest certainy that the internation provide	
Printed Name (Attorney or Party Representative):	Benjamin Bryan Holliday

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

.

COMPULSORY POOLING CHECKLIST CASE NO. 24633 – DAYTONA 29 FED COM (WOLFCAMP)

COMPULSORY POOLING APPLICATION CHECKLIST

ALL INFORMATION IN THE APPLICATION MUST BE SUPPORTED BY SIGNED AFFIDAVITS

Case: 24632	APPLICANT'S RESPONSE	
Hearing Date: Pending		
Applicant	Avent Operating, LLC	
Designated Operator & OGRID (affiliation if applicable)	330369	
Applicant's Counsel:	Benjamin Holliday	
Case Title:	Application of Avant Operating, LLC for Compulsory Pooling and Approval of Non-Standard Horizontal Spacing Unit, Lea County, New Mexico	
Entries of Appearance/Intervenors:	Magnum Hunter Production, Inc.; Coterra Energy, Inc.; Cimarex Energy Inc.; Cimarex Energy of Colorado; Foran Oil Company; MRC Permian Co.	
Well Family	Daytona 29 Fed Com	
Formation/Pool		
Formation Name(s) or Vertical Extent:	Wolfcamp	
Primary Product (Oil or Gas):	Oil	
Pooling this vertical extent:	All	
Pool Name and Pool Code:	E-K; Wolfcamp (21670)	
Well Location Setback Rules:	Statewide	
Spacing Unit Size:	1280 Acres	
Spacing Unit		
Type (Horizontal/Vertical)	Horizontal	
Size (Acres)	1280 Acres	
Building Blocks:	Quarter Quarter	
Orientation:	North to South	
Description: TRS/County	Sections 29 & 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M. Lea County, New Mexico	
Standard Horizontal Well Spacing Unit (Y/N), If No, describe	No, Avent requests approval of non-standard spacing unit in this application.	
Other Situations		
Depth Severance: Y/N. If yes, description	No	
Proximity Tracts: If yes, description	No.	
Proximity Defining Well: if yes, description	N/A	
Applicant's Ownership in Each Tract	Exhibit Afinal Amended & Consolidated Exhibit	
Released to Imaging: 11/25/2024 4:51:15 PM	Avant Operating, LLC Case Nos. 24632	

•

<u>Received by OCD: 11/25/2024 4:42:30 PM</u> Well(s)	
Name & API (if assigned), surface and bottom hole location, footages, completion target, orientation, completion status (standard or non-standard)	see below
Well #1	Daytona Fed Com (#006H)
	SHL: NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29
	BHL: SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32
	Target: Wolfcamp Formation Orientation: North to South
	Completion status: standard
Well #2	Daytona Fed Com (#007H)
	SHL: NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29
	BHL: SE/4SW/4 (Unit N) of Section 32
	Target: Wolfcamp Formation
	Orientation: North to South Completion status: standard
Well #3	Daytona Fed Com (#008H)
	SHL: NE/4NE/4(Unit A) of Section 29
	BHL: SW/4SE/4 (Unit O) of Section 32;
	Target: Wolfcamp Formation Orientation: North to South
	Completion status: standard
Well #4	Daytona Fed Com (#009H)
	SHL: NE/4NE/4(Unit A) of Section 29
	BHL: SE/4SE/4(Unit P) of Section 32
	Target: Wolfcamp Formation Orientation: North to South
	Completion status: standard
Horizontal Well First and Last Take Points	
Completion Target (Formation, TVD and MD)	
AFE Capex and Operating Costs	
Drilling Supervision/Month \$	\$10,000.00
Production Supervision/Month \$	\$1,000.00
Justification for Supervision Costs	Exhibit A-12
Requested Risk Charge	200%
Notice of Hearing Proposed Notice of Hearing	Exhibit D-1
Proof of Mailed Notice of Hearing (20 days before hearing)	Exhibit Final Amended & Consolidated Exhibit
Released unistructure of Hearing 20 days before hearing)	Exhibit Arant Operating, LLC Case Nos. 24632

Received by OCD: 11/25/2024 4:42:30 PM

Received by OCD: 11/25/2024 4:42:30 PM	
Ownership Determination	
Land Ownership Schematic of the Spacing Unit	Exhibit A-5(a), Exhibit A-5(b)
Tract List (including lease numbers and owners)	Exhibit A-5(a), Exhibit A-5(b)
Pooled Parties (including ownership type)	Exhibit A-6(a), Exhibit A-6(b)
Unlocatable Parties to be Pooled Ownership Depth Severance (including percentage above & below)	N/A Exhibit A
Joinder	
Sample Copy of Proposal Letter	Exhibit A-12
List of Interest Owners (ie Exhibit A of JOA)	Exhibit A-6(a)
Chronology of Contact with Non-Joined Working Interests	Exhibit A-13
Overhead Rates In Proposal Letter	Exhibit A-12
Cost Estimate to Drill and Complete	Exhibit A-12
Cost Estimate to Equip Well	Exhibit A-12
Cost Estimate for Production Facilities	Exhibit A-12
Geology	
Summary (including special considerations)	Exhibit B
Spacing Unit Schematic	Exhibit B-1, Exhibit B-2(a), Exhibit B-2(b)
Gunbarrel/Lateral Trajectory Schematic	Exhibit B-2(a)-(c)
Well Orientation (with rationale)	Exhibit B(3)
Target Formation	Exhibit B-5-B-8
HSU Cross Section	Exhibit B-5, B-6
Depth Severance Discussion	Exhibit A
Forms, Figures and Tables	
C-102	Exhibit A-11
Tracts	Exhibit A-5(a), Exhibit A-5(b)
Summary of Interests, Unit Recapitulation (Tracts)	Exhibit A-6(a), Exhibit A-6(b)
General Location Map (including basin)	Exhibit A-2
Well Bore Location Map	Exhibit A-10
Structure Contour Map - Subsea Depth	Exhibit B-7, B-8
Cross Section Location Map (including wells)	Exhibit B-5, B-6
Cross Section (including Landing Zone)	Exhibit B-5, B-6
Additional Information	
Special Provisions/Stipulations	N/A
CERTIFICATION: I hereby certify that the information provi	
Printed Name (Attorney or Party Representative):	Benjamin Bryan Holliday
Signed Name (Attorney pr Party Representative) Date:	Benjamin Bryan Holliday Final Amended & Consolidated Exhibit Avant Operating, ELC Case Nos.3246324

EXHIBIT A: LAND



AFFIDAVIT

SOPHIA GUERRA

CASE NO. 24632 – DAYTONA 29 FED COM (BONE SPRING)

STATE OF NEW MEXICO ENERGY, MINERALS AND NATURAL RESOURCES DEPARTMENT OIL CONSERVATION DIVISION

APPLICATION OF AVANT OPERATING, LLC FOR APPROVAL OF A NON-STANDARD UNIT, COMPULSORY POOLING, AND, TO THE EXTENT NECESSARY, APPROVAL OF AN OVERLAPPING SPACING UNIT, LEA COUNTY, NEW MEXICO.

CASE NO. 24632

APPLICATION OF MAGNUM HUNTER, LLC FOR APPROVAL OF AN OVERLAPPING HORIZONTAL WELL SPACING UNIT AND COMPULSORY POOLING, LEA COUNTY, NEW MEXICO.

CASE NO. 24913-24916

AFFIDAVIT OF SOPHIA GUERRA

Sophia Guerra, being duly sworn, deposes and states as follows:

BACKGROUND

- 1. I am over the age of 18, I am a senior landman for Avant Operating, LLC ("Avant") and have personal knowledge of the matters stated herein.
 - 2. I have previously testified before the Oil Conservation Division ("Division") and my

credentials as an expert petroleum landman were accepted as a matter of record.

- 3. My area of responsibility at Avant includes the area Lea County in New Mexico.
- 4. I am familiar with the application filed by Avant in this case, which is attached as

Exhibit A-1 ("Daytona BS Case"). I am also familiar with the application filed by Magnum Hunter Production, Inc. ("Magnum Hunter") in Case Numbers 24913-24916 ("Turnpike BS Cases"). I am familiar with the land matters involved in these cases.

5. **Exhibit A-2** is a map showing the general location and the spacing units at issue, as well as the competing development plans of Avant and Magnum Hunter.

6. Avant seeks an order pooling a stand-up (i.e. north to south orientation) non-standard 1280-acre horizontal spacing unit comprised of the First and Third Bone Spring Formation underlying Sections 29 and 32 Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M., Lea County, New Mexico ("Daytona BS Unit") and approving, to the extent necessary, an overlapping spacing unit.

7. Magnum Hunter, via the Turnpike BS Cases, seeks an order pooling four laydown (i.e. east to west orientation) standard 320-acre horizontal spacing units comprised of the Bone Spring Formation underlying Sections 33 and 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M., Lea County, New Mexico ("Turnpike BS Units"). The Daytona BS Case and Turnpike BS Cases involve competing applications for the Bone Spring Formation underlying Section 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M., Lea County, New Mexico.

8. Avant requests that the Division grant an order pooling the Daytona BS Unit, and that the Division deny Magnum Hunter's competing pooling applications.

9. Avant has proposed a total of 8 Bone Spring wells, known as its Daytona 29 Fed Com wells. Magnum Hunter has proposed only a total of 4 Bone Spring wells, known as its Turnpike 33-32 State Com wells. Magnum Hunter does not intend to operate the wells; instead, Magnum Hunter is requesting that Cimarex Energy Company of Colorado (OGRID No. 162683) be designated operator.

- 10. Avant's spacing unit will be dedicated to the following wells ("Daytona BS Wells"):
 - a. Daytona 29 Fed Com #301H, and Daytona 29 Fed Com #601H, which will be drilled from surface hole locations in the NE/4 NW/4 (Unit C) of Section 29 to bottom hole locations in the SW/4 SW/4 (Unit M) of Section 32;

- b. Daytona 29 Fed Com #302H, and Daytona 29 Fed Com #602H, which will be drilled from surface hole locations in the NE/4 NW/4 (Unit C) of Section 29 to bottom hole locations in the SE/4 SW/4 (Unit N) of Section 32;
- c. Daytona 29 Fed Com #303H, and Daytona 29 Fed Com #603H, which will be drilled from surface hole locations in the NE/4 NE/4 (Unit A) of Section 29 to bottom hole locations in the SW/4 SE/4 (Unit O) of Section 32;
 - d. Daytona 29 Fed Com #304H, and Daytona 29 Fed Com #604H, which will be drilled from surface hole locations in the NE/4 NE/4 (Unit A) of Section 29 to bottom hole locations in the SE/4 SE/4 (Unit P) of Section 32;

11. The Daytona BS Wells will be horizontally drilled, and the producing areas for the wells are expected to be orthodox.

12. This proposed Daytona BS Unit will partially overlap with a 80-acre Bone Spring vertical spacing unit comprised of the W/2 NW/4 of Section 32, Township 18 South, Range 34 East, dedicated to Rhombus Operating Co.'s Union State Com #001 well (API 30-025-24992). All owners identified in these two tracts as to all depths within the Bone Spring formation, including the operator, were notified of this hearing.

13. The purpose of my testimony is to demonstrate, from a land perspective, why Avant should be designated operator of the acreage at issue in the cases, which I refer to as the Daytona Development Area, and why Avant's development plan for the Daytona Development Area is superior to Magnum Hunter's plan.

14. First, as I will discuss in more detail, Avant has the highest working interest in the proposed units. Second, Avant's development plan will reduce surface facilities and surface impacts. Third, Avant is a prudent operator, with the ability to develop the surface and is planning on developing this acreage in the near term. In fact, Avant has experience in developing this area.

15. **Exhibit A-3** is a summary overview of why Avant's application should be granted and why Magnum Hunter's application should be denied. Each of the factors will be discussed by Avant's witnesses as relevant to each witness' area of expertise. I will be focusing on ownership, Avant's ability to prudently and timely drill, complete and operate the wells in development area and prevent waste.

16. Avant has been diligently working to develop this area. **Exhibit A-4** identifies the timeline of Avant's efforts stretching back to 2022 and future target dates for spud in Q2 2025. This is contrasted with Magnum Hunter's efforts in the area, which began in 2024.

17. **Exhibit A-5(a)** is a tract map of the Daytona BS Unit which provides an overview of the various tracts that will comprise the unit, as well as the leases pertaining to each tract. As is depicted on the **A-5(b)** plat, Avant owns an interest in or has entered into a joint operating agreement ("JOA") with parties owning in, 87.5% of the tracts within the proposed Daytona BS Unit.

18. As shown on **Exhibit A-6(a)**, Avant has 46.88% working interest control in the Daytona Unit. Conversely, Magnum Hunter has only a 8.01% working interest ownership, and, to my knowledge, does not have the support of any additional working interest owners. Collectively, **Exhibit A-6(a) and A-6(b)** is a list of the parties to be pooled in Case 24632.

19. Magnum Hunter has asserted that its ownership interest in Section 32 is increased by virtue of a JOA. Despite requests, Avant has been unable to obtain a copy of this JOA. Based on Avant's extensive abstracting in all relevant Lea County and State records, Avant has been unable to locate any record title recording of this JOA, including a memorandum. Nonetheless, even if the JOA is in effect, a point which Avant does not concede, Avant remains the largest working interest owner in the unit by percentage. The JOA contract area and potential ownership changes are reflected on **Exhibit A-15**.

4

20. Avant is seeking to develop acreage where it owns most of the working interest or has majority interest control as it has done in the past and plans to do in this area.

21. Because Avant has the highest working interest control, it should be awarded operatorship.

22. **Exhibit A-7** provides a comparison of Avant's development plans as compared to Magnum Hunter's. As illustrated by this exhibit and Exhibit A-1, Avant is planning eight (8) total Bone Spring wells whereas Magnum Hunter has only proposed four (4) Bone Spring wells.

23. Avant's development plan includes targeting the First and Third Bone Spring. Significantly, Magnum Hunter's application does not include either the First or Third Bone Spring, which will result in waste and will negatively impact correlative rights.

24. I will now discuss Avant's ability to prudently operate the property and, thereby, prevent waste and Avant's ability to timely locate well sites and to operate on the surface.

25. Avant has proposed the Daytona BS Unit as a non-standard unit 1280-acre unit comprised of the First and Third Bone Spring Formations, omitting the Second Bone Spring Formation. The purpose of this configuration, which as I will demonstrate is to protect correlative rights, is due to four existing one-mile horizontal wells in Section 29 currently operated by Prima Exploration, Inc. (the "Prima Section 29 Wells"); the Second Bone Spring has been fully developed as to Section 29, and Avant has proposed four (4) one-mile laterals in the Second Bone Spring underlying Section 32.

26. As proposed, the Daytona BS Unit will protect correlative rights of owners in the Second Bone Spring Formation underlying Section 32 while allowing for full formation development. Where the entire Bone Spring Formation to be included in the unit, the presence of existing Prima Section 29 Wells would unduly dilute the interests of the Section 32 owners by approximately 1/2, and simultaneously increase the interest of the Section 29 owners by the same factor. This is because

the Section 29 owners would receive their proportionate share of 8/8 of production from the Second Bone Spring under Section 29, as well as an additional 1/2 of the production from the Second Bone Spring underlying Section 32. In effect, the Section 29 Second Bone Spring Owners would be entitled to their proportionate share of 3/4 of the total Second Bone Spring production from the Daytona BS Unit. Section 32 owners, on the other hand, would be allocated only 1/4 of the total production from the Unit, as they would be entitled only to their proportionate share of 1/2 of the production from Section 32.

27. **Exhibit A-8** outlines how Avant's development plan minimizes surface disturbance and reduces waste:

- a. By developing the Daytona BS Unit and Daytona WC Unit as two separate nonstandard 1280-acre units, as opposed to twelve (12) separate 320-acre units (four in the First Bone Spring, four in the Third Bone Spring, and four in the Wolfcamp) as is depicted on the plat, Avant will reduce the total Central Tank Batteries ("CTBs") required by 80%, from twelve (12) CTBs to two (2) CTBs.
- b. Additionally, Avant's combined Bone Spring and Wolfcamp development plans require 1/4 of the total CTBs as required by Magnum Hunter's development plans. As stated, Avant will require 2s CTBs total for the Bone Spring and Wolfcamp development plans, whereas Magnum Hunter's proposed Turnpike Units for Bone Springs and Wolfcamp will require eight (8) CTBs, increasing the surface impact by a factor of 400%.

28. Avant seeks approval of the non-standard unit to minimize surface disturbance by consolidating facilities and commingling production from the proposed and future wells in the proposed non-standard spacing unit. Approval of this application will allow Avant to efficiently locate surface facilities, reduce surface disturbance, consolidate roads, tanks, and pipelines, and

promote effective well spacing, which is consistent with Division rules. *See, e.g.*, Rule 19.15.167(P) NMAC; Rule 19.15.16.15(B)(8) NMAC; Rule 19.15.16.15(C)(7)(NMAC).

29. Avant requires approval of a non-standard spacing unit to allow the wells to be dedicated to a single federal Communitization Agreement that Avant desires to obtain from the Bureau of Land Management ("BLM").

30. **Exhibit A-9** outlines Avant's recent activity in this area. Avant has been active in the area and is committed to developing its acreage in this area. Avant has 2 active drilling rigs in Lea County as of October 29, 2024.

31. In this case, Avant seeks approval of a 1280-acre non-standard spacing unit and **Exhibit A-10(a)** contains a tract map with approximate location of the Daytona BS Wells, and identification of the same. **Exhibit A-10(b)** contains a depiction of the four (4) proposed Second Bone Spring Formation referenced in Paragraph 24, in addition to the proposed Daytona BS Wells.

32. If the non-standard unit is not approved, it is my understanding that BLM will not issue a single Communitization Agreement and Avant will not be authorized to commingle production. As a result, Avant would be required to pursue a much more surface-use intensive development plan.

33. Attached as **Exhibit A-11** are the proposed C-102s for the Daytona BS Wells.

34. The C-102s identify the proposed surface hole locations and the bottom hole locations, and the first take points. The C-102s also identify the pool and pool code.

35. The Daytona BS Wells will develop the E-K; Bone Spring (Code 21650).

36. This pool is an oil pool with 40-acre building blocks.

37. This pool is governed by the state-wide horizontal well rules.

7

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Released to Imaging: 11/25/2024 4:51: ASVANT Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 38. There is a depth severance within the proposed spacing unit. In addition to a severance caused by the existing Prima Section 29 wells, the First, Second, and Third Bone Spring Formations exhibit differing working interest ownership.

39. Prior to filing its application, Avant made a good faith effort to obtain voluntary joinder of the working interest owners in the proposed wells. To locate interest owners, Avant conducted a diligent search of the public records in the county where the wells will be located and conducted phone directory and computer searches to locate contact information for parties entitled to notification. I mailed all working interest owners well proposals and an Authorization for Expenditure, and a form of Operating Agreement upon request.

40. Attached as **Exhibit A-12** is an example proposal letter and the Authorizations for Expenditure ("AFEs") for the proposed wells. The proposal letter identifies the proposed surface hole location and bottom hole location, and the approximate TVD. It also contains separate elections for each well. In my opinion, the estimated costs reflected on the AFEs are fair and reasonable, and are comparable to the costs of other wells of similar depth, length and completion method being drilled in this area of New Mexico.

41. Avant requests overhead and administrative rates of \$10,000.00/month for drilling a well and \$1,000.00/month for a producing well. These rates are fair, and comparable to the rates charged by other operators for wells of this type in this area of Southeastern New Mexico. Avant requests that these rates be adjusted periodically as provided in the COPAS Accounting Procedure.

42. Avant requests the maximum cost plus 200% risk charge be assessed against nonconsenting working interest owners.

43. **Exhibit A-13** is a summary of Avant's communications with working interest owners and unleased mineral interest owners, including Magnum Hunter.

44. In my opinion, Avant negotiated with the uncommitted interest owners in good faith.

45. The parties Avant is seeking to pool were notified of this hearing. In addition, as reflected on **Exhibit A-14**, Avant has noticed offset operators and lessees of record.

46. Avant seeks to pool overriding royalty interest owners, and they were also provided notice of this hearing.

47. Avant also provided notice to offset affected parties for purposes of the non-standard unit application as well as notice to the operator and working interest owners in the existing well for purposes of the overlapping spacing unit.

48. The attachments to this affidavit were prepared by me, or compiled from company business records, or were prepared at my direction.

49. Based upon my knowledge of the land matters involved in these cases, education and training, it is my expert opinion that Avant's development plan will protect correlative rights and prevent waste.

50. The attachments to my Affidavit were prepared by me or compiled from company business records.

51. I attest under penalty of perjury the laws of the State of New Mexico that the information provided herein is correct and complete to the best of my knowledge and belief and I will adopt this testimony at the hearing in this matter.

[Signature Page Follows]

Sophia Guerra

State of <u>Colora do</u>

County of Denver

This record was acknowledged before me on October 2^{+1} , 2024, by Sophia Guerra.

[Stamp]

CARL J MESSINA III NOTARY PUBLIC - STATE OF COLORADO NOTARY ID 20174047486 MY COMMISSION EXPIRES NOV 16, 2025

Notary Public in and for the State of <u>Colorado</u> Commission Number: <u>20174047486</u>

My Commission Expires: <u>11-16-2015</u>

AFFIDAVIT

SOPHIA GUERRA

CASE NO. 24633 – DAYTONA 29 FED COM (WOLFCAMP)

STATE OF NEW MEXICO ENERGY, MINERALS AND NATURAL RESOURCES DEPARTMENT OIL CONSERVATION DIVISION

APPLICATION OF AVANT OPERATING, LLC FOR APPROVAL OF A NON-STANDARD UNIT, COMPULSORY POOLING, AND, TO THE EXTENT NECESSARY, APPROVAL OF AN OVERLAPPING SPACING UNIT, LEA COUNTY, NEW MEXICO.

CASE NO. 24633

APPLICATION OF MAGNUM HUNTER, LLC FOR APPROVAL OF AN OVERLAPPING HORIZONTAL WELL SPACING UNIT AND COMPULSORY POOLING, LEA COUNTY, NEW MEXICO.

CASE NO. 24756-24759

AFFIDAVIT OF SOPHIA GUERRA

Sophia Guerra, being duly sworn, deposes and states as follows:

BACKGROUND

1. I am over the age of 18, I am a senior landman for Avant Operating, LLC ("Avant") and have personal knowledge of the matters stated herein.

2. I have previously testified before the Oil Conservation Division ("Division") and my

credentials as an expert petroleum landman were accepted as a matter of record.

- 3. My area of responsibility at Avant includes the area Lea County in New Mexico.
- 4. I am familiar with the application filed by Avant in this case, which is attached as

Exhibit A-1 ("Daytona WC Case"). I am also familiar with the application filed by Magnum Hunter Production, Inc. ("Magnum Hunter") in Case Numbers 24756-24759 ("Turnpike WC Cases"). I am familiar with the land matters involved in these cases.

5. **Exhibit A-2** is a map showing the general location and the spacing units at issue, as well as the competing development plans of Avant and Magnum Hunter.

6. Avant seeks an order pooling a stand-up (i.e. north to south orientation) non-standard 1280-acre horizontal spacing unit comprised of the Wolfcamp Formation underlying Sections 29 and 32 Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M., Lea County, New Mexico ("Daytona WC Unit") and approving, to the extent necessary, an overlapping spacing unit.

7. Magnum Hunter, via the Turnpike WC Cases, seeks an order pooling four laydown (i.e. east to west orientation) standard 320-acre horizontal spacing units comprised of the Wolfcamp Formation underlying Sections 33 and 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M., Lea County, New Mexico ("Turnpike WC Units"). The Daytona WC Case and Turnpike WC Cases involve competing applications for the Wolfcamp Formation underlying Section 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M., Lea South, Range 34 East, N.M.P.M., Lea County, New Mexico.

8. Avant requests that the Division grant an order pooling the Daytona WC Unit, and that the Division deny Magnum Hunter's competing pooling applications.

9. Avant has proposed a total of 4 wells, known as its Daytona 29 Fed Com wells. Magnum Hunter has also proposed 4 wells, known as its Turnpike 33-32 State Com wells. Magnum Hunter does not intend to operate the wells; instead, Magnum Hunter is requesting that Cimarex Energy Company of Colorado (OGRID No. 162683) be designated operator.

10. Avant's spacing unit will be dedicated to the following wells ("Daytona WC Wells"):

a. Daytona 29 Fed Com #006H, which will be drilled from a surface hole location in the NE/4 NW/4 (Unit C) of Section 29 to a bottom hole location in the SW/4 SW/4 (Unit M) of Section 32;

- b. Daytona 29 Fed Com #007H, which will be drilled from a surface hole location in the NE/4 NW/4 (Unit C) of Section 29 to a bottom hole location in the SE/4 SW/4 (Unit N) of Section 32;
- Daytona 29 Fed Com #008H, which will be drilled from a surface hole location in the NE/4 NE/4 (Unit A) of Section 29 to a bottom hole location in the SW/4 SE/4 (Unit O) of Section 32;
 - d. Daytona 29 Fed Com #009H, which will be drilled from a surface hole location in the NE/4 NE/4 (Unit A) of Section 29 to a bottom hole location in the SE/4 SE/4 (Unit P) of Section 32;

11. The Daytona WC Wells will be horizontally drilled, and the producing areas for the wells are expected to be orthodox.

12. This proposed Daytona Unit will partially overlap with a 80-acre Bone Spring vertical spacing unit comprised of the W/2 NW/4 of Section 32, Township 18 South, Range 34 East, dedicated to Rhombus Operating Co.'s Union State Com #001 well (API 30-025-24992). All owners identified in these two tracts as to all depths within the Bone Spring formation, including the operator, were notified of this hearing.

13. The purpose of my testimony is to demonstrate, from a land perspective, why Avant should be designated operator of the acreage at issue in the cases, which I refer to as the Daytona Development Area, and why Avant's development plan for the Daytona Development Area is superior to Magnum Hunter's plan.

14. First, as I will discuss in more detail, Avant has the highest working interest in the proposed units. Second, Avant's development plan will reduce surface facilities and surface impacts. Third, Avant is a prudent operator, with the ability to develop the surface and is planning on developing this acreage in the near term. In fact, Avant has experience in developing this area.

15. **Exhibit A-3** is a summary overview of why Avant's application should be granted and why Magnum Hunter's application should be denied. Each of the factors will be discussed by Avant's witnesses as relevant to each witness' area of expertise. I will be focusing on ownership, Avant's ability to prudently and timely drill, complete and operate the wells in development area and prevent waste.

16. Avant has been diligently working to develop this area. **Exhibit A-4** identifies the timeline of Avant's efforts stretching back to 2022 and future target dates for spud in Q2 2025. This is contrasted with Magnum Hunter's efforts in the area, which began in 2024.

17. **Exhibit A-5(a)** is a tract map of the Daytona WC Unit which provides an overview of the various tracts that will comprise the unit, as well as the leases pertaining to each tract. As is depicted on the **A-5(b)** plat, Avant owns an interest in, or has entered into a joint operating agreement ("JOA") with parties owning in, 87.5% of the tracts within the proposed Daytona WC Unit.

18. As shown on **Exhibit A-6(a)**, Avant has 45.45% working interest control in the Daytona WC Unit. Conversely, Magnum Hunter has only a 14.33% working interest ownership, and, to my knowledge, does not have the support of any additional working interest owners. Collectively, **Exhibit A-6(a) and A-6(b)** is a list of the parties to be pooled in Case 24632.

19. Magnum Hunter has asserted that its ownership interest in Section 32 is increased by virtue of a JOA. Despite requests, Avant has been unable to obtain a copy of this JOA. Based on Avant's extensive abstracting in all relevant Lea County and State records, Avant has been unable to locate any record title recording of this JOA, including a memorandum. Nonetheless, even if the JOA is in effect, a point which Avant does not concede, Avant remains the largest working interest owner in the unit by percentage. The JOA contract area and potential ownership changes are reflected on **Exhibit A-15**.

4

20. Avant is seeking to develop acreage where it owns most of the working interest or has majority interest control as it has done in the past and plans to do in this area.

21. Because Avant has the highest working interest control, it should be awarded operatorship.

22. **Exhibit A-7** provides a comparison of Avant's development plans in relation to Magnum Hunter's. As you can see from Exhibit A-1, Avant and Magnum hunter are each planning four (4) total Wolfcamp wells.

23. I will now discuss Avant's ability to prudently operate the property and, thereby, prevent waste and Avant's ability to timely locate well sites and to operate on the surface.

24. Avant has proposed the Daytona WC Unit as a non-standard unit 1280-acre unit comprised of the Wolfcamp Formations.

25. **Exhibit A-8** outlines how Avant's development plan minimizes surface disturbance and reduces waste:

- a. By developing the Daytona BS Unit (consolidated herewith) and Daytona WC Unit as two separate non-standard 1280-acre units, as opposed to twelve (12) separate 320acre units (four in the First Bone Spring, four in the Third Bone Spring, and four in the Wolfcamp) as is depicted on the plat, Avant will reduce the total Central Tank Batteries ("CTBs") required by 80%, from twelve (12) CTBs to two (2) CTBs.
- b. Additionally, Avant's combined Bone Spring and Wolfcamp development plans require 1/4 of the total CTBs as required by Magnum Hunter's development plans. As stated, Avant will require 2s CTBs total for the Bone Spring and Wolfcamp development plans, whereas Magnum Hunter's proposed Turnpike Units for Bone Springs and Wolfcamp will require eight (8) CTBs, increasing the surface impact by a factor of 400%.

26. Avant seeks approval of the non-standard unit to minimize surface disturbance by consolidating facilities and commingling production from the proposed and future wells in the proposed non-standard spacing unit. Approval of this application will allow Avant to efficiently locate surface facilities, reduce surface disturbance, consolidate roads, tanks, and pipelines, and promote effective well spacing, which is consistent with Division rules. *See, e.g.*, Rule 19.15.167(P) NMAC; Rule 19.15.16.15(B)(8) NMAC; Rule 19.15.16.15(C)(7)(NMAC).

27. Avant requires approval of a non-standard spacing unit to allow the wells to be dedicated to a single federal Communitization Agreement that Avant desires to obtain from the Bureau of Land Management ("BLM").

28. **Exhibit A-9** outlines Avant's recent activity in this area. Avant has been active in the area and is committed to developing its acreage in this area. Avant has 2 active drilling rigs in Lea County as of October 29, 2024.

29. In this case, Avant seeks approval of a 1280-acre non-standard spacing unit and **Exhibit A-10** contains a tract map with approximate location of the Daytona WC Wells, and identification of the same.

30. If the non-standard unit is not approved, it is my understanding that BLM will not issue a single Communitization Agreement and Avant will not be authorized to commingle production. As a result, Avant would be required to pursue a much more surface-use intensive development plan.

31. Attached as **Exhibit A-11** are the proposed C-102s for the Daytona WC Wells.

32. The C-102s identify the proposed surface hole locations and the bottom hole locations, and the first take points. The C-102s also identify the pool and pool code.

33. The Daytona WC Wells will develop the E-K; Wolfcamp (Code 21670).

34. This pool is an oil pool with 40-acre building blocks.

- 35. This pool is governed by the state-wide horizontal well rules.
- 36. There is no depth severance within the proposed spacing unit.

37. Prior to filing its application, Avant made a good faith effort to obtain voluntary joinder of the working interest owners in the proposed wells. To locate interest owners, Avant conducted a diligent search of the public records in the county where the wells will be located and conducted phone directory and computer searches to locate contact information for parties entitled to notification. I mailed all working interest owners well proposals and an Authorization for Expenditure, and a form of Operating Agreement upon request.

38. Attached as **Exhibit A-12** is an example proposal letter and the Authorizations for Expenditure ("AFEs") for the proposed wells. The proposal letter identifies the proposed surface hole location and bottom hole location, and the approximate TVD. It also contains separate elections for each well. In my opinion, the estimated costs reflected on the AFEs are fair and reasonable, and are comparable to the costs of other wells of similar depth, length and completion method being drilled in this area of New Mexico.

39. Avant requests overhead and administrative rates of \$10,000.00/month for drilling a well and \$1,000.00/month for a producing well. These rates are fair, and comparable to the rates charged by other operators for wells of this type in this area of Southeastern New Mexico. Avant requests that these rates be adjusted periodically as provided in the COPAS Accounting Procedure.

40. Avant requests the maximum cost plus 200% risk charge be assessed against nonconsenting working interest owners.

41. **Exhibit A-13** is a summary of Avant's communications with working interest owners and unleased mineral interest owners, including Magnum Hunter.

42. In my opinion, Avant negotiated with the uncommitted interest owners in good faith.

7

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Released to Imaging: 11/25/2024 4:51: Avait Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

43. The parties Avant is seeking to pool were notified of this hearing. In addition, as reflected on **Exhibit A-14**, Avant has noticed offset operators and lessees of record.

44. Avant seeks to pool overriding royalty interest owners, and they were also provided notice of this hearing.

45. Avant also provided notice to offset affected parties for purposes of the non-standard unit application as well as notice to the operator and working interest owners in the existing well for purposes of the overlapping spacing unit.

46. The attachments to this affidavit were prepared by me, or compiled from company business records, or were prepared at my direction.

47. Based upon my knowledge of the land matters involved in these cases, education and training, it is my expert opinion that Avant's development plan will protect correlative rights and prevent waste.

48. The attachments to my Affidavit were prepared by me or compiled from company business records.

49. I attest under penalty of perjury the laws of the State of New Mexico that the information provided herein is correct and complete to the best of my knowledge and belief and I will adopt this testimony at the hearing in this matter.

[Signature Page Follows]

Sophia Guerra

State of <u>Colora do</u>

County of Denver

This record was acknowledged before me on October 2^{+1} , 2024, by Sophia Guerra.

[Stamp]

CARL J MESSINA III NOTARY PUBLIC - STATE OF COLORADO NOTARY ID 20174047486 MY COMMISSION EXPIRES NOV 16, 2025

Notary Public in and for the State of <u>Colorado</u> Commission Number: <u>20174047486</u>

My Commission Expires: <u>11-16-2025</u>

EXHIBIT A-1

AVANT APPLICATION CASE NO. 24632

STATE OF NEW MEXICO ENERGY, MINERALS, AND NATURAL RESOURCES DEPARTMENT OIL CONSERVATION DIVISION

APPLICATION OF AVANT OPERATING, LLC FOR COMPULSORY POOLING AND APPROVAL OF AN OVERLAPPING NON-STANDARD HORIZONTAL SPACING UNIT, LEA COUNTY, NEW MEXICO

Case No.

APPLICATION

Avant Operating, LLC, OGRID No. 330396 ("Avant" or "Applicant"), through its undersigned attorneys, hereby files this Application with the Oil Conservation Division ("Division") pursuant to the provisions of NMSA 1978, § 70-2-17 and 19.15.16.15(B)(5) NMAC, for an order (1) approving an overlapping 1,280-acre, more or less, non-standard horizontal spacing unit ("HSU") composed of all of Sections 29 and 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M. (the "Application Lands"), and (2) pooling all uncommitted mineral interests in the Bone Spring Formation, but excluding the BS2 Bench (as defined and more specifically described below), designated as an oil pool, underlying said HSU, which uncommitted interests are more specifically described herein.

In support of its Application, Avant states the following:

1. Avant is a working interest owner in the subject lands and has a right to drill wells thereon.

2. Avant seeks to dedicate all of the Application Lands to form a 1,280-acre, more or less,

HSU.

3. Avant seeks to dedicate the above-referenced HSU to the following proposed wells:

A. **Daytona 29 Fed Com #301H**, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 to a bottom hole location in the 1st bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32;

B. **Daytona 29 Fed Com #601H**, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 to a bottom hole location in the 3rd bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32;

C. **Daytona 29 Fed Com #302H**, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 to a bottom hole location in the 1st bench of the Bone Spring Formation in the SE/4SW/4 (Unit N) of Section 32;

D. **Daytona 29 Fed Com #602H**, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 to a bottom hole location in the 3rd bench of the Bone Spring Formation in the SE/4SW/4 (Unit N) of Section 32;

E. **Daytona 29 Fed Com #303H**, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NE/4(Unit A) of Section 29 to a bottom hole location in the 1st bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SE/4 (Unit O) of Section 32;

F. **Daytona 29 Fed Com #603H**, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NE/4(Unit A) of Section 29 to a bottom hole location in the 3rd bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SE/4 (Unit O) of Section 32;

G. **Daytona 29 Fed Com #304H**, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NE/4(Unit A) of Section 29 to a bottom hole location in the 1st bench of the Bone Spring Formation in the SE/4SE/4(Unit P) of Section 32; and

H. **Daytona 29 Fed Com #604H**, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NE/4(Unit A) of Section 29 to a bottom hole location in the 3rd bench of the Bone Spring Formation in the SE/4SE/4(Unit P) of Section 32.

4. The wells are orthodox in their location as defined by 19.15.16.15.(C) NMAC, and the take points and laterals comply with Statewide Rules for setbacks under 19.15.16.15.(C) NMAC.

5. Depth Severances and Ownership.

A. Within the proposed HSU, ownership is common within the first bench of the Bone Spring formation ("BS1 Bench"), defined as the interval from: (1) the stratigraphic equivalent of the top of the first bench of the Bone Spring Formation, as seen at 9,018 feet true vertical depth beneath the surface; to (2) the stratigraphic equivalent of the top of the second bench of the Bone Spring Formation, as seen at 9,579 feet true vertical depth beneath the surface; with all such depths as shown in that certain Gamma Ray well log in the **Zafiro State 32 Com #1 (API # 30-025-34508)**, located in Section 32, Township 18 South, Range 34 East, Lea County, New Mexico ("Defining Log").

B. Within the proposed HSU, an ownership depth severance exists in the second bench of the Bone Spring formation ("BS2 Bench"), defined as the interval from: (1) the stratigraphic equivalent of the top of the second bench of the Bone Spring Formation, as seen at 9,579 feet true vertical depth beneath the surface; to (2) the stratigraphic equivalent of the base of the second bench of the Bone Spring Formation, as seen at 10,271 feet true vertical depth beneath the surface; with all such depths as shown in the Defining Log.

C. Within the proposed HSU, ownership is common within the third bench of the Bone Spring formation ("BS3 Bench"), defined as the interval from: (1) the stratigraphic equivalent of the base of the second bench of the Bone Spring Formation, as seen at 10,271 feet true vertical depth beneath the surface; to (2) the stratigraphic equivalent of the base of the second at 10,636 feet true vertical depth beneath the surface; with all such depths as shown in the Defining Log.

6. Asymmetrical Development.

40

7.

A. The proposed HSU is a "standup" 1,280-acre unit, comprising two contiguous sections in a north-south orientation.

B. The northern 640-acre section of the proposed HSU has been fully developed in the BS2 Bench, with four approximate one-mile lateral horizontal wells that have been producing for seven to eight years, the EK 29 BS2 Federal Com #004H (API # 30-025-42700), EK 29 BS2 Federal Com #003H (API # 30-025-42699); EK 29 BS2 Federal Com #002H (API # 30-025-43676); and EK 29 BS2 Federal Com #001H (API # 30-025-43687) (collectively, the "BS2 Wells"). The southern 640-acre section of the proposed HSU has no horizontal wells in the BS2 Bench.

C. The proposed HSU has no horizontal wells within the BS1 Bench or the BS3 Bench.Exclusion of BS2 Bench from Application.

A. In light of the depth severance and asymmetrical development described above, to protect correlative rights, and to prevent waste, Applicant proposes, and hereby requests, that the BS2 Bench be excluded from this Application.

B. Approval of this Application and pooling of the proposed HSU (excluding the BS2 Bench) will facilitate a full-unit development plan for the BS1 Bench and BS3 Bench, which will allow for more efficient drilling and completion of the wells, thus preventing waste. It will also reduce surface facilities, air quality impacts, and other environmental impacts.

C. Exclusion of the BS2 Bench in the southern 640-acre section will allow such section to be developed independently of the wells proposed by this Application, thus ensuring that each owner in such southern section will have the opportunity to produce without waste such owner's just and equitable share of the oil and gas in such southern section, thus protecting correlative rights.

8. Although ownership is common within the BS1 Bench, and within the BS3 Bench, ownership is not common as between the BS1 Bench and the BS2 Bench. To account for such diverse ownership, Applicant proposes to allocate production according to the net pay or thickness of each bench relative to the total net pay of all the benches being pooled.

9. In the interests of full disclosure, Avant will provide notice of this Application to all parties within the proposed HSU who would be entitled to notice if this Application covered all depths within the Bone Spring Formation, including the BS2 Bench, such that owners of interests solely within the BS2 Bench will receive notice of this Application even though such interests are not subject to this Application.

10. This 1,280 non-standard HSU will overlap the following existing communitization agreements (the "CAs"): (1) NMNM 136645, comprising the W/2W/2 of Section 29 and dedicated to the EK 29 BS2 Federal Com #004H (API # 30-025-42700), (2) NMNM 136644, comprising the E/2W/2 of Section 29 and dedicated to the EK 29 BS2 Federal Com #003H (API # 30-025-42699); (3) NMNM 137191, comprising the W/2E/2 of Section 29 and dedicated to the EK 29 BS2 Federal Com #002H (API # 30-025-43676; and (4) NMNM 137190, comprising the E/2E/2 of Section 29 and dedicated to the EK 29 BS2 Federal Com #002H (API # 30-025-43676; and (4) NMNM 137190, comprising the E/2E/2 of Section 29 and dedicated to the EK 29 BS2 Federal Com #001H (API # 30-025-43687). The CAs are operated by Prima Exploration, Inc. and wells are located within the BS2 Bench.

11. Avant has sought in good faith but has been unable to obtain voluntary agreement from all owners of interests to be pooled by this Application to participate in the drilling of the wells or to otherwise commit their interests to the wells.

42

12. The pooling of interests as proposed by this Application will avoid the drilling of unnecessary wells, prevent waste, and protect correlative rights.

13. Approval of an overlapping non-standard horizontal spacing unit is necessary to prevent waste, protect correlative rights, and preclude the stranding resources. Approval of this Application will additionally allow Avant to efficiently locate surface facilities, reduce surface disturbances, and facilitate effective well spacing.

14. To provide for its just and fair share of the oil and gas underlying the subject lands, Avant requests that all uncommitted interests in this HSU be pooled, excluding interests in the BS2 Bench, and that Avant be designated as the operator of the proposed horizontal wells and HSU.

WHEREFORE, Avant requests this Application be set for hearing on July 11, 2024, before an Examiner of the Oil Conservation Division, and after notice and hearing as required by law, the Division enter an order:

A. Approving the creation of an approximately 1,280-acre non-standard HSU, covering the Bone Spring Formation underlying the Application Lands, but excluding the BS2 Bench, pursuant to 19.15.16.15(B)(5) NMAC;

B. Pooling all uncommitted interests in the proposed HSU;

C. Approving the Daytona 29 Fed Com #301H, Daytona 29 Fed Com #302H, Daytona 29 Fed Com #303H, Daytona 29 Fed Com #304H, Daytona 29 Fed Com #601H, Daytona 29 Fed Com #602H, Daytona 29 Fed Com #603H, and Daytona 29 Fed Com #604H as the wells for the HSU.

D. Designating Avant as operator of the HSU and the horizontal wells to be drilled thereon;

E. Authorizing Avant to recover its costs of drilling, equipping, and completing the wells;

F. Approving actual operating charges and costs of supervision, to the maximum extent allowable, while drilling and after completion, together with a provision adjusting the rates pursuant to the COPAS accounting procedures; and

G. Setting a 200% charge for the risk assumed by Avant in drilling and completing the wells in the event a working interest owner elects not to participate in the wells, as authorized by NMSA 1978, § 70-2-17.

Respectfully submitted,

BEATTY & WOZNIAK, P.C.

By:

James P. Parrot Miguel A. Suazo Sophia A. Graham Kaitlyn A. Luck 500 Don Gaspar Ave., Santa Fe, NM 87505 (505) 946-2090 msuazo@bwenergylaw.com jparrot@bwenergylaw.com sgraham@bwenergylaw.com kluck@bwenergylaw.com

Attorneys for Avant Operating, LLC

Application of Avant Natural Resources, LLC for Compulsory Pooling and Approval of an Overlapping Non-Standard Horizontal Spacing Unit, Lea County, New Mexico. Applicant in the above-styled cause seeks an order from the Division: (1) approving an overlapping 1,280-acre, more or less, non-standard horizontal spacing and proration unit composed of all of Sections 29 and 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M.; and (2) pooling all uncommitted mineral interests in the Bone Spring Formation, but excluding the second bench of the Bone Spring formation, designated as an oil pool, underlying said unit. The proposed wells to be dedicated to the horizontal spacing unit are the Daytona 29 Fed Com #301H, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 to a bottom hole location in the 1st bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32; Daytona 29 Fed Com #601H, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 to a bottom hole location in the 3rd bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32; Daytona 29 Fed Com #302H, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 to a bottom hole location in the 1st bench of the Bone Spring Formation in the SE/4SW/4 (Unit N) of Section 32; Daytona 29 Fed Com #602H, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 to a bottom hole location in the 3rd bench of the Bone Spring Formation in the SE/4SW/4 (Unit N) of Section 32; Daytona 29 Fed Com #303H, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NE/4 (Unit A) of Section 29 to a bottom hole location in the 1st bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SE/4 (Unit O) of Section 32; Davtona 29 Fed Com #603H, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NE/4 (Unit A) of Section 29 to a bottom hole location in the 3rd bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SE/4 (Unit O) of Section 32; Daytona 29 Fed Com #304H, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NE/4 (Unit A) of Section 29 to a bottom hole location in the 1st bench of the Bone Spring Formation in the SE/4SE/4 (Unit P) of Section 32; and Daytona 29 Fed Com #604H, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NE/4 (Unit A) of Section 29 to a bottom hole location in the 3rd bench of the Bone Spring Formation in the SE/4SE/4 (Unit P) of Section 32. The wells are orthodox in location, and the take points and laterals comply with Statewide Rules for setbacks. Also to be considered will be the cost of drilling and completing the wells and the allocation of the costs thereof; actual operating costs and charges for supervision; the designation of the Applicant as Operator of the wells and unit; and a 200% charge for the risk involved in drilling and completing the wells. The wells and lands are located approximately 22 miles west from Hobbs, New Mexico.

EXHIBIT A-1

DAYTONA WC UNIT APPLICATION

STATE OF NEW MEXICO ENERGY, MINERALS, AND NATURAL RESOURCES DEPARTMENT OIL CONSERVATION DIVISION

APPLICATION OF AVANT OPERATING, LLC FOR COMPULSORY POOLING AND APPROVAL OF NON-STANDARD HORIZONTAL SPACING UNIT, LEA COUNTY, NEW MEXICO

Case No.

APPLICATION

Avant Operating, LLC, OGRID No. 330396 ("Avant" or "Applicant"), through its undersigned attorneys, hereby files this Application with the Oil Conservation Division ("Division") pursuant to the provisions of NMSA 1978, § 70-2-17 and 19.15.16.15(B)(5) NMAC, for an order (1) approving a 1,280-acre, more or less, non-standard horizontal spacing unit ("HSU") composed of all of Sections 29 and 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M. (the "Application Lands"), and (2) pooling all uncommitted mineral interests in the Wolfcamp Formation, designated as an oil pool, underlying said HSU.

In support of its Application, Avant states the following:

1. Avant is a working interest owner in the subject lands and has a right to drill wells thereon.

2. Avant seeks to dedicate all of the Application Lands to form a 1,280-acre, more or less, HSU.

3. Avant seeks to dedicate the above-referenced HSU to the following proposed wells:

A. **Daytona 29 Fed Com #006H**, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 to a bottom hole location in the Wolfcamp Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32;

B. **Daytona 29 Fed Com #007H**, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 to a bottom hole location in the Wolfcamp Formation in the SE/4SW/4 (Unit N) of Section 32;

C. **Daytona 29 Fed Com #008H**, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NE/4 (Unit A) of Section 29 to a bottom hole location in the Wolfcamp Formation in the SW/4SE/4 (Unit O) of Section 32; and

D. **Daytona 29 Fed Com #009H**, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NE/4 (Unit A) of Section 29 to a bottom hole location in the Wolfcamp Formation in the SE/4SE/4(Unit P) of Section 32.

4. The wells are orthodox in their location as defined by 19.15.16.15.(C) NMAC, and the take points and laterals comply with Statewide Rules for setbacks under 19.15.16.15.(C) NMAC.

5. Avant has sought in good faith but has been unable to obtain voluntary agreement from all interest owners in the Wolfcamp Formation underlying the proposed spacing unit to participate in the drilling of the wells or to otherwise commit their interests to the wells.

6. The pooling of all interests in the Wolfcamp Formation within the proposed unit will avoid the drilling of unnecessary wells, prevent waste, and protect correlative rights.

7. Approval of a non-standard horizontal spacing unit is necessary to prevent waste and protect correlative rights.

8. To provide for its just and fair share of the oil and gas underlying the subject lands, Avant requests that all uncommitted interests in this HSU be pooled and that Avant be designated as the operator of the proposed horizontal wells and HSU. WHEREFORE, Avant requests this Application be set for hearing on July 11, 2024, before an Examiner of the Oil Conservation Division, and after notice and hearing as required by law, the Division enter an order:

- A. Approving the creation of an approximately 1,280-acre non-standard HSU, composed of the Application Lands, pursuant to 19.15.16.15(B)(5) NMAC;
- B. Pooling all uncommitted interests in the Wolfcamp Formation underlying the HSU within the Application Lands;
- C. Approving the Daytona 29 Fed Com #006H, Daytona 29 Fed Com #007H, Daytona 29 Fed Com #008H, and Daytona 29 Fed Com #009H as the wells for the HSU.
- D. Designating Avant as operator of the HSU and the horizontal wells to be drilled thereon;
- E. Authorizing Avant to recover its costs of drilling, equipping, and completing the wells;
- F. Approving actual operating charges and costs of supervision, to the maximum extent allowable, while drilling and after completion, together with a provision adjusting the rates pursuant to the COPAS accounting procedures; and
- G. Setting a 200% charge for the risk assumed by Avant in drilling and completing the wells in the event a working interest owner elects not to participate in the wells, as authorized by NMSA 1978, § 70-2-17.

Respectfully submitted,

BEATTY & WOZNIAK, P.C.

By:

James P. Parrot Miguel A. Suazo Sophia A. Graham Kaitlyn A. Luck 500 Don Gaspar Ave., Santa Fe, NM 87505 (505) 946-2090 msuazo@bwenergylaw.com jparrot@bwenergylaw.com sgraham@bwenergylaw.com kluck@bwenergylaw.com

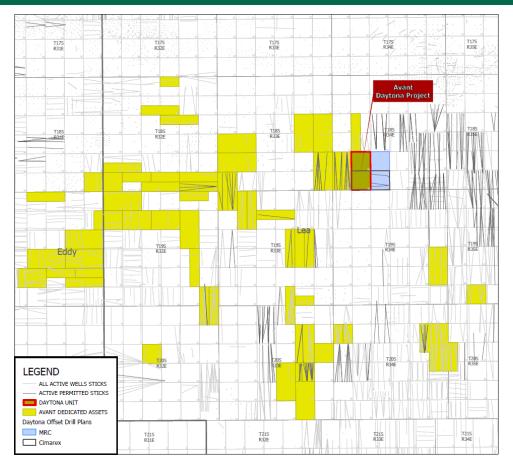
Attorneys for Avant Operating, LLC

Application of Avant Natural Resources, LLC for Compulsory Pooling and Approving a Non-Standard Horizontal Spacing Unit and, Lea County, New Mexico. Applicant in the above-styled cause seeks an order from the Division: (1) approving a 1,280-acre, more or less, non-standard horizontal spacing and proration unit composed of all of Sections 29 and 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M.; and (2) pooling all uncommitted mineral interests in the Wolfcamp Formation, designated as an oil pool, underlying said unit. The proposed wells to be dedicated to the horizontal spacing unit are the Daytona 29 Fed Com #006H, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 to a bottom hole location in the Wolfcamp Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32; Davtona 29 Fed Com #007H, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 to a bottom hole location in the Wolfcamp Formation in the SE/4SW/4 (Unit N) of Section 32; Daytona 29 Fed Com #008H, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NE/4 (Unit A) of Section 29 to a bottom hole location in the Wolfcamp Formation in the SW/4SE/4 (Unit O) of Section 32; and Daytona 29 Fed Com #009H, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NE/4 (Unit A) of Section 29 to a bottom hole location in the Wolfcamp Formation in the SE/4SE/4 (Unit P) of Section 32. The wells are orthodox in location, and the take points and laterals comply with Statewide Rules for setbacks. Also to be considered will be the cost of drilling and completing the wells and the allocation of the costs thereof; actual operating costs and charges for supervision; the designation of the Applicant as Operator of the wells and unit; and a 200% charge for the risk involved in drilling and completing the wells. The wells and lands are located approximately 22 miles west from Hobbs, New Mexico.

General Location Map Daytona 29 Fed Com #301H-#304H / #601H-#604H / #006H-#009H Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 Exhibit A-2



General Location Map: ALL of Sections 29 & 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M, Lea County, New Mexico



Avant and MRC development plans align with N/S orientation, while Cimarex E/W development plan does not align

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 AVANT OPERATING, LLC

Received by OCD: 11/25/2024 4:42:30 PM

Division's Factors in Avant's Favor Daytona 29 Fed Com #301H-#304H / #601H-#604H / #006H-#009H

Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 Exhibit A-3



Factor	Avant	Cimarex	Comment
Geologic Evidence	\checkmark	×	 Cimarex's Bone Spring pooling plans to develop the 2nd Bone Spring Sand by itself, potentially creating both surface and subsurface waste leaving resources in the ground Preferred development orientation is North-South
Risk	\checkmark	×	 Avant proposes to drill all benches at once to minimize surface disturbance and reduce potential subsurface depletion risk Cimarex pooling order excludes proven targets in 1BS and 3BS
Negotiations	\checkmark	×	 Avant initiated several trade and acquisition proposals to Cimarex, none of which progressed or developed further Avant, along with MRC, proposed alternative development plan to allow each operator to have an operated unit within the Daytona/Turnpike/Bobby Pickard area; Cimarex did not agree to any revised development plans
Ownership Interest	\checkmark	×	 Avant has significant portion of working interest committed to Avant's planned unit (43%) through ownership and joinder agreements Cimarex owns minority working interest (8%) in proposed unit
Surface Factor	\checkmark	×	 Avant's plan to develop all benches at once minimizes surface disturbances versus the impact from future/continuous development as Cimarex proposes Avant is a proactive member of the CCA/A and has coordinated extensively on pad/pipeline/access
Prudent Operator and Prevent Waste	\checkmark	-	 Avant has spent years planning and permitting this unit and adjacent Avant Units to maximize development efficiencies and minimize surface disturbance. Avant has crude, gas, and water gathering contracts in place to ensure all phases of production are on pipe rather than trucking
Cost Estimates	\checkmark	-	 Established midstream contracts and control over our own water gathering system allows for lower LOE in the area compared to competitors, leading to better economics for WI owners

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 AVANT OPERATING, LLC

Timeline of Events Daytona 29 Fed Com #301H-#304H / #601H-#604H / #006H-#009H Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 Exhibit A-4



AVANT OPERATING, LLC

Avant has diligently prosecuted plans for development while Cimarex has been reactive January 2024: Q2 2025: December 2023: April 2024: June 2024: June 2024: June 2022: November Avant Avant acquires 2022: Avant initiates Avant proposes Avant proposes Avant files Bone Avant continues Avant has Daytona initial interest in Avant hires trade Bone Spring Wolfcamp Spring and wells on drill to engage proposed unit broker to begin Daytona wells, Daytona wells, discussions with Wolfcamp Cimarex with schedule for Q2 title research Cimarex 1,280-acre NSU 1,280-acre NSU pooling apps with trade discussions development OCD 2022 2024 2025 2023 Cimarex February 2024: May 2024: Cimarex June 2024: October 2024: Cimarex files Bone Spring Cimarex revises Cimarex revises and reproposes and re-files Bone pooling apps (depths files Bone Spring Turnpike wells, 1 limited to 9,668') and Spring applications applications to include well per 320-Wolfcamp apps all depths in formation acre unit

- Avant has diligently planned development of contract area since initial interest acquisition
- Cimarex has been reactionary to Avant as it relates to well proposals and development timing
- Avant has tried to engage Cimarex in trade discussions for over 10 months, with little to no response from Cimarex

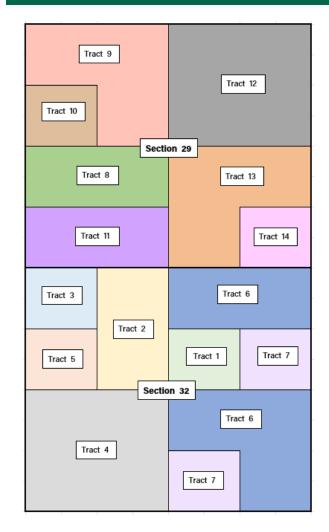
54

Lease Tract Map Daytona 29 Fed Com #301H-#304H / #601H-#604H / #006H-#009H Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 Exhibit A-5(a)



Page 55 of 309

Lease Tract Map: ALL of Sections 29 & 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M, Lea County, New Mexico



Tract	State/Fed/Fee	Lease	Acres					
Tract 1	State	K-5001	40.00					
Tract 2	State	K-5001	80.00					
Tract 3	State	State K-5001						
Tract 4	4 State VA-0473		160.00					
Tract 5	Tract 5 State K-492		40.00					
Tract 6	State	K-4922	200.00					
Tract 7	State	B-0156512	80.00					
Tract 8	Fed	NMNM 116166	80.00					
Tract 9	Fed	NMNM 116166	120.00					
Tract 10	Fed	NMNM 116166	40.00					
Tract 11	Fed	NMNM 0245247	80.00					
Tract 12	Fed	NMNM 0245247	160.00					
Tract 13	Fed	NMNM 012277	120.00					
Tract 14	Fee	Various	40.00					
Total State, Fed and Fee Acreage: 1280.00								

55

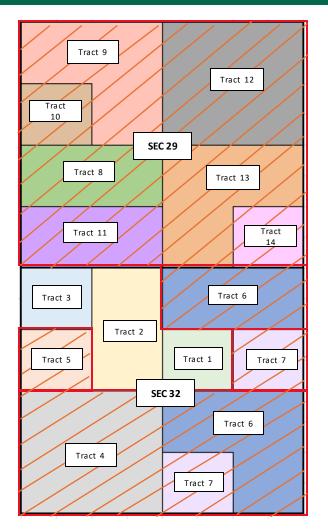
Lease Tract Map Daytona 29 Fed Com #301H-#304H / #601H-#604H / #006H-#009H Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 Exhibit A-5()



Avant owns an interest or has committed parties in majority of tracts in the Daytona Unit

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet

Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633





Tracts to which Avant owns an interest and has non-op WI Owners under JOA

Tract	State/Fed/Fee	Lease	Acres				
Tract 1	State	K-5001	40.00				
Tract 2	State	K-5001	80.00				
Tract 3	State	K-5001	40.00				
Tract 4 State		VA-0473	160.00				
Tract 5	State	K-4922	40.00				
Tract 6	State	K-4922	200.00				
Tract 7	State	B-0156512	80.00				
Tract 8	Fed	NMNM 116166	80.00				
Tract 9	Fed	NMNM 116166	120.00				
Tract 10	Fed	NMNM 116166	40.00				
Tract 11	Fed	NMNM 0245247	80.00				
Tract 12	Fed	NMNM 0245247	160.00				
Tract 13	Fed	NMNM 012277	120.00				
Tract 14	Fee	Various	40.00				
Total State, Fed and Fee Acreage: 1280.00							

56

Summary of Interests – Bone Spring Daytona 29 Fed Com #301H-#304H / #601H-#604H Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 Exhibit A-6(a)



Avant owns 37% of working interest in unit and an additional 10% committed to the unit

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet

Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

24632 (BONE SPRING) - Summary of Working Interest Owners to be Pooled:

WI O WNER	wi	Net Acres	Tract No	STATUS
Avant Operating, LLC	31.70%	405.71	4, 6, 8-14	Operator
Legion Production Partners, LLC (Avant entity)	3.13%	40.03	4-6, 8	JOA - Committed
Double Cabin Minerals, LLC (Avant entity)	2.18%	27.84	4-6, 8	JOA - Committed
T. H. McElvain Oil & Gas, LLLP	5.42%	69.32	8-14	JOA - Committed
J. Cleo Thompson and James Cleo Thompson, Jr., LP	0.76%	9.77	9-10	JOA - Committed
Kaiser-Francis Oil Company	0.58%	7.40	5	JOA - Committed
Marbela Development, LP	0.21%	2.67	4	JOA - Committed
DelMar Holdings, LP	2.28%	29.25	6-7	JOA - Committed
Cibo lo Resources , LLC	0.19%	2.46	8	JOA - Committed
Alexandra Hissom Trust	0.005%	0.06	8	JOA - Committed
Burn ett Oil Company	0.43%	5.55	9-10	JOA - Committed
Magnum Hunter Production, Inc.	8.01%	102.50	1- 3, 5-6	Compulsory Pool
Mewbourne Oil Company	12.10%	154.92	1, 6- 7	Compulsory Pool
Mewbourne Development Partners, 93-B	0.53%	6.74	6-7	Compulsory Pool
Mewbourne Development Partners, 94-A	0.79%	10.15	6-7	Compulsory Pool
Mewbourne Development Corporation #1	0.25%	3.16	6-7	Compulsory Pool
Mewbourne Development Corporation #2	0.07%	0.86	7	Compulsory Pool
Mewbourne Development Corporation #3	0.11%	1.37	7	Compulsory Pool
Mewbourne and Daughters, Ltd.	1.38%	17.68	6-7	Compulsory Pool
EarthstonePermian,LLC	9.40%	120.30	4	Compulsory Pool
Prima Exploration, Inc.	6.70%	85.77	8-12, 14	Compulsory Pool
Hamon Operating Company	1.41%	18.07	1,-2	Compulsory Pool
S.E.S. Investments, Ltd.	0.38%	4.81	2	Compulsory Pool
Lerwick I, LTD.	0.38%	4.81	2	Compulsory Pool
Petraitis Oil & Gas, Inc.	0.38%	4.81	2	Compulsory Pool
Manta Oil & Gas Corporation	0.38%	4.81	2	Compulsory Pool
Finwing Corporation	0.38%	4.81	2	Compulsory Pool
D&M Snelson Properties, LP	0.42%	5.32	3	Compulsory Pool
Rhombus Operating Co. Ltd.	0.42%	5.32	3	Compulsory Pool
Rhombus Energy Company	0.48%	6.17	3, 5	Compulsory Pool
Foran Oil Company	0.23%	2.93	3, 5	Compulsory Pool
Olive Petroleum, Inc.	0.12%	1.48	3	Compulsory Pool
Schlagal Brothers	0.21%	2.73	3-5	Compulsory Pool
Mary H. Wilson	0.06%	0.74	3	Compulsory Pool
Marathon Oil Permian, LLC	0.59%	7.56	4	Compulsory Pool
Burk Royalty Company	0.56%	7.11	4	Compulsory Pool
W.T.G. Exploration, Inc.	0.52%	6.67	4	Compulsory Pool
George Soros	0.28%	3.58	4	Compulsory Pool
Susan Weber	0.28%	3.58	4	Compulsory Pool

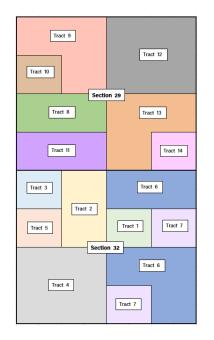
Avant et al entities = 37.00% WI

*Avant Operating, LLC, Legion Production Partners, LLC and Double Cabin Minerals, LLC are all Avant-controlled entities

Committed Parties= 9.88% WI

Avant & Committed Parties = 46.88% WI

Magnum Hunter (Cimarex) = 8.01% WI



AVANT OPERATING, LLC

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51:15 PM

Summary of Interests – Bone Spring Daytona 29 Fed Com #301H-#304H / #601H-#604H

Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 Exhibit A-6(a)



Avant owns 37% of working interest in unit and an additional 10% committed to the unit

Summary of Working Interest Owners to be Pooled:

WI O WNER	wi	Net Acres	Tract No	STATUS
A. H. Gonzales Oil Co	0.21%	2.67	4	Compulsory Pool
Viersen Oil & Gas Co.	0.17%	2.13	4	Compulsory Pool
James D. Moring and wife, Dorothy D. Moring	0.06%	0.80	4	Compulsory Pool
Manta Oil & Gas Company	0.04%	0.53	4	Compulsory Pool
The Estate of Alice Marie Smith, Deceased	0.03%	0.32	4	Compulsory Pool
Timothy R. MacDonald	0.01%	0.16	4	Compulsory Pool
The Estate of R. C. Schlagal, Deceased	0.01%	0.13	4	Compulsory Pool
The Estate of Alice R. Schlagal, Deceased	0.01%	0.13	4	Compulsory Pool
Maverick Oil & Gas Corporation	0.00%	0.05	4	Compulsory Pool
Denny Snelson Pumping Unit	1.07%	13.64	5	Compulsory Pool
Cindy L. Buckley Olive	0.04%	0.49	5	Compulsory Pool
Olive Petroleum, Inc.	0.04%	0.49	5	Compulsory Pool
Estate of Mary E. Wilson, Deceased	0.04%	0.49	5	Compulsory Pool
Acoustic Neuroma Association	0.02%	0.29	5	Compulsory Pool
The Communities Foundation of Texas	0.01%	0.07	5	Compulsory Pool
The Fund for Animals, Inc.	0.002%	0.02	5	Compulsory Pool
The International Fund for Animal Welfare	0.002%	0.02	5	Compulsory Pool
World Wildlife Fund	0.002%	0.02	5	Compulsory Pool
McElvain Oil Company LP	1.09%	13.98	8- 12	Compulsory Pool
Buckeye Energy, Inc	0.03%	0.35	8	Compulsory Pool
Community Minerals, LLC	0.44%	5.57	8	Compulsory Pool
Trainer Partners, LTD	0.78%	9.99	5-6, 8	Compulsory Pool
Caroline Hissom Wallace Trust	0.005%	0.06	8	Compulsory Pool
Julia Ann Hissom Trust	0.005%	0.06	8	Compulsory Pool
Robert Hissom Trust	0.005%	0.06	8	Compulsory Pool
Tamara Hiss om Budd Trus t	0.005%	0.06	8	Compulsory Pool
Baxsto, LLC	0.01%	0.10	8	Compulsory Pool
Blairbax Energy, LLC	0.01%	0.10	8	Compulsory Pool
Buffy Energy, LLC	0.01%	0.10	8	Compulsory Pool
JAF Exploration, LLC	0.02%	0.30	8	Compulsory Pool
Ozark Exploration, Inc	0.24%	3.11	9-10	Compulsory Pool
HOG Partnership LP	1.00%	12.80	5-6	Compulsory Pool
Mexco Energy Corporation	0.51%	6.50	5-6	Compulsory Pool
Don O. Chapell, Inc.	0.43%	5.55	5-6	Compulsory Pool
	100.00%	1280.00		

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet

Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

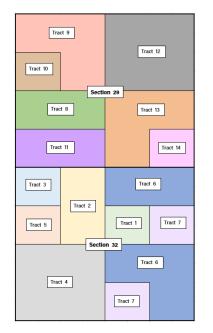
Avant et al entities = 37.00% WI

*Avant Operating, LLC, Legion Production Partners, LLC and Double Cabin Minerals, LLC are all Avant-controlled entities

Committed Parties= 9.88% WI

Avant & Committed Parties = 46.88% WI

Magnum Hunter (Cimarex) = 8.01% WI



AVANT OPERATING, LLC

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51:15 PM

Summary of Interests - Wolfcamp Daytona 29 Fed Com #006H-#009H Avant Operating, LLC Case Nos. 24633 Exhibit A-6(a)



Avant owns 36% of working interest in unit and an additional 10% committed to the unit

24633 (WOLFCAMP) Summary of Working Interest Owners to be Pooled:

WIOWNER	WI	Net Acres	Tract No	STATU S
Avant Operating, LLC	28.71%	367.47	4-6, 8-14	Operator
Legion Production Partners, LLC	4.19%	53.63	4-6	JOA - Committed
Double Cabin Minerals, LLC	2.90%	37.09	4-6	JOA - Committed
T. H. McElvain Oil & Gas, LLLP	4.85%	62.02	8-14	JOA - Committed
Marbella Development, LP	0.21%	2.67	4	JOA - Committed
Kaiser-Francis Oil Company	1.16%	14.80	5	JOA - Committed
Del Mar Holdings, LP	3.01%	38.49	6-7	JOA - Committed
Burnett Oil Company	0.43%	5.55	9-10	JOA - Committed
Magnum Hunter Production, Inc.	14.33%	183.47	1-3, 5, 6	Compulsory Pool
J. Cleo Thompson and James Cleo Thompson Jr, LP	0.76%	9.77	9-10	Compulsory Pool
Earthstone Permian, LLC	9.40%	120.30	4	Compulsory Pool
Marathon Oil Permian, LLC	0.59%	7.56	4	Compulsory Pool
Burk Royalty Company	0.56%	7.11	4	Compulsory Pool
W.T.G. Exploration, Inc.	0.52%	6.67	4	Compulsory Pool
George Sor os	0.28%	3.58	4	Compulsory Pool
Susan Weber	0.28%	3.58	4	Compulsory Pool
A. H. Gonzales Oil Co	0.21%	2.67	4	Compulsory Pool
Viersen Oil & Gas Co.	0.17%	2.13	4	Compulsory Pool
James D. Moring and wife, Dorothy D. Moring	0.06%	0.80	4	Compulsory Pool
Manta Oil & Gas Company	0.04%	0.53	4	Compulsory Pool
The Estate of Alice Marie Smith, Deceased	0.03%	0.32	4	Compulsory Pool
Schlagal Brothers	0.02%	0.27	4	Compulsory Pool
Timothy R. MacDonald	0.01%	0.16	4	Compulsory Pool
The Estate of R. C. Schlagal, Deceased	0.01%	0.13	4	Compulsory Pool
The Estate of Alice R. Schlagal, Deceased	0.01%	0.13	4	Compulsory Pool
Maverick Oil & Gas Corporation	0.00%	0.05	4	Compulsory Pool
HOG Partnership LP	2.00%	25.60	5-6	Compulsory Pool
Trainer Partners, LTD	1.01%	12.99	5-6	Compulsory Pool
Mexco Energy Corporation	1.01%	12.99	5-6	Compulsory Pool
Don O. Chapell, Inc.	0.87%	11.10	5-6	Compulsory Pool
Mewbourne Oil Company	4.91%	62.91	5-7	Compulsory Pool
Mewbourne and Daughters, Ltd.	1.82%	23.27	5-7	Compulsory Pool

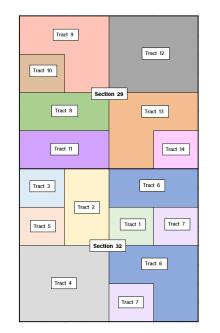
Avant et al entities = 35.80% WI

*Avant Operating, LLC, Legion Production Partners, LLC and Double Cabin Minerals, LLC are all Avant-controlled entities

Committed Parties= 9.65% WI

Avant & Committed Parties = 45.45% WI

Magnum Hunter (Cimarex) = 14.33% WI



AVANT OPERATING, LLC

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 Summary of Interests - Wolfcamp Daytona 29 Fed Com #006H-#009H Avant Operating, LLC Case Nos. 24633 Exhibit A-6(a)



Avant owns 36% of working interest in unit and an additional 10% committed to the unit

Summary of Working Interest Owners to be Pooled:

WI OWNER	WI	Net Acres	Tract No	STATUS
	4.040/	42.25		
Mewbourne Development Partners, 94-A, L.P.	1.04%	13.35	5-7	Compulsory Pool
Mewbourne Development Partners, 93-B, L.P.	0.69%	8.87	5-7	Compulsory Pool
Mewbourne Development Corporation	0.27%	3.41	5-6	Compulsory Pool
Mewbourne Development Corporation #1	0.11%	1.45	7	Compulsory Pool
Mewbourne Development Corporation #2	0.07%	0.86	7	Compulsory Pool
Mewbourne Development Corporation #3	0.11%	1.37	7	Compulsory Pool
McElvain Oil Company LP	1.11%	14.16	8-12	Compulsory Pool
Prima Exploration, Inc.	9.22%	118.04	8-12, 14	Compulsory Pool
Trainer Partners, LTD	0.78%	10.00	8	Compulsory Pool
Everette L. Andrews Jr. Trustee	0.02%	0.20	9-10	Compulsory Pool
Boswell Interests Ltd	0.24%	3.13	9-10	Compulsory Pool
CEB Oil Company	0.09%	1.17	9-10	Compulsory Pool
Merlyn Holland Wright Dahlin	0.02%	0.20	9-10	Compulsory Pool
Amy Vernae Dahlin Trust	0.02%	0.20	9-10	Compulsory Pool
EAB Oil Company	0.09%	1.17	9-10	Compulsory Pool
Michael J. Havel	0.03%	0.39	9-10	Compulsory Pool
David L. Henderson	0.04%	0.55	9-10	Compulsory Pool
David L. Henderson and Dawn Henderson	0.04%	0.55	9-10	Compulsory Pool
HHE II, LLC and Horcado Dream, LLC	0.31%	3.91	9-10	Compulsory Pool
John P. Oil Company	0.09%	1.17	9-10	Compulsory Pool
Ozark Exploration, Inc	0.24%	3.11	9-10	Compulsory Pool
PVB Oil Company	0.09%	1.17	9-10	Compulsory Pool
Sierra Madre Energy, LLC	0.02%	0.31	9-10	Compulsory Pool
Charles W. Seely, Jr.	0.04%	0.55	9-10	Compulsory Pool
Seely Petroleum Partners, LP	0.26%	3.33	9-10	Compulsory Pool
SSV&H Associates	0.07%	0.94	9-10	Compulsory Pool
Adelaide Y. Thomsen, Trustee	0.02%	0.20	9-10	Compulsory Pool
Wes-Tex Drilling Co. LP	0.19%	2.44	9-10	Compulsory Pool
2017 Permian Basin JV	0.31%	4.00	12	Compulsory Pool
	100.00%	1280.00		

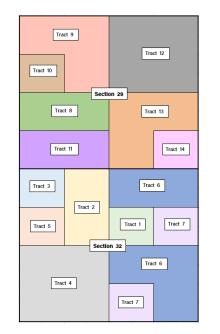
Avant et al entities = 35.80% WI

*Avant Operating, LLC, Legion Production Partners, LLC and Double Cabin Minerals, LLC are all Avant-controlled entities

Committed Parties= 9.65% WI

Avant & Committed Parties = 45.45% WI

Magnum Hunter (Cimarex) = 14.33% WI



AVANT OPERATING, LLC

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

Summary of Interests – Bone Spring Daytona 29 Fed Com #301H-#304H / #601H-#604H Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 Exhibit A-6(b)



AVANT OPERATING, LLC

Summary of Overriding Royalty Interest Owners to be Pooled:

OR RI OW NER	OR RI OW NER	OR RI OW NER
Sandra Sue Spears	The Estate of Alice R. Schlagal, Deceased Trudy Gayle Schlagal Rea, surviving daughter of Alice R. Schlagal, Deceased	The William Patrick Ashworth and Michelle Marie Ashworth Living Trust
Richard Jeffrey Spears	Schlagal Brothers	Gregory Ashworth
Randal Clay Spears	John A. Starck	John P. Ashworth
Jack Erwin	Mike Petraitis	Sharbro Energy, LLC
Mewbourne Oil Company	Darren Printz	EOG Resources, Inc.
Burk Royalty Company	Colgate Royalties, LP	The First National Bank, Trustee of the Mary Anne Berliner Foundation Established under Trust Agreement, dated February 1, 2000
W.T.G. Exploration, Inc.	Marion Leon Spears	HTI Resources, Inc.
Bovina Limited Liability Company	Penroc Oil Corporation	NationsBank of Texas, NA Trustee of the Sabine Royalty Trust
Marathon Oil Permian, LLC	T.H. McElvain Oil & Gas LLLP	Braille Institute of America, Inc
Nearburg Producing Company	Whitney Hopkins as Successor Trustee of the Jacqueline M. Withers Revocable Trust	Bank of America, N.A., Sole Trustee of the Selma E. Andrews Trust, for the benefit of Peggy Barrett
A. H. Gonzales Oil Co.	Billy J. Cook	Bank of America, N.A., Sole Trustee of the Selma E. Andrews Perpetual Charitable Trust
Marbella Development, LP	Brian Peter McGary 2017 Revocable Trust Brian Peter McGary, Trustee Bank of America, N.A., Agent	Thomaston, LLC
David A. Hart (Andrea M. Hart, spouse)	Mary Jane McGary Trust Mary Jane McGary, Trustee c/o Blue Barrel consulting	Prima Exploration, Inc.
Coyote Oil and Gas, LLC	KM Petro Investments, LLC	Geri Short
Top Brass Oil Properties, Inc.	Buckeye Energy	Slate River Oil & Gas LLC
James D. Moring and wife, Dorothy D. Moring	Community Minerals, LLC	Jan Trainer Smith
S. E. S. Investments, Ltd.	Kathleen A. Tsibulsky	Bank of America, N.A. Trustee under the Will of Roberta M. Regan, Deceased
The Estate of R. C. Schlagal, Deceased Trudy Gayle Schlagal Rea, Personal Representative of The Estate of R. C. Schlagal, Deceased	Michelle Blum	The Estate of Lillie M. Yates, deceased
Christine A Kelly	Ralph C. McElvain, Jr.	Higgins Trust, Inc

61

Summary of Interests - Wolfcamp Daytona 29 Fed Com #006H-#009H Avant Operating, LLC Case Nos. 24633 Exhibit A-6(b)



Summary of Overriding Royalty Interest Owners to be Pooled:

ORRI O WNER	ORRI O WNER	ORRI O WNER
Mewbourne Oil Company		Bank of America, N.A., Sole Trustee of the Selma E. Andrews Trust, for the benefit of Peggy Barrett
Burk Royalty Company	Whitney Hopkins as Successor Trustee of the Jacqueline M. Withers Revocable Trust	
W.T.G. Exploration, Inc.	Mike Petraitis	Thomaston, LLC
Bovina Limited Liability Company	Brian Peter McGary 2017 Revocable Trust Brian Peter McGary, Trustee Bank of America, N.A., Agent	Bank of America, N.A. Trustee under the Will of Roberta M. Regan, Deceased
Marathon Oil Permian, LLC	Mary Jane McGary Trust Mary Jane McGary, Trustee c/o Blue Barrel consulting	The Estate of Lillie M. Yates, deceased
Nearburg Producing Company	KM Petro Investments, LLC	Higgins Trust, Inc
A. H. Gonzales Oil Co.	Buckeye Energy	Penroc Oil Corporation
Marbella Development, LP	Community Minerals, LLC	Geri Short
David A. Hart (Andrea M. Hart, spouse)	Kathleen A. Tsibulsky	Slate River Oil & Gas LLC
Coyote Oil and Gas, LLC	Michelle Blum	Jan Trainer Smith
Top Brass Oil Properties, Inc.	Christine A Kelly	Ralph C. McElvain, Jr.
James D. Moring and wife, Dorothy D. Moring	The William Patrick Ashworth and Michelle Marie Ashworth Living Trust	Billy J. Cook
S. E. S. Investments, Ltd.	Gregory Ashworth	HTI Resources, Inc.
The Estate of R. C. Schlagal, Deceased Trudy Gayle Schlagal Rea, Personal Representative of The Estate of R. C. Schlagal, Deceased	John P. Ashworth	Nations Bank of Texas, NA Trustee of the Sabine Royalty Trust
The Estate of Alice R. Schlagal, Deceased Trudy Gayle Schlagal Rea, surviving daughter of Alice R. Schlagal, Deceased	Sharbro Energy, LLC	Braille Institute of America, Inc
Schlagal Brothers	EOG Resources, Inc.	Darren Printz
John A. Starck	The First National Bank, Trustee of the Mary Anne Berliner Foundation Established under Trust Agreement, dated February 1, 2000	Colgate Royalties, LP

AVANT OPERATING, LLC

Received by OCD: 11/25/2024 4:42:30 PM

Competing Development Plans

Avant - Daytona 29 Federal Com - FBSG - TBSG - WFMP Cimarex - Turnpike 33-32 State Com - SBSG - WFMP Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 Exhibit A-7



AVANT OPERATING, LLC

1

63

Page 63 of 309



Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51:15 PM

Standard vs. NSSU Daytona 29 Fed Com #301H-#304H / #601H-#604H / #006H-#009H Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 Exhibit A-8

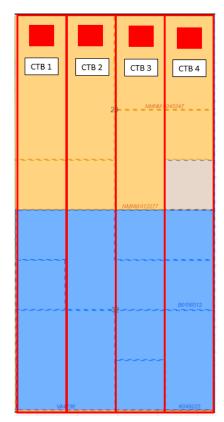


NSSU reduces surface facilities and surface impacts

Standard Unit Development :

12 CTBs total

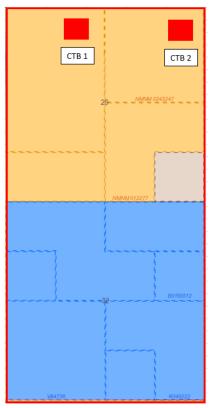
(4 per pooled formation in 1st BS, 3rd BS, Wolfcamp)



Non-Standard Unit Development:

2 CTBs total

(1 per pooled formation in Bone Spring and Wolfcamp)

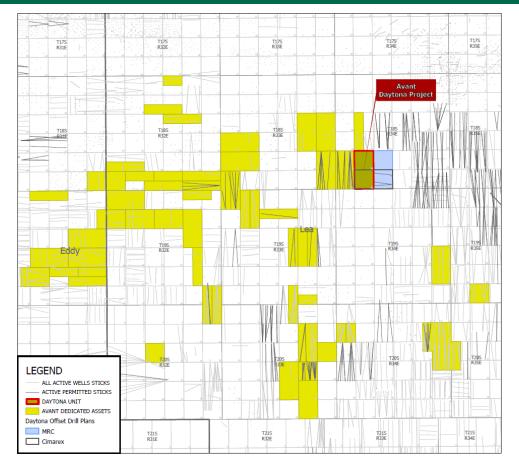


Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 AVANT OPERATING, LLC

General Location Map Daytona 29 Fed Com #301H-#304H / #601H-#604H / #006H-#009H Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 Exhibit A-9



Avant's recent activity approximate to Daytona units. Lea County, New Mexico



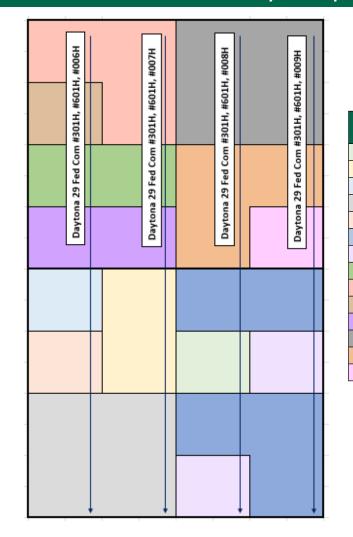
Avant and MRC development plans align with N/S orientation, while Cimarex E/W development plan does not align

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 AVANT OPERATING, LLC

Tract Map – Locations – Bone Spring Daytona 29 Fed Com #301H-#304H / #601H-#604H / #006H-#009H Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 Exhibit A-10(a)



Avant to fully develop all tracts and prospective zones



Tract	State/Fed/Fee	Lease	Acres	
Tract 1	State	K-5001	40.00	
Tract 2	State	K-5001	80.00	
Tract 3	State	K-5001	40.00	
Tract 4	Tract 4 State		160.00	
Tract 5 State		K-4922	40.00	
Tract 6	Tract 6 State		200.00	
Tract 7	Tract 7 State		80.00	
Tract 8	Tract 8 Fed		80.00	
Tract 9	Tract 9 Fed		120.00	
Tract 10	Fed	NMNM 116166	40.00	
Tract 11	Fed	NMNM 0245247	80.00	
Tract 12	Fed	NMNM 0245247	160.00	
Tract 13	Fed	NMNM 012277	120.00	
Tract 14	Fee	Various	40.00	

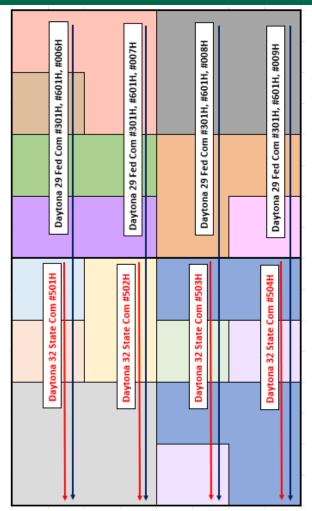
Total State, Fed and Fee Acreage: 1280.00

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 AVANT OPERATING, LLC

Future 2nd BS Well Locations Daytona 32 State Com Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 Exhibit A-10(b)



Avant to fully develop all tracts and prospective zones



Future development plans include four wells targeting the 2nd Bone Spring formation in Section 32. Avant plans to submit pooling applications once election deadline expires (on or around 11/15/24)

Tract	State/Fed/Fee	Lease	Acres
Tract 1	State	K-5001	40.00
Tract 2	State	K-5001	80.00
Tract 3	State	K-5001	40.00
Tract 4 State		VA-0473	160.00
Tract 5	State	K-4922	40.00
Tract 6	Tract 6 State		200.00
Tract 7	Tract 7 State		80.00
Tract 8	Fed	NMNM 116166	80.00
Tract 9	Fed	NMNM 116166	120.00
Tract 10	Fed	NMNM 116166	40.00
Tract 11	Fed	NMNM 0245247	80.00
Tract 12	Fed	NMNM 0245247	160.00
Tract 13	Fed	NMNM 012277	120.00
Tract 14	Fee	Various	40.00

Total State, Fed and Fee Acreage: 1280.00

EXHIBIT A-11

24632 Daytona BS Unit C102s

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Released to Imaging: 11/25/2024 4:51: AVAII Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

<u>C</u> -	-102			En	ergy, Minerals		ral Re	esources Depa	artment			Rev	ised July 9, 2024
	mit Elect OCD Perr				OIL CO.	NSERV	ATION	N DIVISION		f		🛛 Init	ial Submittal
via.	OCD Ferr	litering									Submittal Type:		ended Report
											As Drilled		
					WE	ELL LOCA	ATION	INFORMATION	ſ				
	lumber	700		Pool (Pool Name		G			
	-025-52 erty Code	2788		Proper	21650 rty Name			<u> </u>	2-К; Во	ne Sp	ring	Well Nu	ımber
	33571	9				DAYT	ONA	29 FED C	MC				30IH
OGRIE	» no. 330396			Operat	tor Name	AVAN-		ERATING, L	LC			Ground	Level Elevation 3970
		State [Fee 🗌 T	ribal 🛛	Federal			Mineral Owner: 🛛		ee 🗌 Ti	ribal 🔀 Federa	1	
						Surf	ace L	ocation					
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft. from N/S	Ft. from		Latitud	e		Longitude	1	County
С	29	18 S	34 E		160 FNL	1520	FWL	32.72553	72° N	103.	5861546	° W	LEA
						Bottom	. Hole	Location					
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft. from N/S	Ft. fron	n E/W	Latitud			Longitude		County
M	32	18 S	34 E		100 FSL	1260	FWL	32.69721	90° N	103.	5869068	° W	LEA
Dedica	ated Acres				Infill or Defi	ining Well	Defini	ing Well API	Overlapp	ing Spac	cing Unit (Y/N) Con	solidation Code
128	30				Defin	ina		025-52788		Yes		,	
Order	Numbers.					<u> </u>	L	Well setbacks are	under Cor		wnership: 🗍)	(es 🕅	No
						Kiels (off Do	int (KOP)					
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft. from N/S	Ft. from		Latitude	8		Longitude		County
D	29	18 S	34 E		50 FNL	1260	FWL	32.72583	89° N	103	.5870011°	w	LEA
						First T	ake P	oint (FTP)					
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft. from N/S	Ft. from		Latitude	8		Longitude	T	County
D	29	18 S	34 E		100 FNL	1260	FWL	32.72570	15° N	103.	5870006	° W	LEA
						Last Ta	ake Po	oint (LTP)					
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft. from N/S	Ft. from	• /	Latitude			Longitude		County
M	32	18 S	34 E		100 FSL	1260	FWL	32.69721	90° N	103.	5869068	° W	LEA
Jnitize	ed Area of	Area of U	Jniform In	terest	Spacing Un	nit Type [Horizo	ontal 🗌 Vertical			Ground Flo	oor Elev	ation:
													a da ayo a a ana ang ang ang ang ang ang ang ang
DFP		ERTIFICA	TIONS										
hereby	y certify the	ut the inform	nation conto		ein is true and compl			URVEYOR CER hereby certify that i			on on this plat u	as plotte	i from field notes of
					al or directional well, eased mineral interest		a	ctual surveys made l prrect to the best of	y me or un				
					a right to drill this u working interest or				ing venej.	RSHA	Um		
terest,		luntary pool			compulsory pooling or					MILLIN	Sa		
									LL	NEW			_
onsent	of at least	one lessee o	r owner of	a workin	hat this organization og interest or unlease	d mineral in	terest	1	Ma	11%	2815		
					which any part of the ooling order from the		oleted		131	1.0	99	1	
	C	$\mathbf{\Lambda}$							123	9-28	-24		
		K/	f		10/14	4/2024			10	VAL CI	OVEROR		
Signat	ture	· ~			10/1	., 2027		Signature and Seal o	f Profession	al Survey	or		
D . • •		Meg	ghan T	wele									
Printe	ed Name	true la G	Doutla	Jr and	~		C	Certificate Number	Da	te of Sur	vey		
E-ma	II il Address	ntwele@	outloo	OK.COI	<u>11</u>			17078		10/17	/22		
								in consolidated or					

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51:Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

ACREAGE DEDICATION PLATS

This grid represents a standard section. You may superimpose a non-standard section, or larger area, over this grid. Operators must outline the dedicated acreage in a red box, clearly show the well surface location and bottom hole location, if it is directionally drilled, with dimensions from the section lines in the cardinal directions. If this is a horizontal wellbore show on this plat the location of the First Take Point and Last Take Point, and the point within the Completed interval (other than the First Take Point or Last Take Point) that is closest to any outer boundary of the tract.

Surveyors shall use the latest United States government survey or dependent resurvey. Well locations will be in reference to the New Mexico Principal Meridian. If the land is not surveyed, contact the OCD Engineering Bureau. Independent subdivision surveys will not be acceptable.

PLAT REVISED: 9/23/24

- Legend:
- . = SURFACE LOCATION (SHL)
- õ = LTP/BHL
- $\Delta = FTP/PPP-1$ $\Box = KICK OFF POINT (KOP)$
- = LANDING POINT (LP) = FOUND 1912 USGLO BRASS CAP
- = FOUND ALUM. CAP PS22896 BC 2018

CORNER COORDINATES TABLE NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001
 NAD
 83
 NME,
 NMSPC
 ZONE
 3001

 Y=
 628640.23
 N,
 X=
 769592.73
 E

 Y=
 628660.49
 N,
 X=
 772232.56
 E

 Y=
 628690.49
 N,
 X=
 7769519.37
 E

 Y=
 6235999.47
 N,
 X=
 769619.37
 E

 Y=
 623378.10
 N,
 X=
 769644.54
 E

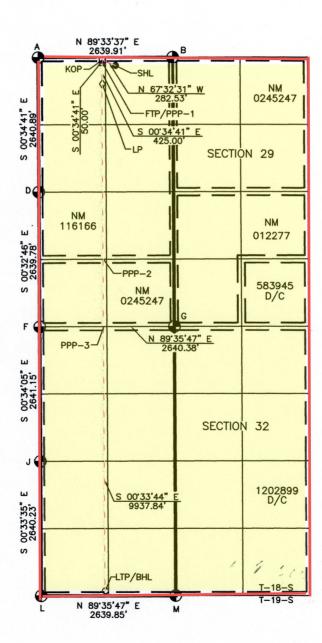
 Y=
 623378.40
 N,
 X=
 7769670.73
 E

 Y=
 620718.78
 N,
 X=
 769670.73
 E

 Y=
 618078.69
 N,
 X=
 769696.52
 E

 Y=
 618097.29
 N,
 X=
 772336.30
 E
 В D - Y= D - Y= F - Y= G - Y= J - Y= CORNER COORDINATES TABLE

CURNER COURDINATES TABLE	
NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001	
A - LAT.=32.7259741' N, LONG.=103.5910987' W	1
B - LAT.=32.7259787" N, LONG.=103.5825147" W	1
D - LAT.=32.7187156' N, LONG.=103.5910722' W	1
F - LAT.=32.7114601' N, LONG.=103.5910504' W	1
G - LAT.=32.7114601' N, LONG.=103.5824663' W	1
J - LAT.=32.7042008' N, LONG.=103.5910254' W	1
L - LAT.=32.6969441° N, LONG.=103.5910016° W	
M - LAT.=32.6969441' N, LONG.=103.5824207' W	1



NOTE: BEARINGS AND DISTANCES SHOWN ARE REFERENCED TO THE NEW MEXICO COORDINATE SYSTEM, EAST ZONE, NAD 83, UNLESS OTHERWISE NOTED

SURFACE LOCATION NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 Y= 628491.97 N X= 771114.31 E LAT: 32.7255372' N LONG: 103.5861546' W

KICK OFF POINT NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 50' FNL, 1260' FWL SEC. 29, T18S, R34E Y= 628599.90 N X= 770853.20 E LAT: 32.7258389" LONG: 103.5870011' W

FIRST TAKE POINT/PPP-1 NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 100' FNL, 1260' FWL SEC. 29, T18S, R34E Y= 628549.90 N X= 770853.71 E LAT: 32.7257015 N LONG: 103.5870006" W

LANDING POINT NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 525' FNL, 1260' FWL SEC. 29, T18S, R34E Y= 628124.92 N X= 770857.99 E LAT: 32.7245334' N LONG: 103.5869964* w

PPP-2 NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 1320' FSL, 1260' FWL SEC. 29, T18S, R34E Y= 624688.42 N X= 770891.72 E LAT: 32.7150876' N LONG: 103.5869654" W

PPP-3 NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 0' FNL, 1260' FWL SEC. 32, T18S, R34E Y= 623368.68 N X= 770904.67 E LAT: 32.7114601' N LONG: 103.5869535' W

LAST TAKE POINT/ BOTTOM HOLE LOCATION NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 Y= 618187.56 N X= 770955.51 E LAT: 32.6972190" N LONG: 103.5869068" w

Received by OCD: 11/25/2024 4:42:30 PM

<u>C-102</u> Submit Electronically Via OCD Permitting				Ene	ergy, Mineral		ral Re	sources Depa	artment			Rev	ised July 9, 2024	
				OIL CONSERVATIO				ON DIVISION			and free and the second	X Init	ial Submittal	
											Submittal Type:	Amended Report		
											-77	As	Drilled	
					W	ELL LOCA	ATION	INFORMATION	I					
	umber -025-5	7789		Pool C				Pool Name						
Prope	erty Code			Proper	rty Name	DAVT	E-K; Bone Spring					Well Number		
	35719 D No.			Operat	tor Name	DAYI	ONA	29 FED C	M			Ground	302H Level Elevation	
	30396			AVANT O				PERATING, LLC				3968		
Surfa	ce Owner:	State [] Fee [] T	ribal 🖄	Federal		1	Mineral Owner: 🛛	State 🗌 I	fee 🗌 Tr	ibal 🛛 Federa	1		
UL	1 gentler	man al in	Dener	1 7.4	TH A N / G			ocation						
C	Section 29	Township 18 S	Range 34 E	Lot	Ft. from N/S 320 FNL	Ft. from 1520		Latitud 32.72509		103	Longitude 103.5861531° W		County LEA	
-			04 2	I	OLUTINE	1020		52.72009	70 14	103	.3601331	••	LEA	
UL	Section	Township	Pango	Lot	Et from N/C			Location						
N	32	18 S	Range 34 E	Lot	Ft. from N/S	Ft. from 2490		Latitud 32.69721		Longitude 103.5829086		• •	County LEA	
			04 2	1		12470		02.09721	<u>, , , , , , , , , , , , , , , , , , , </u>	105.	5029080	•••	LEA	
	ated Acres				Infill or De	fining Well	Defini	ng Well API	Overlapp	ing Spac	ing Unit (Y/N) Con	solidation Code	
128	30			Infill 3			30-0	-025-52788						
rder	Numbers.			Terret	- 2007-0		1	Vell setbacks are	under Cor	nmon Ov	mership:	res 🛛	No	
						Kick 0	off Poi	nt (KOP)						
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft. from N/S			Latitude		Longitude		Т	County	
С	29	18 S	34 E		50 FNL	2490	FWL	32.72584	10° N	103.	5830016	• W	LEA	
						First Ta	ake Po	oint (FTP)						
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft. from N/S	Ft. from E/W 2490 FWL		Latitude 32.7257036° N 10			Longitude		County	
С	29	18 S	34 E		100 FNL					103.5830011° W			LEA	
						Last Ta	ke Po	oint (LTP)						
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft. from N/S	Ft. from E/W		Latitude		Longitude		1	County	
N	32	18 S	34 E		100 FSL	2490	FWL	32.69721	2.6972190° N		103.5829086°		LEA	
nitiz	ed Area or	· Area of U	Jniform Ir	nterest	Spacing U	Jnit Type 🛛	Horizo	ntal 🗌 Vertical			Ground Fl	oor Elev	ation:	
														
					the state of the s									
		ERTIFICA						URVEYOR CER						
y kno	nuledge and	belief, and,	if the well	is vertic	ein is true and comp al or directional we	l, that this	ac	hereby certify that i tual surveys made l						
					eased mineral intere a right to drill this		co	rrect to the best of	my belief.		1.111			
cation	pursuant t	o a contract	with an or	wner of a	working interest of compulsory pooling	unleased min			1	RSHAL	LW. UNA			
	by the divi		way agreena		computerry poorary o	ниет петегојот	•		1	· W	MER	1		
					hat this organization				1.1	XC	781	A		
each	tract (in ti	he target poo	of or forma	tion) in 1	ng interest or unleas which any part of th	e well's comp			XA	1499	078	L	•	
terval	will be loc	ated or obta	ined a com	pulsory p	ooling order from th	e division			13	9		1		
	1	\sim							13	2	-24 0	/		
		1-72	1	\sum	10/14	4/2024				VION	AL SURVE			
Signa		than Tr	volo				S	ignature and Seal o	f Profession	al Survey	ST-120			
	Meg ed Name	ghan Tv	vele											
Printe	mtwele@outlook.com							ertificate Number	1 .					
Printe	mtw	ele@ou	itlook (com			C	ertificate Number		te of Sur				
	mtw il Address	ele@ou	tlook.	com				17078		10/17,				

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51: Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

ACREAGE DEDICATION PLATS

This grid represents a standard section. You may superimpose a non-standard section, or larger area, over this grid. Operators must outline the dedicated acreage in a red box, clearly show the well surface location and bottom hole location, if it is directionally drilled, with dimensions from the section lines in the cardinal directions. If this is a horizontal wellbore show on this plat the location of the First Take Point and Last Take Point, and the point within the Completed interval (other than the First Take Point or Last Take Point) that is closest to any outer boundary of the tract.

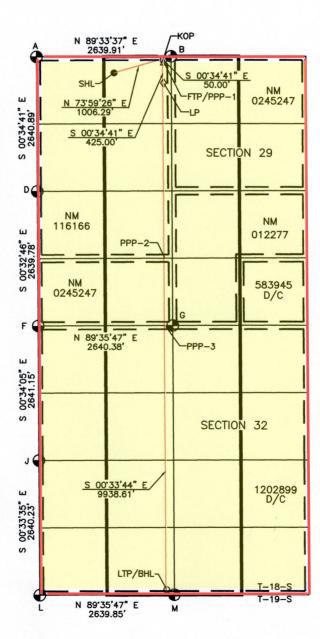
Surveyors shall use the latest United States government survey or dependent resurvey. Well locations will be in reference to the New Mexico Principal Meridian. If the land is not surveyed, contact the OCD Engineering Bureau. Independent subdivision surveys will not be acceptable.

PLAT REVISED: 9/23/24

- Legend:
- . = SURFACE LOCATION (SHL)
- 0 = LTP/BHL
- $\Delta = FTP/PPP-1$
- \Box = KICK OFF POINT (KOP)
- = LANDING POINT (LP) = FOUND 1912 USGLO BRASS CAP
- = FOUND ALUM. CAP PS22896 BC 2018

CORNER COORDINATES TABLE NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 - Y= 628640.23 N, X= 769592.73 E - Y= 628660.49 N, X= 772232.56 E - Y= 623999.47 N, X= 769619.37 E - Y= 623359.81 N, X= 769644.54 E - Y= 623378.40 N, X= 772284.85 E - Y= 620718.78 N, X= 769670.73 E - Y= 618078.69 N, X= 769670.73 E - Y= 618097.29 N, X= 772336.30 E B DF Ġ

CORNER COORDINATES TABLE		
NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001		
A - LAT.=32.7259741' N, LONG.=103.5910987'	W	
B - LAT.=32.7259787' N, LONG.=103.5825147'	W	
D - LAT.=32.7187156' N, LONG.=103.5910722'	W	
F - LAT.=32.7114601' N, LONG.=103.5910504'	W	
G - LAT.=32.7114601' N, LONG.=103.5824663'	W	
J - LAT.=32.7042008° N, LONG.=103.5910254°	W	
L - LAT.=32.6969441' N, LONG.=103.5910016'	W	
M - LAT.=32.6969441' N, LONG.=103.5824207'	W	



NOTE: BEARINGS AND DISTANCES SHOWN ARE REFERENCED TO THE NEW MEXICO COORDINATE SYSTEM, EAST ZONE, NAD 83, UNLESS OTHERWISE NOTED

SURFACE LOCATION NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 Y= 628331.81 N X= 771115.91 E LAT: 32.7250970 LONG: 103.5861531' W

KICK OFF POINT NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 50' FNL, 2490' FWL SEC. 29, T185, R34E Y= 628609.34 N X= 772083.17 E LAT: 32.7258410 N LONG: 103.5830016' W

FIRST TAKE POINT/PPP-1 NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 100' FNL, 2490' FWL SEC. 29, T18S, R34E Y= 628559.34 N X= 772083.67 E LAT: 32.7257036' N LONG: 103.5830011' W

LANDING POINT NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 525' FNL, 2490' FWL SEC. 29, T18S, R34E Y= 628134.36 N X= 772087.96 E LAT: 32.7245354* LONG: 103.5829970' W

PPP-2 NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 1320' FSL, 2490' FWL SEC, 29, T18S, R34E Y= 624696.99 N X= 772121.69 E LAT: 32.7150873' N LONG: 103.5829664' W

NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 0' FNL, 2490' FWL SEC. 32, T18S, R34E Y= 623377.34 N X= 772134.64 E LAT: 32.7114601' N LONG: 103.5829547 W

LAST TAKE POINT/ BOTTOM HOLE LOCATION NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 Y= 618196.23 N X= 772185.49 E LAT: 32.6972190° N LONG: 103.5829086' W

<u>C</u> -	-102			En		Minerals		ral Re	esources Depa	artment			Re	vised July 9, 2024
	mit Elect					OIL CO	NSERVA	ATIO	N DIVISION				X In	itial Submittal
Via	OCD Pern	nitting										Submittal Type:		nended Report
														Drilled
						W	ELL LOCA	TION	INFORMATION	I				
API N	umber			Pool	Code				Pool Name					r
		5-52790			2165				E-K;	Bone S	pring	5		
Ргоре	rty Code 33571	9		Prope	rty Nai	me	DAYT	ONA	29 FED C	ом			Well 1	Number 303H
OGRIE	<mark>) №.</mark> 330396			Opera	tor Na	me				1.0			Grour	d Level Elevation
		State [Fee 🗆 T	ribal 🕅	Feder	al	AVAN		ERATING, L		ee 🗆 1	ribal 🕅 Federa	1	4048
							Surf		ocation			India (A) redera	• •	
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft.	from N/S	Ft. from		Latitud	e	<u> </u>	Longitude		County
Α	29	18 S	34 E		78	8 FNL	1025	FEL	32.72380	80° N	103	5772406	° W	LEA
							Bottom	Hole	e Location					
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft.	from N/S	Ft. from	n E/W	Latitud	e		Longitude		County
0	32	18 S	34 E	<u> </u>	10	0 FSL	1560	FEL	32.69721	75° N	103	.5789134	° W	LEA
Dedica	ted Acres				Т	Infill or Dei	fining Well	Defini	ing Well API	Overlappi	ing Spa	cing Unit (Y/N) Co	nsolidation Code
		4, SE/4; 32 4, SE/4; 32		AL: 640	Ac.	Infill		30-	-025-52788		Ye	S		
Order	Numbers.				l				Well setbacks are	under Con	nmon C	wnership:	(es [X No
							Kick 0	off Po	int (KOP)					
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft.	from N/S	Ft. from		Latitud	e		Longitude		County
в	29	18 S	34 E		50	FNL	1560	FEL	32.72583	73° N	103	.5789841	° W	LEA
							First Ta	ake P	oint (FTP)					4
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft.	from N/S	Ft. from		Latitud	e		Longitude		County
В	29	18 S	34 E		10	0 FNL	1560	FEL	32.72569	99° N	103	5789838	• W	LEA
							Last Ta	ke P	oint (LTP)					
UL	Section	Township	Range	Lot		from N/S	Ft. from		Latitud			Longitude		County
0	32	18 S	34 E		10	0 FSL	1560	FEL	32.69721	75° N	103	.5789134	° W	LEA
		Area of l												
muz	ed Area o	r Area oi u	Juliorm in	iterest		Spacing U	Init Type [Horiza	ontal 🗌 Vertical			Ground Fl	oor Ele	evation:
OPE	RATOR	CERTI	FICATIO	ONS				5	SURVEYOR (CERTIFI	CATI	ONS		
hereb	y certify the	at the inform	nation conto	rined her		rue and comp irectional wel	olete to the be I that this	est of I	hereby certify th	at the well	locatio	n shown on thi	-	
rganiz	ation either	owns a wor	king interes	st or uni	eased m	nineral interes	t in the land		vas plotted from f					ne
cation	pursuant i	to a contract	with an o	wner of	a worki		unleased min	neral C	r under my super orrect to the best	of my beli	WALL	W. LIND	5 4/14	
	, or to a ve by the div		ing agreem	ent or a	compuls	sory pooling a	rder heretofor	re		J.		NEX ES		
f this	well is a h	orizontal wel	L I further	certify	that this	s organization	has received	the		1	Š 6	Xel	+	
onsent	of at least	one lessee a	or owner of	a worki	ng inter	rest or unleas	ed mineral in e well's comp	terest	/	XA	197	078	+	
						order from the	e division			121	9	10	/	
Ci ²		Xf	$ \longrightarrow $			10/14/	/2024			POR	12	S-CI AP	r	
Signa	ture /	· ~			Dat	te			Signature and Seal (of Profession	STON	AL SUN		
Daint	ed Name	Meg	han Tv	vele										
Fint	eu Name								Certificate Number		Date of S	Survey		
		twele@	outloo	k.cor	n						10/17	7/22		
E-ma	il Address								17078					

Note: No allowable will be assigned to this completion until all interests have been consolidated or a non-standard unit has been approved by the diffion. Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Released to Imaging: 11/25/2024 4:51:45.PM Vant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

This grid represents a standard section. You may superimpose a non-standard section, or larger area, over this grid. Operators must outline the dedicated acreage in a red box, clearly show the well surface location and bottom hole location, if it is directionally drilled, with dimensions from the section lines in the cardinal directions. If this is a horizontal wellbore show on this plat the location of the First Take Point and Last Take Point, and the point within the Completed interval (other than the First Take Point or Last Take Point) that is closest to any outer boundary of the tract.

Surveyors shall use the latest United States government survey or dependent resurvey. Well locations will be in reference to the New Mexico Principal Meridian. If the land is not surveyed, contact the OCD Engineering Bureau. Independent subdivision surveys will not be acceptable.

Plat Revised: 9/21/24

Legend:

- SURFACE LOCATION (SHL)
- $\Delta = \text{SDRFACE EX}$ $\Delta = \text{FTP/PPP-1}$
- \Box = KICK OFF POINT (KOP)
- $\diamond = \text{LANDING POINT (LP)}$
- = FOUND 1913 USGLO BRASS CAP

CORNER COORDINATES TABLE NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001

NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 B - Y= 628660.49 N, X= 772232.56 E C - Y= 628675.79 N, X= 774878.22 E E - Y= 626035.92 N, X= 774901.75 E G - Y= 623378.40 N, X= 7749284.85 E H - Y= 623394.56 N, X= 774925.84 E K - Y= 620754.47 N, X= 774950.70 E M - Y= 618097.29 N, X= 772336.30 E N - Y= 618114.70 N, X= 774975.43 E

CORNER COORDINATES TABLE NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 B - LAT.=32.7259787' N, LONG.=103.5825147' W C - LAT.=32.7259689' N, LONG.=103.5738969' W G - LAT.=32.7187129' N, LONG.=103.5738969' W G - LAT.=32.7114601' N, LONG.=103.5738801' W H - LAT.=32.7114528' N, LONG.=103.5738801' W M - LAT.=32.6969441' N, LONG.=103.5738607' W N - LAT.=32.6969441' N, LONG.=103.5738418' W

	В	N 89	'40'07"E 645.71'	c
	<u>S 00°30'38" (</u> 50.00' FTP/PPP-1-	KOP-P	N 36'23 912. SHL	ш
SECTIC	— <u>s 00'30'38</u> " 425.00' N 29		NM 0245247	S 00'30'38" 2639.98'
	NM 116166	PPP-2-	NM 012277	1.21" E m
	NM 0245247	G	583945 D/C	S 00'31'21" 2641.47'
	<u>N 89'38'58</u> 2641.03	<u>3" E</u>	-PPP-3	00'32'22" E I
SECTIO	N 32			
	<u> </u>	<u>131'41" E</u> 237.80'	1202899 D/C	2'12" E ×
<u>T-1</u> 8- <u>S</u>			<u> </u>	S 00'32'12" 2639.89'
T-19-S	1	M N 89	9'37'19" E 639.19'	N

SURFACE LOCATION NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 Y= 627882.29 N X= 773860.15 E LAT: 32.7238080' N LONG: 103.5772406' W

KICK OFF POINT NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 50' FNL, 1560' FEL SEC. 29, T18S, R34E Y= 628616.77 N X= 773318.69 E LAT: 32.7258373' N LONG: 103.5789841' W

FIRST TAKE POINT/PPP-1 NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 100' FNL, 1560' FEL SEC. 29, T18S, R34E Y= 628566.77 N X= 773319.13 E LAT: 32.7256999' N LONG: 103.5789838' W

LANDING POINT NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 525' FNL, 1560' FEL SEC. 29, T18S, R34E Y= 628141.79 N X= 773322.92 E LAT: 32.7245318' N LONG: 103.5789814' W

PPP-2 NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 2640' FSL, 1559' FEL SEC. 29, T18S, R34E Y= 626025.16 N X= 773342.43 E LAT: 32.7187139' N LONG: 103.5789669' W

PPP-3 NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 0' FNL, 1559' FEL SEC. 32, T18S, R34E Y= 623385.02 N X= 773366.77 E LAT: 32.7114572' N LONG: 103.5789489' W

LAST TAKE POINT/ BOTTOM HOLE LOCATION NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 Y= 618204.40 N X= 773414.52 E LAT: 32.6972175' N LONG: 103.5789134' W

NOTE: BEARINGS AND DISTANCES SHOWN ARE REFERENCED TO THE NEW MEXICO COORDINATE SYSTEM, EAST ZONE, NAD 83, UNLESS OTHERWISE NOTED

<u>C</u> -	-102			En	orav		ate of l		Mexico esources Dep	antmont			Re	vised July 9, 2024
				EII	ergy				N DIVISION					
	mit Elect								DIVIDIOI				🛛 Ini	tial Submittal
												Submittal Type:		ended Report
													As	Drilled
						WE	ELL LOCA	TION	INFORMATION	1			_	
	lumber	2701		Pool (Code	01.550			Pool Name		~			
	-025-52	2791		Prope	N	21650	197.4.1. visit		L	E-K; B	one S	pring		
-	335719			Frope	rty N	ame	DAYT	ONA	29 FED C	ом			Well N	umber 304H
OGRII	No.			Operat	tor N	ame							Ground	d Level Elevation
	30396	State [Rede	1	AVAN		ERATING,					4048
Jui 1a	ce owner.			ribai (X)	reae		<i>u</i>		Mineral Owner:		ree 📋 T	ribal 🔯 Federa	1	
		Im. 11							ocation					
UL A	Section 29	Township 18 S	Range 34 E	Lot		. from N/S 33 FNL	Ft. from 959		Latitud 32.72340		103	Longitude .5770240	0 14/	County
<u> </u>	1 27	10 3	154 L	L			9391	EL	52.72540	105 IN	103	.5770240	vv	LEA
				-					Location					
ரு P	Section 32	Township 18 S	Range 34 E	Lot		from N/S	Ft. from		Latitud		107	Longitude		County
<u>г</u>	52	10 3	34 E	L		00 FSL	330	-EL	32.69721	57° N	105	.5749152	° W	LEA
edica	ted Acres					Infill or Defi	ining Well	Defini	ing Well API	Overlapp	ing Spa	cing Unit (Y/N) Con	nsolidation Code
128	80					Infill		30-	-025-52788	l y	Yes			
)rder	Numbers.							1	Well setbacks are	under Cor	nmon O	wnership:	res 🕅] No
							Kick 0	ff Po	int (KOP)					
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft	. from N/S	Ft. from		Latitud	e	<u> </u>	Longitude	1	County
Α	29	18 S	34 E		5	0 FNL	330 F	FEL	32.72583	27° N	103.	5749846	° W	LEA
							Dimet De	las D						
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft	. from N/S	FILST 18	A Contractory	oint (FTP)	e	<u> </u>	Longitude	- 1	County
Α	29	18 S	34 E			0 FNL	330 F	•	32.72569	53° N	103.	5749843	° w	LEA
		•		.			T 4 m-				L		l	
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft.	. from N/S	Last Ta		oint (LTP)	•		Longitude		
Р	32	18 S	34 E		1. 3. 7. 4	00 FSL	330 F		32.69721	The second second second	103	•	° w	County LEA
	I	L	L				I		1					
nitiz	ed Area on	Area of	Uniform Ir	terest		Spacing Un	nit Type 🛛	Horizo	ontal 🗌 Vertical	l		Ground Fl	oor Elev	vation:
	×													
hereby y kno yaniz caludis cation terest atered this msent each	y certify the wledge and ation either or the propo- pursuant t , or to a vo by the divi well is a he of at least tract (in t will be loc	belief, and, owns a won used bottom to a contract iluntary pool sion. rrizontal well one lessee the target po	nation conto if the well king interes hole location with an o ing agreem I, I further or owner of ol or forma	vined her is vertions t or unla t or has wher of a ent or a certify t a workin tion) in t	al or eased a righ work compu- hat th rg inte which coling	true and compl directional well, mineral interest at to drill this a ring interest or ulsory pooling or sis organization erest or unlease any part of the order from the 10/14/202 ate	that this t in the land well at this unleased min der heretofor has received d mineral ini well's comp division	st of I u orderal e the terest leted	SURVEYOR hereby certify th has plotted from f r under my super orrect to the best	at the well rield notes of my set	location	n shown on the		
Printe	Me ad Name	ghan T	wele						ertificate Number)ate of 9			
		1 0	.1 .						er micate number		Date of S	ourvey		
	mtv il Address	wele@c	outlook	.com							10/17	/22		
-ma	n address								17078					

Note: No allowable will be assigned to this completion until all interests have been consolidated or a non-standard unit has been approved by the direct. Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Released to Imaging: 11/25/2024 4:51:45 PM Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

This grid represents a standard section. You may superimpose a non-standard section, or larger area, over this grid. Operators must outline the dedicated acreage in a red box, clearly show the well surface location and bottom hole location, if it is directionally drilled, with dimensions from the section lines in the cardinal directions. If this is a horizontal wellbore show on this plat the location of the First Take Point and Last Take Point, and the point within the Completed interval (other than the First Take Point or Last Take Point) that is closest to any outer boundary of the tract.

Surveyors shall use the latest United States government survey or dependent resurvey. Well locations will be in reference to the New Mexico Principal Meridian. If the land is not surveyed, contact the OCD Engineering Bureau. Independent subdivision surveys will not be acceptable.

Plat Revised: 9/21/24

Legend:

- = SURFACE LOCATION (SHL) 0
- $\Delta = \text{SDRFACE D}$ $\Delta = \text{LTP/BHL}$ $\Delta = \text{FTP/PPP-1}$
- \Box = KICK OFF POINT (KOP) \Diamond = LANDING POINT (LP)
- Ď = FOUND 1913 USGLO BRASS CAP

SURFACE LOCATION NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 Y= 627737.35 N X= 773927.81 E LAT: 32.7234083' N LONG: 103.5770240' W

					LONG. 103.	0770210 11
		N 80.4/	07" F	S		
	E	2645	5.71'	1		
	N	35'00'17" E 1082.32' SHL-	KOP	T T	-FTP/PPP-1 ^{LP} <u>KICK OFF F</u> NAD 83 NN 50' FNL, 3 50' SEC. 29, T	IE, NMSPC ZONE 3001 30' FEL 18S, R34E
SECTIC	N 29	<u>S 00°30'38"</u> 425.00' NM 0245247	E		2002 2007 X= 774548 2007 LAT: 32.725 0 LONG: 103.	.67 E
	NM 116166	NM 012277	PPP-2-		E 100' FNL, SEC. 29, T Y= 628573 X= 774549	9.12 E
	NM 0245247	G	583945 D/C		 525 FNL, SEC. 29, T Y= 628148 X= 774552 LAT: 32.724 	ME, NMSPC ZONE 3001 330' FEL 18S, R34E 8.90 N 2.91 E 45272' N
	<u>N 89'38'5</u> 2641.0	<u>8" E</u>	PPP-4-		<u>PPP-2</u> NAD 83 NI ₩ 2641' FSL, * SEC. 29, T NO Y= 62603:	ME, NMSPC ZONE 3001 329' FEL 18S, R34E 3.65 N
SECT	10N 32	<u>S 00</u> 99	<u>31'41"</u> Е 36.80'		ν <u>PPP-3</u> NAD 83 N 1321' FSL	87131' N .5749677' W ME, NMSPC ZONE 3001 . 329' FEL
	1202899 D/C				X= 77458 LAT: 32.71 LONG: 103	4.58 E 50834 N 3.5749589 W
18-S			TP/BHL-		0' FNL, 3 0' FNL, 3 0' FNL, 3 0' FNL, 3 0' FNL, 3 0' FNL, 3 0' FNL, 3 10' FNL, 3 1	
19–S		N 093			BOTTOM H NAD 83 N Y= 61821 X= 77464 LAT: 32.69	<u>OLE LOCATION</u> ME, NMSPC ZONE 3001 2.52 N 4.50 E
	SECT	SECTION 29 NM 116166 NM 0245247 NM 0245247 NB 32 1202899 D/C 1202899 D/C	2645 N 35'00'17" E 1082.32' SHL- SECTION 29 NM 0245247 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 012277 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM 0 NM NM 0 NM NM	N 35'00'17" E KOP N 35'00'17" E KOP SECTION 29 SHL SHL NM 0245247 0245247 NM 012277 PPP-3 NM 012277 PPP-3 NM 0245247 58,3945 D/C S 00'31'41" E SECTION 32 S 00'31'41" E 1202899 D/C 1202899 LTP/BHL	B N 89'40'07' E 2645.71' N 35'00'17" E 1082.32' SECTION 29 NM 0245247 NM 012277 PPP-2- NM 0245247 012277 PPP-3 583945 D/C G NM 0245247 J 0245247 D/C G NM 0245247 D/C G NM 0245247 J D/C G NM 0245247 J D/C G NB 9936.80' J 1202899 D/C I 1202899 D/C I I I I I I I I I I I I I I I I I<	B N 89'40'07" E S 00'30'38" E 2645.71' C FTP/PPP-1 NMD 83 NN 50' FNL, 3 50' FNL, 3 50' FNL, 3 50' FNL, 3 50' FNL, 3 50' FNL, 3 50' FNL, 3 50' FNL, 3 50' FNL, 3 50' FNL, 3 50' FNL, 3 50' FNL, 3 50' FNL, 3 50' FNL, 3 50' FNL, 3 50' FNL, 3 50' FNL, 3 50' FNL, 3 50' FNL, 3 50' FNL, 3 50' FNL, 3 50' FNL, 3 50' FNL, 3 116166 NM PPP-2 LONG: 103 NM 012277 PPP-3 FIRST TAKE NM 0245247 0' C FNA 0245247 0'/C NA 50' FNL, 3 0245247 0'/C NA 50' FNL, 3 0245247 0'/C NA 50' FNL, 3 100' FNL, 3 FNL FNC FNC NM 83 NN 52C' FNL FNL 52C' FNL FNL FNL FNL 12020

CORNER COORDINATES TABLE

NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001
B - Y= 628660.49 N, X= 772232.56 E
C - Y= 628675.79 N, X= 774878.22 E
E - Y= 626035.92 N, X= 774901.75 E
G - Y= 623378.40 N, X= 772284.85 E
H - Y= 623394.56 N, X= 774925.84 E
K - Y = 620754.47 N, $X = 774950.70$ E
M - Y = 618097.29 N, $X = 772336.30$ E
N - Y = 618114.70 N, $X = 774975.43$ E
N = 1= 010114.70 N, X= 774975.45 E
CORNER COORDINATES TABLE
NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001
B - LAT.=32.7259787* N, LONG.=103.5825147* W
C - LAT.=32.7259689" N, LONG.=103.5739119" W
E - LAT.=32.7187129" N, LONG.=103.5738969" W
G - LAT.=32.7114601° N, LONG.=103.5824663° W
H - LAT.=32.7114528' N, LONG.=103.5738801' W
K - LAT.=32.7041961° N, LONG.=103.5738607° W
M - LAT.=32.6969441° N, LONG.=103.5824207° W
N - LAT.=32.6969404" N. LONG.=103.5738418" W

NOTE: BEARINGS AND DISTANCES SHOWN ARE REFERENCED TO THE NEW MEXICO COORDINATE SYSTEM, EAST ZONE, NAD 83, UNLESS OTHERWISE NOTED

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Released to Imaging: 11/25/2024 4:51:Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

9

C·	-102			Ene		ate of New & Natural	Mexico Resources Departmer	nt		Revised J	uly 9, 202
Sub	mit Elect	ronically					N DIVISION			Initial Su	bmittal
Via	OCD Pern	nitting							bmittal	Amended	Report
								Typ		As Drilled	
					W/T		N INFORMATION				
	lumber			Pool C	ode	LL LOCATIO	Pool Name				
)-025-5 erty Code	3041		December	21650		E-K;	Bone Sprin	and the second se		
	335719	0		Proper	ty Name	DAYTON	A 29 FED COM	ell Number 60	н		
	^D №. 330396			Operat	or Name	AVANT O	PERATING, LLC		Gr	ound Level	
	Contraction of the Address of the second statements	State [Fee 🗌 T	ribal 🔀	Federal		Mineral Owner: X State] Fee [] Tribal	X Federal	07	/ 1
						Surface	Location				
UL C	Section 29	Township 18 S	Range 34 E	Lot	Ft. from N/S	Ft. from E/W	Latitude		ngitude 60895°		County
						Bottom Ho	le Location				
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft. from N/S	Ft. from E/W		and the second second second	ngitude		County
M	32	18 S	34 E		100 FSL	1260 FW	_ 32.6972190° N	103.580	69068°	W	LEA
	ated Acres				Infill or Def	ining Well Def	ining Well API Overla	pping Spacing	Unit (Y/N)	Consolidat	tion Code
128	0				Infill	30	0-025-52788	Yes			
Order	Numbers.						Well setbacks are under (Common Owners	ship: 🗌 Yes	X No	
						Kick Off F	Point (KOP)				
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft. from N/S	Ft. from E/W			ngitude		County
D	29	18 S	34 E		50 FNL	1260 FW	_ 32.7258389° N	103.58	870011° V	V	LEA
		1				1	Point (FTP)				
UL D	Section 29	Township 18 S	Range 34 E	Lot	Ft. from N/S	Ft. from E/W			ngitude 70006° \		County LEA
-		10 0	04 6			1		105.56	/0000		
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft. from N/S	1	Point (LTP)				
M	32	18 S	34 E	LOC	100 FSL	Ft. from E/W			ngitude 69068°		County LEA
						1					
nitiz	ed Area on	r Area of 1	Uniform In	terest	Spacing U	nit Type 🛛 Hor	izontal 🗌 Vertical		Ground Floor	Elevation:	
		ERTIFICA		ined have	in is tour and around	lada da dha haad ad	SURVEYOR CERTIFICA				
y knu	owledge and	belief, and,	if the well	is vertic	rin is true and comp al or directional well	, that this	I hereby certify that the well l actual surveys made by me or		-		
	ng the prope	osed bottom	hole location	or has	eased mineral interest a right to drill this t	well at this	correct to the best of my beliej				
					working interest or compulsory pooling or			RSHALL W.	Tai		
cation teres		ision.						SEW MEL	121		
cation teres	by the divi			certify t	hat this organization		MAL.	A De	121.		
cation ateres atered this	by the divi well is a h				ig interest or unlease						
cation ateres ntered this onsent a each	by the divi well is a hi of at least tract (in t	one lessee o he target po	or owner of ol or forma	a workin tion) in r	which any part of the	e well's completed	NA	(1/078)	11		
cation steres stered this msent seach	by the divi well is a hi of at least tract (in t	one lessee o he target po	or owner of ol or forma	a workin tion) in r		e well's completed	Tak.	9-79-24]]		
cation teres tered this nsent each	by the divi well is a hi of at least tract (in t	one lessee o he target po	or owner of ol or forma	a workin tion) in r	which any part of the coling order from the	e well's completed division	T	9-28-24 (NAL OF STREET	AT .		
cation teres tered this nsent each terva	t by the divi well is a hu t of at least a tract (in t l will be loc	one lessee o he target po	or owner of ol or forma	a workin tion) in r	which any part of the coling order from the	e well's completed	Signature and Seal of Profess	9-28-24 ONAL SURVE	nor l		
cation iterest itered this msent each terva	t by the divi well is a hu t of at least a tract (in t l will be loc	one lessee o he target po	or owner of ol or formas ined a comp	a workin tion) in r	which any part of the coling order from the	e well's completed division	Signature and Seal of Profess	9-28-24 OWAL SURVE	ST .		
cation uterest utered this msent each uterva	t by the divi well is a hu t of at least a tract (in t l will be loc	one lessee of the target potential or obtained or obta	or owner of ol or formas ined a comp	a workin tion) in r	which any part of the coling order from the	e well's completed division	Signature and Seal of Profess Certificate Number	9-28-24 ONAL SURVE			

mtwele@outlook.com E-mail Address Note: No allowable will be assigned to Final Amended & Consolidated and the hibit of sucher unit has been approved by the Released to Imaging: 11/25/2024 4:51: A PAT Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 77

This grid represents a standard section. You may superimpose a non-standard section, or larger area, over this grid. Operators must outline the dedicated acreage in a red box, clearly show the well surface location and bottom hole location, if it is directionally drilled, with dimensions from the section lines in the cardinal directions. If this is a horizontal wellbore show on this plat the location of the First Take Point and Last Take Point, and the point within the Completed interval (other than the First Take Point or Last Take Point) that is closest to any outer boundary of the tract.

Surveyors shall use the latest United States government survey or dependent resurvey. Well locations will be in reference to the New Mexico Principal Meridian. If the land is not surveyed, contact the OCD Engineering Bureau. Independent subdivision surveys will not be acceptable.

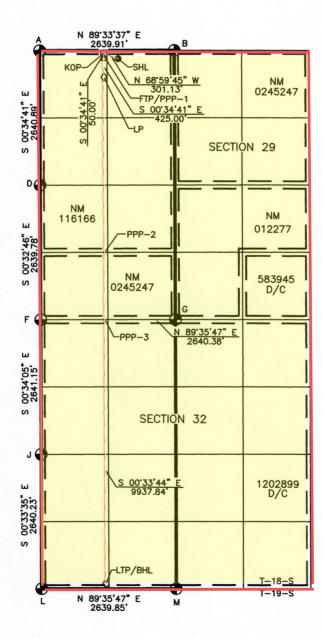
PLAT REVISED: 9/23/24

- Legend:
- = SURFACE LOCATION (SHL) •
- O = LTP/BHL
- $\Delta = FTP/PPP-1$
- □ = KICK OFF POINT (KOP)

- 0 = FOUND ALUM. CAP PS22896 BC 2018

						ONE 3001	
A -	Y=	6286	40.23	N,	X=	769592.73	Ε
						772232.56	
D -	Y=	6259	99.47	N.	X=	769619.37	E
F	Y=	6233	59.81	N.	X=	769644.54	E
3 -	Y=	6233	78.40	N.	X=	772284.85	Ē
1 -	Y=	6207	18.78	N.	X=	769670.73	F
-	Y=	6180	78.69	N.	X=	769696.52	Ē
						772336.30	

		CORNER COO	JRD	INATES TABLE		
		NAD 83 NME,	NMS	SPC ZONE 3001		
Α	-	LAT.=32.7259741'	N,	LONG.=103.5910987*	W	
в		LAT.=32.7259787*	N,	LONG.=103.5825147*	W	
D	-	LAT.=32.7187156	N,	LONG.=103.5910722*	W	
F	-	LAT.=32.7114601*	N,	LONG.=103.5910504*	W	
G	-	LAT.=32.7114601"	N.	LONG.=103.5824663*	W	
J	-	LAT.=32.7042008°	N,	LONG.=103.5910254*	W	
L	-	LAT.=32.6969441°	N,	LONG.=103.5910016"	W	
м	-	LAT.=32.6969441'	N,	LONG.=103.5824207°	W	



NOTE: BEARINGS AND DISTANCES SHOWN ARE REFERENCED TO THE NEW MEXICO COORDINATE SYSTEM, EAST ZONE, NAD 83, UNLESS OTHERWISE NOTED

SURFACE LOCATION NAD 83 NME, NMSPC ZONE 300 Y= 628491.96 N X= 771134.32 E LAT: 32.7255368" N LONG: 103.5860895' W

KICK OFF POINT NAD 83 NME, NMSPC ZONE 300 50' FNL, 1260' FWL SEC. 29, T18S, R34E Y= 628599.90 N X= 770853.20 E LAT: 32.7258389" N LONG: 103.5870011" W

FIRST TAKE POINT/PPP-1 NAD 83 NME, NMSPC ZONE 300 100' FNL, 1260' FWL SEC. 29, T18S, R34E Y= 628549.90 N X= 770853.71 E LAT: 32.7257015 N LONG: 103.5870006° W

LANDING POINT NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 525' FNL, 1260' FWL SEC. 29, T18S, R34E Y= 628124.92 N X= 770857.99 E LAT: 32.7245334" N LONG: 103.5869964" W

PPP-2 NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 1320' FSL, 1260' FWL SEC. 29, T18S, R34E Y= 624688.42 N X= 770891.72 E LAT: 32.7150876" N LONG: 103.5869654" W

PPP-3 NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 0' FNL, 1260' FWL SEC. 32, T18S, R34E Y= 623368.68 N X= 770904.67 E LAT: 32.7114601' N LONG: 103.5869535" W

LAST TAKE POINT/ BOTTOM HOLE LOCATION NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 Y= 618187.56 N X= 770955.51 E LAT: 32.6972190' N LONG: 103.5869068' w

C-	-102			Fn	St ergy, Minerals	ate of Noture			mtm on t			Revi	sed July 9, 202
				BII				N DIVISION	urunent				
Via	ocD Pern	ronically nitting									Submittal		al Submittal
											Туре:		nded Report
										l			
API N	umber			Pool C		LL LOCAT	ION	INFORMATION Pool Name					
	0-025-:	53042			21650				K; Bon	e Sprin	g		
Prope	erty Code 33571	9		Proper	rty Name	DAYTO	NA	29 FED CO	M			Well Nu	^{mber} 602H
OGRIE) No. 330	396		Operat	tor Name	AVANT	OPE	ERATING, L	LC			Ground	Level Elevation 3968
Surfa	ce Owner:	X State	Fee 🗌 T	ribal 🗌	Federal			Mineral Owner: 🕅		Fee 🗌 Tril	al 🛛 Federal	1	
						Surfac	ce Lo	ocation					
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft. from N/S	Ft. from		Latitude			Longitude	Т	County
С	29	18 S	34 E		320 FNL	1540 F	WL	32.72509	72° N	103.5	860879	° W	LEA
								Location					
UL N	Section 32	Township 18 S	Range 34 E	Lot	Ft. from N/S	Ft. from 2490 F		Latitude 32.69721		103 5	Longitude		County
	UL	10 0	04 L	1	100 1 32	24901	**	52.09721	70 N	105.5	029000	VV	LEA
	ted Acres				Infill or Defi	ining Well	Defini	ng Well API	Overlapp	ing Spacin	ng Unit (Y/N)	Cons	olidation Code
128	50				Infill		30-	025-52788		Yes			
rder	Numbers.						1	Well setbacks are	under Cor	nmon Own	nership: 🗌 Y	es 🛛	No
						Kick Off	Poi	int (KOP)					
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft. from N/S	Ft. from	•	Latitude	and the state of the		Longitude		County
С	29	18 S	34 E		50 FNL	2490 F	WL	32.72584	10° N	105.5	5830016°	W	LEA
						First Tak	e Po	oint (FTP)					
ரு C	Section 29	Township 18 S	Range 34 E	Lot	Ft. from N/S	Ft. from 1 2490 F		Latitude 32.72570		107	Longitude	14/	County
<u> </u>	27	10 3	54 L		IUU FINL	2490 F	WL	52.72570	50° N	105.3	5830011°	W	LEA
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft. from N/S	Last Tak Ft. from 1		oint (LTP)		r	7 1.		
N	32	18 S			100 FSL			32.697219	Constant and a state	103.5	Longitude 829086	• w	County LEA
	L			LI		L		1					
nitizo	ed Area or	Area of U	Jniform In	nterest	Spacing U	nit Type 🛛	Horizo	ontal 🗌 Vertical			Ground Flo	oor Eleva	tion:
			move				<u> </u>						
		ERTIFICA'		sined her	ein is true and compl	ete to the best	100	URVEYOR CER hereby certify that t			on this plat -	ne ninttad	from field notes -
y kno	wledge and	belief, and,	if the well	is vertic	al or directional well, eased mineral interest	that this	ac	ctual surveys made b	ry me or un	der my sug			
ludin	ng the propo	sed bottom i	hole location	n or has	a right to drill this r	vell at this		prrect to the best of	my belief.	SHALL	Wi		
erest	, or to a vo	hintary pool			ı working interest or compulsory pooling or		ral		WR.	- W M	N/AS		
tered	by the divi	sion.							1	the man	的图		
					hat this organization og interest or unlease			1	1/24	THOM	191-1		
each	tract (in ti	he target po	ol or forma	tion) in r	which any part of the ooling order from the	well's complet			3	U	H		-
		\sim							Sec.	9-28-	290/		
		X	\square	1	10/1	4/2024			010	WAL SUF	WEYDI		
		1 / 1 -	4		10/1	7/2024		Signature and Seal o		States and a state of the local division of	Children Baller		
Signal	ture								1 1 101000101				
ligna	Ν	leghan	Twele										
ligna	Name							Certificate Number		te of Surve	ÿ		
ignat rinte	Name	leghan wele@d		c.com					De	te of Surve			

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51:Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

This grid represents a standard section. You may superimpose a non-standard section, or larger area, over this grid. Operators must outline the dedicated acreage in a red box, clearly show the well surface location and bottom hole location, if it is directionally drilled, with dimensions from the section lines in the cardinal directions. If this is a horizontal wellbore show on this plat the location of the First Take Point and Last Take Point, and the point within the Completed interval (other than the First Take Point or Last Take Point) that is closest to any outer boundary of the tract.

Surveyors shall use the latest United States government survey or dependent resurvey. Well locations will be in reference to the New Mexico Principal Meridian. If the land is not surveyed, contact the OCD Engineering Bureau. Independent subdivision surveys will not be acceptable.

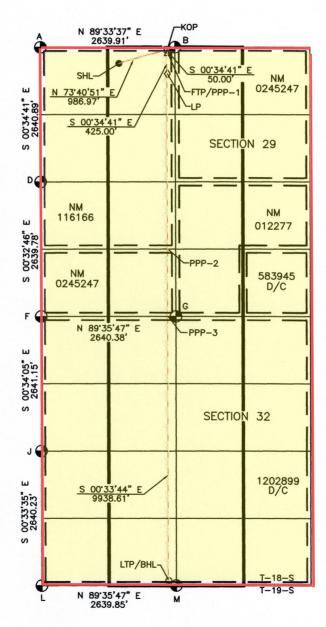
PLAT REVISED: 9/23/24

- Leaend:
- = SURFACE LOCATION (SHL) .
- = LTP/BHL 0
- $\Delta = FTP/PPP-1$
- \Box = KICK OFF POINT (KOP)

- = FOUND ALUM. CAP PS22896 BC 2018

							ONE 3001		
Α	-	Y=	6286	40.23	N,	X=	769592.73	Ε	
в	-	Y=	6286	60.49	N,	X=	772232.56	Ε	
D	-	Y=	6259	99.47	N,	X=	769619.37	Ε	
F	-	Y=	6233	59.81	N,	X=	769644.54	Ε	
G	-	Y=	6233	78.40	N.	X=	772284.85	Ε	
J	-	Y=	6207	18.78	N.	X=	769670.73	E	
L	-	Y=	6180	78.69	N.	X=	769696.52	E	
М	-	Y=	6180	97.29	N.	X=	772336.30	E	

			INATES TABLE	
	NAD 83 NME,	NMS	SPC ZONE 3001	
	LAT.=32.7259741*		LONG.=103.5910987*	W
в –	LAT.=32.7259787*	N,	LONG.=103.5825147*	W
	LAT.=32.7187156	N,	LONG.=103.5910722*	W
F -	LAT.=32.7114601*	N,	LONG.=103.5910504*	W
	LAT.=32.7114601	N,	LONG.=103.5824663*	W
	LAT.=32.7042008*	N,	LONG.=103.5910254*	W
	LAT.=32.6969441°	N,	LONG.=103.5910016*	W
м —	LAT.=32.6969441	N,	LONG.=103.5824207*	W



NOTE: BEARINGS AND DISTANCES SHOWN ARE REFERENCED TO THE NEW MEXICO COORDINATE SYSTEM, EAST ZONE, NAD 83, UNLESS OTHERWISE NOTED

SURFACE LOCATION NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 Y= 628332.01 N X= 771135.96 E LAT: 32.7250972" N LONG: 103.5860879* w

KICK OFF POINT NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 50' FNL, 2490' FWL SEC. 29, T18S, R34E Y = 628609.34 N X = 772083.17 ELAT: 32.7258410 N LONG: 103.5830016" W

FIRST TAKE POINT/PPP-1 NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 100' FNL, 2490' FWL SEC. 29, T18S, R34E Y= 628559.34 N X= 772083.67 E AT: 32 72570.55 N LAT: 32.7257036" N LONG: 103.5830011" W

LANDING POINT NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 525' FNL, 2490' FWL SEC. 29, T18S, R34E Y= 628134.36 N X= 772087.96 E LAT: 32.7245354 N LONG: 103.5829970 W

PPP-2 NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 1320' FSL, 2490' FWL SEC. 29, T18S, R34E Y= 624696.99 N X= 772121.69 E NAT, 370 156097T N LAT: 32.7150873' N LONG: 103.5829664" W

PPP-3 PPP-3 NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 0' FNL, 2490' FWL SEC. 32, T18S, R34E Y= 623377.34 N X= 772134.64 E LAT: 32.7114601' N LONG: 103.5829547' W

LAST TAKE POINT/ BOTTOM HOLE LOCATION NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 Y= 618196.23 N X= 772185.49 E LAT: 32.6972190' N LONG: 103.5829086' W

Х

30-025-52792	21650	E-K; Bo	one Spring
335719			
330396	Х	Х	х
1280	Infill	30-025-52788	Yes x

Х

That

10/14/2024

Meghan Twele

mtwele@outlook.com

.

This grid represents a standard section. You may superimpose a non-standard section, or larger area, over this grid. Operators must outline the dedicated acreage in a red box, clearly show the well surface location and bottom hole location, if it is directionally drilled, with dimensions from the section lines in the cardinal directions. If this is a horizontal wellbore show on this plat the location of the First Take Point and Last Take Point, and the point within the Completed interval (other than the First Take Point or Last Take Point) that is closest to any outer boundary of the tract.

Surveyors shall use the latest United States government survey or dependent resurvey. Well locations will be in reference to the New Mexico Principal Meridian. If the land is not surveyed, contact the OCD Engineering Bureau. Independent subdivision surveys will not be acceptable.

Plat Revised: 9/21/24

Legend:

- SURFACE LOCATION (SHL)
- O = LTP/BHL
- $\Delta = FTP/PPP-1$
- \Box = KICK OFF POINT (KOP)

- \Diamond = LANDING POINT (LP)
- Ď = FOUND 1913 USGLO BRASS CAP

		В		40'07" E	c	LAT: 32.7238310° N LONG: 103.5771816°
		<u>S 00'30'38"</u> 50.00' FTP/PPP-1 <u>-S 00'30'38</u>	KOP	N <u>37'37'</u> 916.6 SHL	1 ш 886	KICK OFF POINT NAD 83 NME, NMSPC 50' FNL, 1560' FEL SEC. 29, T18S, R34E Y= 628616.77 N X= 773318.69 E LAT: 32.7258373' N
	SECTIC	425.00		NM 0245247	T S 00'30'	LONG: 103.5789841' <u>FIRST_TAKE_POINT/PP</u> NAD_83_NME, NMSPC 100' FNL, 1560' FEL SEC. 29, T18S, R34E
CORNER COORDINATES TABLE NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 B - Y= 628660.49 N, X= 772232.56 E C - Y= 628675.79 N, X= 774878.22 E E - Y= 626035.92 N, X= 774901.75 E G - Y= 623378.40 N, X= 772284.85 E		NM 116166	PPP-2-	NM 012277	00'31'21" E	Y= 628566.77 N X= 773319.13 E LAT: 32.7256999' N LONG: 103.5789838'
H - Y= 623394.56 N, X= 774925.84 E K - Y= 620754.47 N, X= 774950.70 E M - Y= 618097.29 N, X= 772336.30 E N - Y= 618114.70 N, X= 774975.43 E CORNER COORDINATES TABLE NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001	NM 0245247		G	583945 D/C	S	NAD 83 NME, NMSPC 525' FNL, 1560' FEL SEC. 29, T18S, R34E Y= 628141.79 N X= 773322.92 E LAT: 32.7245318' N LONG: 103.5789814'
$\begin{array}{llllllllllllllllllllllllllllllllllll$		<u>N 89'38'58" É</u> 2641.03'	7 -	-PPP-3	2'22" E H	PPP-2 NAD 83 NME, NMSP(2640' FSL, 1559' F4 SEC. 29, T18S, R34 Y= 626025.16 N
H = DH52.0303404 N, 2010103.3730418 W	SECTI	ON 32			S 00'32' 2640.	X= 773342.43 E LAT: 32.7187139' N LONG: 103.5789669'
	1202899 D/C		0.31'41" E 937.80'		2'12" E X	NAD 83 NME, NMSP(0' FNL, 1559' FEL SEC. 32, T185, R34 Y= 623385.02 N X= 773366.77 E LAT: 32.7114572' N LONG: 103.5789489'
	<u>T-18-S</u> T-19-S				S 00.32	LAST TAKE POINT/ BOTTOM HOLE LOCAT NAD 83 NME, NMSPC Y= 618204.40 N X= 773414.52 E LAT: 32.6972175' N LONG: 103.5789134'
	1-18-2	N		37'19" E 39.19'	N	

SURFACE LOCATION NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 Y= 627890.77 N X= 773878.24 E w

C ZONE 3001 E w

PPP--1 C ZONE 3001 L ŀΕ w

C ZONE 3001 E W

PC ZONE 3001 FEL 4E y. w

PC ZONE 3001 4E 9. M

ATION PC ZONE 3001 ŧ. M 1

NOTE: BEARINGS AND DISTANCES SHOWN ARE REFERENCED TO THE NEW MEXICO COORDINATE SYSTEM, EAST ZONE, NAD 83, UNLESS OTHERWISE NOTED

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Released to Imaging: 11/25/2024 4:51: Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

83

<u>C</u> -	-102			En	ergv.		ate of N & Natur		Mexico Resources Depa	rtment			Rev	rised July 9, 2024
Sub Via	mit Elect OCD Peri	ronically nitting							N DIVISION		F	Submittal		ial Submittal
												Туре:		ended Report
														Drilled
						WE	LL LOCAT	TION	INFORMATION	1				
	lumber 30-025-	52702		Pool (1650			Pool Name	V. Dom	o Comi			
	erty Code	52195		Proper	ty Na				<u>E</u> -	K; Bon	e Spri	ng	Well Nu	umber
-	335719						DAYTO	ONA	29 FED C	MC			****	604H
) №. 30396			Operat	tor Na	me			ERATING, L	1.0			Ground	Level Elevation
		State [] Fee [] T	ribal 🕅	Federa	al	AVAINT		Mineral Owner:		ree 🗌 Tri	hal 🕅 Federa	<u> </u>	4048
							~ .	l						
UL	Section	Township	Range	Lot	174	from N/S	Surfa Ft. from		Location Latitud		T	Longitude		
A	29	18 S	34 E			5 FNL	941 F		32.72343		103.5	769649	o∘ w	County
	1	1		L					1		1.00.0			
UL	Section	Township	Press	1 7.4	1714				e Location					
P	32	18 S	Range 34 E	Lot		from N/S 0 FSL	Ft. from 330 F		Latitud 32.69721		103	Longitude 5749152	• w	County LEA
		1.0 0	04 -	L			0001		02.07721	<u></u>	100.	5749152		LLA
	ated Acres					Infill or Defi	ining Well	Defin	ning Well API	Overlapp	ing Spaci	ng Unit (Y/N	l) Con	solidation Code
128	30	-				Infill		30-	-025-52788		Yes			
rder	Numbers	•							Well setbacks are	under Cor	nmon Ow	nership: 🔲	Yes 🛛	No
							Kick Of	f Po	oint (KOP)					
UL	Section	Township	Range	Lot		from N/S	Ft. from	E/W	Latitud	8	[Longitude	1	County
Α	29	18 S	34 E		50) FNL	330 F	EL	32.72583	27° N	103.5	749846	o° ₩	LEA
							First Tal	ke F	Point (FTP)					
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft.	from N/S	Ft. from		Latitud	8		Longitude	Т	County
A	29	18 S	34 E		10	0 FNL	330 F	EL	32.72569	53° N	103.5	749843	° ₩	LEA
							Last Tak	ce P	oint (LTP)					
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft.	from N/S	Ft. from		Latitud	8		Longitude	Т	County
P	32	18 S	34 E		10	0 FSL	330 F	EL	32.69721	57° N	103.5	5749152	• W	LEA
nitiz	ed Area o	r Area of l	Uniform In	terest		Spacing Ur	nit Type 🛛	Horiz	contal 🗌 Vertical			Ground F	loor Elev	vation:
						L						<u> </u>		
		CERTI							SURVEYOR (
h kno	nvledge and	belief, and,	if the well	is vertic	al or de	rue and compl irectional well,	that this		I hereby certify the was plotted from f					
yaniz cludi	ation either ng the prop	owns a wor osed bottom	king intere: hole location	st or unl r or has	eased m a right	ineral interest to drill this u	in the land vell at this		or under my super	vision and	that Whe			
cation teres	pursuant or to a v	to a contract oluntary pool	with an or ing agreem	wher of a	u workin	ng interest or sory pooling or	unleased mine der heretofore	ral (correct to the best	of the bell		- Per		
	by the div									12/2	W ME	CXE		
						organization				Ma	1707	12	1.	
each	tract (in i	the target po	ol or forma	tion) in 1	which a	est or unlease ny part of the	well's comple				1101	11		
terva	l will be lo	cated or obta	ined a com	pulsory p	ooling a	order from the $10/14/2$				121	1-28-	24/5/		
Signa	ture	1-12.	4)	Dat		024	-	Signature and Seal of	Prof	Wallin	WRITE		an a
		N.f. 1		1.	200				Bunners and nogt (- OHHC			
rint	ed Name	Megh	an Twe	ele					0-4/#					
									Certificate Number		Date of Sur	теу		
	1	mtwele	@outlo	ok.co	m				17078		10/17/	00		

Note: No allowable will be assigned to this completion until all interests have been consolidated or a non-standard unit has Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Released to Imaging: 11/25/2024 4:51:AVAM Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

SURFACE LOCATION

Y= 627745.72 N

NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001

ACREAGE DEDICATION PLATS

This grid represents a standard section. You may superimpose a non-standard section, or larger area, over this grid. Operators must outline the dedicated acreage in a red box, clearly show the well surface location and bottom hole location, if it is directionally drilled, with dimensions from the section lines in the cardinal directions. If this is a horizontal wellbore show on this plat the location of the First Take Point and Last Take Point, and the point within the Completed interval (other than the First Take Point or Last Take Point) that is closest to any outer boundary of the tract.

Surveyors shall use the latest United States government survey or dependent resurvey. Well locations will be in reference to the New Mexico Principal Meridian. If the land is not surveyed, contact the OCD Engineering Bureau. Independent subdivision surveys will not be acceptable.

Plat Revised: 9/21/24

Legend:

SURFACE LOCATION (SHL) O = LTP/BHL

 $\Delta = FTP/PPP-1$

- □ = KICK OFF POINT (KOP)
- = LANDING POINT (LP)
- ò = FOUND 1913 USGLO BRASS CAP

						X= 773945.92 N X= 773945.90 E LAT: 32.7234310' N LONG: 103.5769649' W
			B N 89'4	0'07" E	/ 50	30'38" <u>E</u> 0.00' 'PPP-1
	SECTIC		264 34'27'56" E 1065.13' SH <u>\$ 00'30'38"</u> 425.00' NM 0245247		S 00'30'38" E	KICK OFF POINT NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 50' FNL, 330' FEL SEC. 29, T18S, R34E Y= 628623.89 N X= 774548.67 E LAT: 32.7258327' N LONG: 103.5749846' W FIRST TAKE POINT/PPP-1 NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 100' FNL, 330' FEL SEC. 29, T18S, R34E
-		NM 116166	NM 012277	PPP-2-	21" E	Y = 6285/3.89 N X = 774549.12 E LAT: 32.7256953' N LONG: 103.5749843' W
		NM 0245247	G	583945 D/C	S 00'31 2641	NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 525' FNL, 330' FEL SEC. 29, T18S, R34E Y= 628148.90 N X 774552.91 E LAT: 32.7245272' N LONG: 103.5749819' W
		<u>N 89'38'5</u> 2641.0.		PPP-4-	.32'22" E	PPP-2 NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 2641' FSL, 329' FEL SEC. 29, T18S, R34E Y= 626033.65 N X= 774572.40 E LAT: 32.7187131' N
	SECTIC	DN 32			S 00.3	LONG: 103.5749677' W <u>PPP-3</u> NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 1321' FSL, 329' FEL SEC. 29, T18S, R34E Y= 624713.09 N
	1202899 D/C		<u>s oo:</u> 993	<u>31'41" E</u> 36.80'	-1	X= 774584.58 E LAT: 32.7150834' N LONG: 103.5749589' W <u>PPP-4</u> NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 0' FNL, 329' FEL SEC. 32, T18S, R34E
	<u>T-1</u> 8- <u>S</u>				S 00.3	Y= 623392.54 N X= 774596.75 E LAT: 32.7114537' N LONG: 103.5749500' W
	T–19–S			7'19"E 9.19'	N	BOTTOM HOLE LOCATION NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 Y= 618212.52 N X= 774644.50 E

CORNER COORDINATES TABLE NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 $\begin{array}{r} \text{NMSPC ZONE 3001} \\ \text{B} &- \text{Y} = 628660.49 \text{ N}, \text{X} = 772232.56 \text{ E} \\ \text{C} &- \text{Y} = 628675.79 \text{ N}, \text{X} = 774878.22 \text{ E} \\ \text{C} &- \text{Y} = 626035.92 \text{ N}, \text{X} = 774878.22 \text{ E} \\ \text{C} &- \text{Y} = 623378.40 \text{ N}, \text{X} = 774925.84 \text{ E} \\ \text{C} &- \text{Y} = 623378.45 \text{ N}, \text{X} = 774925.84 \text{ E} \\ \text{C} &- \text{Y} = 620754.47 \text{ N}, \text{X} = 774950.70 \text{ E} \\ \text{C} &- \text{Y} = 618097.29 \text{ N}, \text{X} = 772336.30 \text{ E} \\ \text{C} &- \text{Y} = 618114.70 \text{ N}, \text{X} = 774975.43 \text{ E} \\ \end{array}$ R CEGH

K N

CORNER CO	ORDINATES TABLE
NAD 83 NME,	NMSPC ZONE 3001
B - LAT.=32.7259787*	N, LONG.=103.5825147" W
C - LAT.=32.7259689"	N, LONG.=103.5739119" W
E - LAT.=32.7187129°	N, LONG.=103.5738969" W
G - LAT.=32.7114601*	N, LONG.=103.5824663" W
H - LAT.=32.7114528	N, LONG.=103.5738801' W
K - LAT.=32.7041961*	N, LONG.=103.5738607" W
M - LAT.=32.6969441*	N, LONG.=103.5824207 W
N - LAT.=32.6969404*	N, LONG.=103.5738418" W

X= 774644.50 E LAT: 32.6972157 N LONG: 103.5749152 W

NOTE: BEARINGS AND DISTANCES SHOWN ARE REFERENCED TO THE NEW MEXICO COORDINATE SYSTEM, EAST ZONE, NAD 83, UNLESS OTHERWISE NOTED

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Released to Imaging: 11/25/2024 4:51:Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

24633 Daytona WC Unit C102s

<u>C</u> -	-102			En	ergy, Minerals		lesources Depa	rtment			Rev	ised July 9, 2024
	mit Elect OCD Perr				OIL CO.	NSERVATIO	N DIVISION				🛛 Initi	al Submittal
	000 1011	intung								bmittal pe:	Ame	ended Report
												Drilled
					WE	LL LOCATION	INFORMATION					
	iumber 025-53	040		Pool (^{Code} 21670		Pool Name E	E-K; W	OLFCAI	MP		
3	Sty Code			Proper	rty Name	DAYTONA	29 FED CO	M			Well Nu	^{mber} 006H
	30396				tor Name	AVANT OF	ERATING, L					Level Elevation 3969
Surfa	ce Owner:	State [] Fee [] T	ribal 🕅	Federal		Mineral Owner: 🛛	State 🗌 I	Fee 🗌 Tribal	X Federa	1	
		1				Surface 1						
ரட C	Section 29	Township 18 S	Range 34 E	Lot	Ft. from N/S	Ft. from E/W	Latitude 32.72553		لم 103.58	ngitude	0 14/	County
<u> </u>		10 0	04 L	L	IOUTINE	1300 FWL	52.72555	09 N	103.58	02194	• w	LEA
						Bottom Hol						
UL M	Section 32	Township 18 S	Range 34 E	Lot	Ft. from N/S	Ft. from E/W 810 FWL	Latitude 32.697219			ngitude	0 14	County
	02	10 0	04 L		100 1 32	OID FWL	32.09721	90 N	103.58	03090		LEA
	ted Acres				Infill or Defi	ning Well Defin	ning Well API	Overlapp	ing Spacing	Unit (Y/N) Con	solidation Code
128	0				Infill	30-	025-52788		Yes			
Order	Numbers.						Well setbacks are	under Cor	nmon Owner	ship:	Yes 🛛	No
						Kick Off Po	oint (KOP)					
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft. from N/S	Ft. from E/W	Latitude)	Lo	ngitude	T	County
D	29	18 S	34 E		50 FNL	810 FWL	32.72583	81° N	103.58	84643	° W	LEA
						First Take H	Point (FTP)					
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft. from N/S	Ft. from E/W	Latitude		Lo	ngitude		County
D	29	18 S	34 E		100 FNL	810 FWL	32.72570	07° N	103.58	84638	° W	LEA
						Last Take F	Point (LTP)					
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft. from N/S	Ft. from E/W	Latitude	•	Lo	ngitude	Т	County
Μ	32	18 S	34 E		100 FSL	810 FWL	32.697219	90° N	103.58	33696	° W	LEA
nitize	ed Area or	Area of U	Jniform In	terest	Spacing Ur	nit Type 🛛 Horiz	ontal 🗌 Vertical			Ground Fl	oor Eleva	ation:
		ERTIFICA					SURVEYOR CER	TIFICATI	ONS			
					ein is true and compl al or directional well,		I hereby certify that ti actual surveys made b					
					ased mineral interest a right to drill this u	in the land	correct to the best of a	Lallad				
cation	pursuant t	o a contract	with an or	uner of a	working interest or compulsory pooling or	unleased mineral		RS	HALL W. L	WA.		
	by the divi				compassing poorning of	LET NETELOJOTE	1		W MER	131		
this t	well is a ho	rizontal wel	l, I further	certify ti	hat this organization	has received the	X	Mis		1	•	
msent each	of at least tract (in ti	one lessee o he target poo	r owner of I or format	a workin tion) in v	y interest or unleased which any part of the	l mineral interest well's completed	T I	179	17078)	41		
terval	will be loc	ated or obtai	ined a comp	nulsory p	ooling order from the	division	1	30	-20-24	1.1		
	/	\mathcal{N}						En.	0-6	OF.		
<u>.</u>	,	1-the	4)	10/14	/2024			WAL SURV			
Signat		aghan 7	Fuela				Signature and Seal of					
Printe	d Name	eghan	weie				Certificate Number		to of Summer			
		wele@	outlool	com			Contracte Mumber		te of Survey			
C-ma	il Address	were @	Junioon				17078		10/17/22			
	Note: No	aliowable w	ill be assia	med to t	his completion until	all interests have b	blidated Exhi	i non-stani	dard unit has	been appr	oved by t	ne diversion.

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51: Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

This grid represents a standard section. You may superimpose a non-standard section, or larger area, over this grid. Operators must outline the dedicated acreage in a red box, clearly show the well surface location and bottom hole location, if it is directionally drilled, with dimensions from the section lines in the cardinal directions. If this is a horizontal wellbore show on this plat the location of the First Take Point and Last Take Point, and the point within the Completed interval (other than the First Take Point or Last Take Point) that is closest to any outer boundary of the tract.

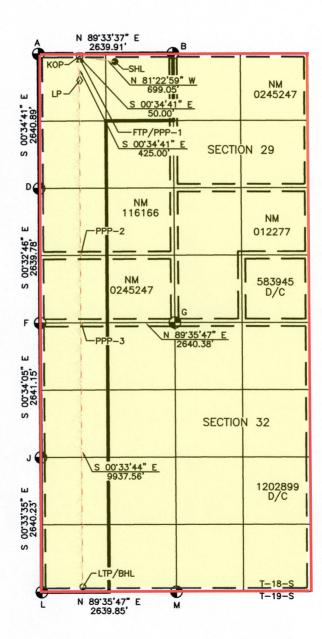
Surveyors shall use the latest United States government survey or dependent resurvey. Well locations will be in reference to the New Mexico Principal Meridian. If the land is not surveyed, contact the OCD Engineering Bureau. Independent subdivision surveys will not be acceptable.

PLAT REVISED: 9/23/24

- Legend:
- . = SURFACE LOCATION (SHL)
- O = LTP/BHL
- $\Delta = FTP/PPP-1$ $\Box = KICK OFF POINT (KOP)$
- $\diamond = \text{LANDING POINT (LP)}$
- = FOUND 1913 USGLO BRASS CAP
- 0 = FOUND ALUM. CAP PS22896 BC 2018

CORNER COORDINATES TABLE NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 A - Y= 628640.23 N, X= 769592.73 E B - Y= 628660.49 N, X= 772232.56 E C - Y= 625999.47 N, X= 769619.37 E F - Y= 625399.47 N, X= 769619.37 E G - Y= 623378.40 N, X= 769644.54 E G - Y= 620718.78 N, X= 769670.73 E L - Y= 618078.69 N, X= 769696.52 E M - Y= 618097.29 N, X= 772336.30 E COPNER COOPDINATES TARE

		CURNER COU	טאט	INATES TABLE		
		NAD 83 NME,	NMS	SPC ZONE 3001		
A	-	LAT.=32.7259741'	N,	LONG.=103.5910987*	W	
в	-	LAT.=32.7259787*	N,	LONG.=103.5825147*	W	
D	-	LAT.=32.7187156*	N,	LONG.=103.5910722°	W	
F	-	LAT.=32.7114601*	N,	LONG.=103.5910504*	W	
G	-	LAT.=32.7114601	N,	LONG.=103.5824663*	W	
J	-	LAT.=32.7042008*	N,	LONG.=103.5910254*	W	
L	-	LAT.=32.6969441*	N,	LONG.=103.5910016°	W	
М	-	LAT.=32.6969441*	N,	LONG.=103.5824207*	W	



NOTE: BEARINGS AND DISTANCES SHOWN ARE REFERENCED TO THE NEW MEXICO COORDINATE SYSTEM, EAST ZONE, NAD 83, UNLESS OTHERWISE NOTED

SURFACE LOCATION NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 Y= 628491.71 N X= 771094.37 E LAT: 32.7255369' N LONG: 103.5862194" W

KICK OFF POINT NAD 83 NME, MMSPC ZONE 3001 50' FNL, 810' FWL SEC. 29, T18S, R34E Y= 628596.44 N X= 770403.21 E LAT: 32.7258381' N LONG: 103.5884643" W

FIRST TAKE POINT/PPP-1 NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 100' FNL, 810' FWL SEC. 29, T18S, R34E Y= 628546.45 N X= 770403.72 E LAT: 32.7257007' N LONG: 103.5884638' W

LANDING POINT NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 525' FNL, 810' FWL SEC. 29, T18S, R34E Y= 628121.47 N X= 770408.01 E LAT: 32.7245326" N LONG: 103.5884596" W

PPP-2 NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 1320' FSL, 810' FWL SEC. 29, T185, R34E Y= 624685.28 N X= 770441.73 E LAT: 32.7150877' N LONG: 103.5884285' W

PPP-3 PPP-3 NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 O'FNL, 810'FWL SEC. 32, T18S, R34E Y= 623365.51 N X= 770454.68 E LAT: 32.7114601'N LONG: 103.5884165'W

LAST TAKE POINT/ BOTTOM HOLE LOCATION NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 Y= 618184.39 N X= 770505.52 E LAT: 32.6972190° N LONG: 103.5883696" W

<u>C</u> -	-102			En	ergy, Minerals		ral Re	esources Depa	artment			Rev	vised July 9, 2024
	omit Elect OCD Perr				OIL CO	NSERV	ATION	I DIVISION			Submittal Type:		tial Submittal ended Report
												As	Drilled
					WE	ELL LOCA	ATION	INFORMATION	T				
	lumber)-025-5	2785		Pool (²¹⁶⁷⁰			Pool Name	E-K; W	OI F	CΔMP		
Prope	erty Code 35719	2105		Prope	rty Name	DAYT	ONA	29 FED C				Well N	umber 007H
OGRIE				Operat	or Name			ERATING, L				Ground	i Level Elevation 3967
Surfa	ce Owner:	State [] Fee 🗌 T	ribal 🛛	Federal			Mineral Owner: X		Fee 🗌 T	ribal 🕅 Federa	1	
						Surf	ace L	ocation					
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft. from N/S	Ft. fron		Latitud	e	Τ	Longitude	I	County
С	29	18 S	34 E		320 FNL	1500	FWL	32.72509	72° N	103	.5862181	w	LEA
						Bottom	Hole	Location					
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft. from N/S	Ft. from		Latitud			Longitude		County
N	32	18 S	34 E		100 FSL	2190	FWL	32.69721	90° N	103.	.5838838	° W	LEA
Dedica	ted Acres				Infill or Defi	ining Well	Defini	ng Well API	Overlapp	ing Spa	cing Unit (Y/N)) Con	solidation Code
128	0				Infil	1.	30-	-025-52788		Ye	26		
Order	Numbers.					<u> </u>	L	Well setbacks are	under Cor			les 🛛	No
						Kick 0	ff Poi	int (KOP)					
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft. from N/S	Ft. from		Latitude	e	1	Longitude		County
С	29	18 S	34 E		50 FNL	2190	FWL	32.72584	05° N	103	.5839771	• W	LEA
						First Te	ake P	oint (FTP)					
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft. from N/S	Ft. from		Latitude	e	1	Longitude	1	County
С	29	18 S	34 E		100 FNL	2190	FWL	32.72570	3I° N	103.	5839766	° W	LEA
						Last Ta	ke Pr	oint (LTP)					
ՄԼ	Section	Township	Range	Lot	Ft. from N/S	Ft. from		Latitude	•	[Longitude		County
N	32	18 S	34 E		100 FSL	2190	FWL	32.697219	90° N	103.	5838838	° W	LEA
Initize	ed Area or	Area of I	Jniform In	terest	Spacing Ur	nit Type [Horizo	ntal 🗌 Vertical			Ground Flo	oor Elev	ation:
hereby y kno ganizicudim cation aterest, atered this a msent a each aterval	y certify the wledge and ation either og the proposi- pursuant t , or to a vo by the divi well is a ho of at least tract (in ti will be loc	belief, and, owns a wor sed bottom i o a contract kuntary pool sion. rizontal wel one lessee o be target poo	action conta if the well king interess tole location with an or ing agreeme l, I further or owner of ol or format ined a comp	is vertic t or unle or has oner of a met or a certify ti a workin tion) in v pulsory p	tin is true and compl al or directional well, assed mineral interest a right to drill this a working interest or compulsory pooling or that this organization g interest or unlease which any part of the poling order from the 10/14/2	that this in the land well at this unleased min der heretofor has received d mineral in well's comp division	ist of I ac co co reral e the terest leted 	URVEYOR CER hereby certify that it stual surveys made to rrect to the best of agnature and Seal o	the well loca by me or un my belief whites whites the second the s	ALL M N ME 7078 28-2 AL SUF	NETON	has plotted	d from field notes of same is true and
. i mte		ele@ou	itlook (om			C	ertificate Number		te of Su			
l-ma	mtw il Address	ele@ol	11100K.C	com				17078		10/17	/22		
		allowable an	ill be assia	med to t	inal Amend	all interests	have be		a non-stan	dand was	the here		

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51:45 PM Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

This grid represents a standard section. You may superimpose a non-standard section, or larger area, over this grid. Operators must outline the dedicated acreage in a red box, clearly show the well surface location and bottom hole location, if it is directionally drilled, with dimensions from the section lines in the cardinal directions. If this is a horizontal wellbore show on this plat the location of the First Take Point and Last Take Point, and the point within the Completed interval (other than the First Take Point or Last Take Point) that is closest to any outer boundary of the tract.

Surveyors shall use the latest United States government survey or dependent resurvey. Well locations will be in reference to the New Mexico Principal Meridian. If the land is not surveyed, contact the OCD Engineering Bureau. Independent subdivision surveys will not be acceptable.

PLAT REVISED: 9/23/24

Legend:

В

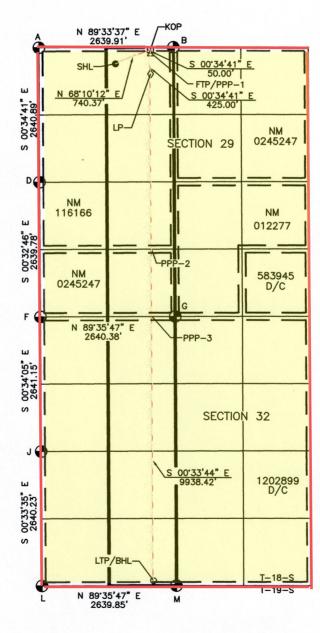
D

G -J -

- = SURFACE LOCATION (SHL)
- 0 = LTP/BHL
- = FTP/PPP-1 Δ
- \Box = KICK OFF POINT (KOP)

- = FOUND ALUM. CAP PS22896 BC 2018

CORNER COORDINATES TABLE	
NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 A - Y= 628640.23 N, X= 769592.73 E	
B - Y = 628660.49 N, X = 772232.56 E	
D - Y= 625999.47 N, X= 769619.37 E	
F - Y= 623359.81 N, X= 769644.54 E	
G - Y= 623378.40 N, X= 772284.85 E J - Y= 620718.78 N, X= 769670.73 E	
L - Y = 618078.69 N, X = 769696.52 E	
M - Y= 618097.29 N, X= 772336.30 E	
CORNER COORDINATES TABLE	
NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001	
- LAT.=32.7259741' N, LONG.=103.5910987' N	
- LAT.=32.7259787* N, LONG.=103.5825147* N	
 LAT.=32.7187156" N, LONG.=103.5910722" N LAT.=32.7114601" N, LONG.=103.5910504" N 	
- LAT.=32.7114601' N, LONG.=103.5824663'	
- LAT.=32.7042008" N, LONG.=103.5910254" V	N
- LAT.=32.6969441" N, LONG.=103.5910016" V	
- LAT.=32.6969441' N, LONG.=103.5824207' N	



NOTE: BEARINGS AND DISTANCES SHOWN ARE REFERENCED TO THE NEW MEXICO COORDINATE SYSTEM, EAST ZONE, NAD 83, UNLESS OTHERWISE NOTED

SURFACE LOCATION NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 Y= 628331.73 N X= 771095.90 E LAT: 32.7250972 LONG: 103.5862181' W

KICK OFF POINT NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 50' FNL, 2190' FWL SEC. 29, T18S, R34E Y= 628607.04 N X= 771783.18 E LAT: 32.7258405' N LONG: 103.5839771' W

FIRST TAKE POINT/PPP-1 NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 100' FNL, 2190' FWL SEC. 29, T18S, R34E Y= 628557.04 N X= 771783.68 E AT, 32 7257031' N LAT: 32.7257031" N LONG: 103.5839766" W

LANDING POINT NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 525' FNL, 2190' FWL SEC. 29, T18S, R34E Y= 628132.06 N X= 771787.97 E LAT: 32.7245350" LONG: 103.5839724' W

PPP-2 NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 1320' FSL, 2190' FWL SEC. 29, T18S, R34E Y= 624694.90 N X= 771821.70 E LAT: 32.7150874' N LONG: 103.5839418' W

PPP-3 NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 0' FNL, 2190' FWL SEC. 32, T185, R34E Y= 623375.23 N X= 771834.65 E LAT: 32.7114601' N LONG: 103.5839300' W

LAST TAKE POINT/ BOTTOM HOLE LOCATION NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 Y= 618194.11 N X= 771885.49 E LAT: 32.6972190' N LONG: 103.5838838' W

C	-102			Ene	ergy,		ate of N & Natur		Mexico esources Depa	artment			Rev	ised July 9, 2024
	omit Elect OCD Perr								N DIVISION		ŀ		🛛 Init	ial Submittal
		•										Submittal Type:	Ame	ended Report
														Drilled
						WE	ELL LOCA	TION	INFORMATION	T				
-	lumber			Pool C					Pool Name					
	0-025-	52786				1670			E E	-K; Wo	lfcam	р		
3	erty Code 335719 No.			Proper Operat			DAYT	ONA	29 FED C	MC			Well Nu	008H
	330396			Operat	or Na	me	AVANT	OP	ERATING, L	LC			Ground	Level Elevation 4048
Surfa	ce Owner:	State [] Fee 🗌 1	ribal 🕅	Feder	al			Mineral Owner: 🕅	State 🗌 I	ee 🗌 Tr	ibal 🛛 Federa	1	
							Surfa	ice I	ocation					
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft.	from N/S	Ft. from		Latitud	e	1	Longitude		County
Α	29	18 S	34 E		79	6 FNL	1043 F	FEL	32.72378	52° N	103.	5772997	′° ₩	LEA
							Pottom	Hale	e Location					1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.1.
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft.	from N/S	Ft. from		Location	e	Г	Longitude		County
0	32	18 S	34 E			0 FSL	1710 F	•	32.69721		103.	5794010	∘ w	LEA
	L	4	1	1			I				L			
edice 28	ated Acres					Infill or Def	ining Well		ing Well API	Overlapp	ing Spac	ing Unit (Y/N) Con	solidation Code
	-					Infill		30-	025-52788		Yes			
rder	Numbers.	•							Well setbacks are	under Cor	nmon Or	mership:	Yes 🛛	No
							Kick Of	ff Po	int (KOP)					
ՄԼ	Section	Township	Range	Lot		from N/S	Ft. from		Latitud			Longitude		County
B	29	18 S	34 E		50	0 FNL	1710 F	EL	32.72583	79° N	103.	5794719	° W	LEA
							First Ta	ke P	oint (FTP)					
UL	Section	Township	Range	Lot		from N/S	Ft. from		Latitud			Longitude		County
B	29	18 S	34 E		10	0 FNL	1710 F	EL	32.72570	04° N	103.	5794716	° W	LEA
							Last Tal	ke P	oint (LTP)					
UL	Section	Township	Range	Lot		from N/S	Ft. from		Latitude			Longitude		County
0	32	18 S	34 E		10	0 FSL	1710 F	EL	32.69721	77° N	103.	5794010	° W	LEA
nitiz	ed Area o	Area of	Uniform Ir	terest		Spacing U	nit Type 🛛	Horiza	ontal 🗌 Vertical			Ground F	oor Elev	ation:
						1								
		CERTI			in in i	true and compi	lata ta tha haar	4	SURVEYOR (
i kno	nvledge and	belief, and,	if the well	is vertice	al or d	irectional well,	that this	- 1-	hereby certify the vas plotted from f				-	
ludi	ng the prope	osed bottom	hole location	or has	a right	nineral interest to drill this r	well at this	0	r under my super	vision, and	that th	e same is tru	•	
erest	, or to a vo	o a contract	with an or ing agreem	wher of a ent or a	worki	ng interest or sory pooling or	unleased min der heretofore	eral C	orrect to the best	of my beli	SHALL	W. LIND		
	by the divi				-					A.	EWA	Et E	1	
						s organization			n	k k	1	Xex	1.	
each	tract (in t	he target po	ol or forma	tion) in u	which a	rest or unlease my part of the	well's comple		111	rg	117	178		
terva	will be loc	ated or obta	ined a com	pulsory p	ooling (order from the				121	9-20	24/2	1	
igna	ture	-the	$ \rightarrow $		Dat		1/2024		Simplure and Ser	100	1-68	- al	/	
		— ·			Da	10			Signature and Seal of	TOTOTOT	SIONA	SURVE		
		n Twel	e											
rint	ed Name							C	Certificate Number	I	ate of Su	шчеу		
		e@outle	ook.cor	n					17070	0	10/17	/22		
-ma	il Address								17078	2	10/1/			

Note: No allowable will be assigned to this completion until all interests have been consolidated or a non-standard unit has been approved by the diggen. Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Released to Imaging: 11/25/2024 4:51: Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

This grid represents a standard section. You may superimpose a non-standard section, or larger area, over this grid. Operators must outline the dedicated acreage in a red box, clearly show the well surface location and bottom hole location, if it is directionally drilled, with dimensions from the section lines in the cardinal directions. If this is a horizontal wellbore show on this plat the location of the First Take Point and Last Take Point, and the point within the Completed interval (other than the First Take Point or Last Take Point) that is closest to any outer boundary of the tract.

Surveyors shall use the latest United States government survey or dependent resurvey. Well locations will be in reference to the New Mexico Principal Meridian. If the land is not surveyed, contact the OCD Engineering Bureau. Independent subdivision surveys will not be acceptable.

Plat Revised: 9/21/24

Legend:

- = SURFACE LOCATION (SHL) = LTP/BHL Δ = FTP/PPP-1
- \Box = KICK OFF POINT (KOP)

	E	N 89*4 264	40'07"E 45.71'	N 42'13'18" 1002.01'	C
	<u>S 00'30'38"</u> 50.00' FTP/PPP-1- <u>S 00'30'38"</u> 425.00'	KOP-		SHL	00'30'38" E 2639.98'
SECTIO				NM 45247	90 S 90 50 00
	NM 116166			NM 2277	S 00'31'21" E 2641.47'
	NM 0245247	G		33945 D/C	н 264
	<u>N 89'38'58"</u> 2641.03'	<u>E</u>		-3	22" E 20'
SECT	ION 32				ж s 00 ^{.32} 2640.
1202899 D/C	<u>s oo:</u> 993	<u>31'41" E</u> 37.93'			12" E 89'
T– <u>18–S</u>					S 00.32' 2639.
1-19-5		M Na	89°37'19" 2639.19'	E	N

SURFACE LOCATION NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 Y= 627873.86 N X= 773842.04 E LAT: 32.7237852" N LONG: 103.5772997" W

≥

KICK OFF POINT NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 50' FNL, 1710' FEL SEC. 29, T18S, R34E Y= 628615.90 N X= 773168.69 E LAT: 32.7258379° N LONG: 103.5794719' W

FIRST TAKE POINT/PPP-1 NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 100' FNL, 1710' FEL SEC. 29, T18S, R34E Y= 628565.90 N X= 773169.14 E LAT: 32.7257004' N LONG: 103.5794716' W

LANDING POINT NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 525' FNL, 1710' FEL SEC. 29, T18S, R34E Y= 628140.92 N X= 773172.92 E LAT: 32.7245323' N LONG: 103.5794691' W

PPP-2 NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 2640' FSL, 1709' FEL SEC. 29, T18S, R34E Y= 626024.12 N X= 773192.43 E LAT: 32.7187140° N LONG: 103.5794546" W

PPP-3 NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 0' FNL, 1709' FEL SEC. 32, T18S, R34E Y= 623384.10 N X= 773216.77 E LAT: 32.7114576° N LONG: 103.5794365' W

LAST TAKE POINT/
 DASI
 TARE
 POINT/

 BOTTOM
 HOLE
 LOCATION

 NAD
 83
 NME, NMSPC
 ZONE
 3001

 Y=
 618203.41
 N
 X
 773264.53
 E

 VIA
 773264.53
 E
 N
 X
 2
 773264.53
 E
 LAT: 32.6972177 N LONG: 103.5794010 W

NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 B - Y= 628660.49 N, X= 772232.56 E C - Y= 628675.79 N, X= 774878.22 E E - Y= 628375.79 N, X= 77491.75 E G - Y= 623378.40 N, X= 77491.75 E H - Y= 623394.56 N, X= 774955.84 E K - Y= 620754.47 N, X= 774955.70 E M - Y= 618097.29 N, X= 772336.30 E N - Y= 618114.70 N, X= 774975.43 E

CORNER COORDINATES TABLE NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001

CORNER COORDINATES TABLE NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001

в	-	LAI.=32.7259787	N,	LONG.=103.5825147°	w	
С	-	LAT.=32.7259689*	N,	LONG.=103.5739119*	W	
Ε	-	LAT.=32.7187129*	N,	LONG.=103.5738969*	W	
G	-	LAT.=32.7114601*	N,	LONG.=103.5824663*	W	
н	-	LAT.=32.7114528°	N,	LONG.=103.5738801*	W	
κ	-	LAT.=32.7041961*	N,	LONG.=103.5738607*	W	
М	-	LAT.=32.6969441*	N,	LONG.=103.5824207*	W	
Ν	-	LAT.=32.6969404*	N,	LONG.=103.5738418*	W	

NOTE: BEARINGS AND DISTANCES SHOWN ARE REFERENCED TO THE NEW MEXICO COORDINATE SYSTEM, EAST ZONE, NAD 83, UNLESS OTHERWISE NOTED

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51: Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

<u>C</u> -	-102			Ene		Minerals		ral Re	sources Depa	rtment			R	evised July 9, 2024
Subr	nit Electi	ronically			(OIL COI	NSERVA	TION	DIVISION		ł		🛛 In	itial Submittal
Via	OCD Pern	nitting										Submittal Type:	A	nended Report
-													As	Drilled
						WE	LL LOCA	TION	INFORMATION					
API N	umber 30-02	5-52787	7	Pool C		21670			Pool Name E-]	K;Wolf	camp)		
-	rty Code 335719			Proper	ty Nan	ne	DAYT	ONA	29 FED CO	M			Well	Number 009H
OGRID	No. 330	396		Operat	or Nam		AVANT	OPE	ERATING, L	LC			Grou	nd Level Elevation 4048
Surfac	e Owner:	🗌 State 🗌] Fee 🗌 T	ribal 🛛	Federa	1		1	Mineral Owner: 🛛	State 🗌 F	ee 🗌 T	ribal 🛛 Federa	1	
		01					Surf	ace Lo	ocation					
띠	Section	Township	Range	Lot		from N/S	Ft. from		Latitude 32.72338		103	Longitude .5770832	0 14	County LEA
Α	29	18 S	34 E		94	I FNL	977	TEL	32.72338	53- N	103	.5770632	- VV	
		1	-		-				Location			•		
ரு P	Section 32	Township	Range 34 E	Lot		from N/S 0 FSL	Ft. from 330		Latitude 32.69721		103	Longitude	° W	LEA
•	02						1 000		1					
	ted Acres				1	Infill or Defi	ining Well		ng Well API	Overlappi		cing Unit (Y/N	i) C	onsolidation Code
128						Infill			025-52788		Yes			
Order	Numbers.								Well setbacks are	under Con	nmon C	wnership:	Yes	X No
									int (KOP)					
ய A	Section 29	Township	Range 34 E	Lot		from N/S) FNL	Ft. from		Latitude 32.72583		103	Longitude	o w	LEA
			04 2			, T TTE			L					
UL	Section	Township	Range	Lot	Ft.	from N/S	First Ta		oint (FTP)	e	r	Longitude		County
Α	29	18 S	34 E		100	0 FNL	330	FEL	32.72569	53° N	103.	5749843	5° W	
							Last Ta	ke Po	oint (LTP)					
UL	Section	Township		Lot		from N/S	Ft. from	,	Latitude			Longitude		County
Р	32	18 S	34 E		100	0 FSL	330	FEL	32.69721	57° N	103	.5749152	° W	LEA
Unitiza	d Area o	r Area of	Uniform I	terest		Specie a U			untal 🔲 Wantinal		_	Ground F	loor F	evation.
omuz	Ju Alcu U	A ALCU OI				spacing of	nit Type [ontal 🗌 Vertical					
I hereby my kno organiz includis location interest entered If this consent in each interval	y certify the wiedge and ation either og the prop prostuant of to a v by the div well is a h of at least tract (in will be to ture	belief, and, owns a won ased bottom to a contract obustary pool ission. orizontal we one lessee the target po	nation cont if the well tring intere hole location : with an o ting agreem ing agreem ting agreem of or owner of of or forma tined a com	ained her is vertiv st or und n or has numer of ent or a certify a worki thion) in	eased m a right a works comprus that this ng inter which a	rue and comp irectional well inversal interest to drill this to any interest or sory pooling or sory pool sory	l, that this t in the land well at this unleased mi rder heretofo has received ed mineral is e well's comp e division	est of I u oneral the derest oleted	SURVEYOR (hereby certify the vas plotted from f r under my super orrect to the best Signature and Seal (at the well seld notes of markets of markets of Property	location of actu	n shown on th al surveys made the some is tru-	ie by t	ne
E-ma	mtw(ele@ou	tlook.c	om							10/1	7/22		

Note: No allowable will be assigned to this completion until all interests have been consolidated or a non-standard unit has been approved by the division. Final Amended & Consolidated Exhibit Packet

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51: ASVRM Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

This grid represents a standard section. You may superimpose a non-standard section, or larger area, over this grid. Operators must outline the dedicated acreage in a red box, clearly show the well surface location and bottom hole location, if it is directionally drilled, with dimensions from the section lines in the cardinal directions. If this is a horizontal wellbore show on this plat the location of the First Take Point and Last Take Point, and the point within the Completed interval (other than the First Take Point or Last Take Point) that is closest to any outer boundary of the tract.

Surveyors shall use the latest United States government survey or dependent resurvey. Well locations will be in reference to the New Mexico Principal Meridian. If the land is not surveyed, contact the OCD Engineering Bureau. Independent subdivision surveys will not be acceptable.

Plat Revised: 9/21/24

- Legend:
- SURFACE LOCATION (SHL)
- O = LTP/BHL $\Delta = FTP/PPP-1$
- \Box = KICK OFF POINT (KOP) \Diamond = LANDING POINT (LP)
- = FOUND 1913 USGLO BRASS CAP

					X= LAT: LONO
	В	N 89*40 2645		<u>\$ 00'30'</u> 50.0	<u>38"</u> E O'
			KOP E	С ТР/РР 	KICK NAD 50' SEC. Y= X=
SECTIC	N 29	<u>\$ 00°30'3</u> 425.00 NM 0245247		A 00.30'38" T 2639.98"	LAT: LONG FIRS NAD 100 SEC
	NM 116166		PPP-2-	00'31'21" E 2641.47'	Y= X= LAT: LON
NM 0245247		NM 012277 G	PPP-3- 583945 D/C	н s 00'3 264	NAD 525 SEC Y= X= LAT: LON
	<u>N 89'38'</u> 2641.0	58" E 03'	PPP-4	22" E	PPP NAD 264 SEC. Y= X=
SECTIO	ON 32			x s 00.32	LAT: LONG PPP NAD 132 SEC.
1202899 D/C		<u>S 00*3</u> 993	51'41" E 56.80'	00'32'12" E	Y= X= LAT: LONO PPP NAD
T-18- <u>S</u>			LTP/BHL-	s 00'3	0' F SEC. Y= X= LAT: LONG
T-19-S		M N 89'3 M 263	7'19"E 9.19'	N	LAST BOT NAD

SURFACE LOCATION NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 Y= 627728.82 N X= 773909.63 E LAT: 32.7233853" N LONG: 103.5770832" W

 KICK
 OFF
 POINT

 NAD
 83
 NME,
 NMSPC
 ZONE
 3001

 50'
 FNL,
 330'
 FEL
 SEC.
 29,
 T18S,
 R34E

N

FIRST TAKE POINT/PPP-1 NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 100' FNL, 330' FEL SEC. 29, T18S, R34E Y= 628573.89 N X= 774549.12 E ATL 30 726505 I N

LANDING POINT NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 525' FNL, 330' FEL SEC. 29, T18S, R34E Y= 628148.90 N

PPP-2 NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 2641' FSL, 329' FEL SEC. 29, T18S, R34E Y= 626033.65 N X= 774572.40 E LAT: 32.7187131' N LONG: 103.5749677' W

PPP-3 NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 1321' FSL, 329' FEL SEC. 29, T18S, R34E Y= 624713.09 N X= 774584.58 E LAT: 32.7150834' N

PPP-4 NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 0' FNL, 329' FEL SEC. 32, T18S, R34E Y= 623392.54 N X= 774596.75 E

BOTTOM HOLE LOCATION NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001

LONG: 103.5749589* W

LAT: 32.7114537 N LONG: 103.5749500 W LAST TAKE POINT/

Y= 618212.52 N X= 774644.50 E LAT: 32.6972157* N LONG: 103.5749152* W

Y= 628623.89 N X= 774548.67 E LAT: 32.7258327

LONG: 103.5749846" W

LAT: 32.7256953 N LONG: 103.5749843 W

X= 774552.91 E

LAT: 32.7245272" N LONG: 103.5749819" W

CORNER COORDINATES TABLE NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 B - Y= 628660.49 N, X= 772232.56 E C - Y= 628675.79 N, X= 774878.22 E E - Y= 626035.92 N, X= 774901.75 E G - Y= 623378.40 N, X= 7729284.85 E H - Y= 623394.56 N, X= 774925.84 E K - Y= 620754.47 N, X= 774950.70 E M - Y= 618097.29 N, X= 772336.30 E N - Y= 618114.70 N, X= 774975.43 E CORNER COORDINATES TABLE NAD 83 NME, NMSPC ZONE 3001 B - LAT.=32.7259787' N, LONG.=103.5825147' W C - LAT.=32.7259689' N, LONG.=103.5738969' W G - LAT.=32.7187129' N, LONG.=103.5738969' W H - LAT.=32.7114501' N, LONG.=103.5738801' W K - LAT.=32.7041961' N, LONG.=103.5738801' W M - LAT.=32.6969441' N, LONG.=103.5738418' W

NOTE: BEARINGS AND DISTANCES SHOWN ARE REFERENCED TO THE NEW MEXICO COORDINATE SYSTEM, EAST ZONE, NAD 83, UNLESS OTHERWISE NOTED

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51: Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

EXHIBIT A-12

24632 DAYTONA BS UNIT SAMPLE WELL PROPOSAL LETTER & AFE



January 11, 2024

Sent via USPS

J. Cleo Thompson and James Cleo Thompson, Jr., LP 325 N. Paul St. Ste. 4300 Dallas, Texas 75201

RE: Daytona 29 Fed Com 301H, 302H, 303H, 304H, 601H, 602H, 603H, 604H Sections 29 & 32, Township 18 South, Range 34 East Lea County, New Mexico

Ladies and Gentlemen:

Avant Operating, LLC ("Avant") hereby proposes to drill and complete the Daytona 29 Fed Com 301H, 302H, 303H, 304H, 601H, 602H, 603H, and 604H wells in Sections 29 and 32, Township 18 South, Range 34 East, Lea County, New Mexico. Avant is finalizing reports and title shows you have an interest in the referenced lands.

In connection with the above, please note the following:

- The estimated cost of drilling, testing, completing, and equipping of each proposed well is itemized on the enclosed Authority for Expenditures ("AFE").
- **Daytona 29 Fed Com #301H**: to be drilled from a legal location of Section 29-18S-34E. The Well will have a targeted interval within the Bone Spring formation at a depth of approximately 8,650' TVD and will be drilled horizontally to a Measured Depth of approximately 18,973'.
- **Daytona 29 Fed Com #302H**: to be drilled from a legal location of Section 29-18S-34E. The Well will have a targeted interval within the Bone Spring formation at a depth of approximately 8,650' TVD and will be drilled horizontally to a Measured Depth of approximately 18,973'.
- **Daytona 29 Fed Com #303H**: to be drilled from a legal location of Section 29-18S-34E. The Well will have a targeted interval within the Bone Spring formation at a depth of approximately 8,650' TVD and will be drilled horizontally to a Measured Depth of approximately 18,973'.
- **Daytona 29 Fed Com #304H**: to be drilled from a legal location of Section 29-18S-34E. The Well will have a targeted interval within the Bone Spring formation at a depth of approximately 8,650' TVD and will be drilled horizontally to a Measured Depth of approximately 18,973'.

- **Daytona 29 Fed Com #601H**: to be drilled from a legal location of Section 29-18S-34E. The Well will have a targeted interval within the Bone Spring formation at a depth of approximately 10,150' TVD and will be drilled horizontally to a Measured Depth of approximately 20,473'.
- **Daytona 29 Fed Com #602H**: to be drilled from a legal location of Section 29-18S-34E. The Well will have a targeted interval within the Bone Spring formation at a depth of approximately 10,150' TVD and will be drilled horizontally to a Measured Depth of approximately 20,473'.
- **Daytona 29 Fed Com #603H**: to be drilled from a legal location of Section 29-18S-34E. The Well will have a targeted interval within the Bone Spring formation at a depth of approximately 10,150' TVD and will be drilled horizontally to a Measured Depth of approximately 20,473'.
- **Daytona 29 Fed Com #604H**: to be drilled from a legal location of Section 29-18S-34E. The Well will have a targeted interval within the Bone Spring formation at a depth of approximately 10,150' TVD and will be drilled horizontally to a Measured Depth of approximately 20,473'.

Avant reserves the right to modify the locations and drilling plans described above to address topography, cultural or environmental concerns, among other reasons.

Avant is proposing to drill the proposed wells under the terms of a modified 1989 AAPL form of Operating Agreement ("JOA"). This JOA will be sent to you following this proposal with the following general provisions:

- 100%/300%/300% non-consent penalty
- \$10,000/\$1000 drilling and producing monthly overhead rates
- Contract Area of Section 29-T18S-R34E and Section 32-T18S-R34E
- This proposed Operating Agreement will supersede any and all existing Operating Agreements as to all depths on all horizontal wells drilled after the effective date of the JOA.

If we do not reach an agreement within thirty (30) days of receipt of these well proposals, Avant will file an application(s) with the New Mexico Oil Conservation Division to compulsory pool your interest into a spacing unit(s) for the proposed wells to promote the development of these lands.

Please indicate your elections in the spaces provided on the following pages. If you elect to participate in the drilling and completion of the wells proposed herein, please sign, and return a copy of this letter along with the enclosed AFEs within thirty (30) days of receipt of this proposal.

In the event you do not wish to participate in this proposed development and would be interested in selling your interest, please let us know. Should you have any questions, please contact the undersigned at <u>sophia@avantnr.com</u> or (303) 519-2870.

Sincerely,

Sophia Guerra Senior Landman

J. Cleo Thompson and James Cleo Thompson, Jr., LP elects as follows:
Daytona 29 Fed Com #301H:
I/We hereby elect to participate in the Daytona 29 Fed Com #301H well.
I/We hereby elect NOT to participate in the Daytona 29 Fed Com #301H well.
Daytona 29 Fed Com #302H:
I/We hereby elect to participate in the Daytona 29 Fed Com #302H well.
I/We hereby elect NOT to participate in the Daytona 29 Fed Com #302H well.
Daytona 29 Fed Com #303H:
I/We hereby elect to participate in the Daytona 29 Fed Com #303H well.
I/We hereby elect NOT to participate in the Daytona 29 Fed Com #303H well.
Daytona 29 Fed Com #304H:
I/We hereby elect to participate in the Daytona 29 Fed Com #304H well.
I/We hereby elect NOT to participate in the Daytona 29 Fed Com #304H well.
Daytona 29 Fed Com #601H:
I/We hereby elect to participate in the Daytona 29 Fed Com #601H well.
I/We hereby elect NOT to participate in the Daytona 29 Fed Com #601H well.
Daytona 29 Fed Com #602H:
I/We hereby elect to participate in the Daytona 29 Fed Com #602H well.
I/We hereby elect NOT to participate in the Daytona 29 Fed Com #602H well.
Daytona 29 Fed Com #603H:
I/We hereby elect to participate in the Daytona 29 Fed Com #603H well.
I/We hereby elect NOT to participate in the Daytona 29 Fed Com #603H well.
Daytona 29 Fed Com #604H:
I/We hereby elect to participate in the Daytona 29 Fed Com #604H well.
I/We hereby elect NOT to participate in the Daytona 29 Fed Com #604H well.

J. Cleo Thompson and James Cleo Thompson, Jr., LP

Ву:_____

Printed Name: _____

Title: _____

Date: _____



Authority for Expenditure

AFE:	NM0190	Date:	May 1	6, 2023
Well Name:	Daytona 29 Fed Com #301H	Projected MD	/TVD:	18973 / 8650
Target:	Bone Springs	Spud	to TD:	12.9 days
County:	Lea	Lateral Lo	ength:	10,000
State:	NM	S	tages:	64
SHL:	Sec: 29, T-18S, R-34E; 160 FNL, 1520 FWL	Total Proppant	(ppf):	2,500
BHL:	Sec: 32, T-18S, R-34E; 100 FSL, 1260 FWL	Total Fluid (g	gal/ft):	3,000

PROJECT DESCRIPTION:

The proposed AFE is for the Daytona 29 Fed Com #301H, a 2 section Bone Springs horizontal well to be drilled in Lea County, NM. The well is a 3 string casing design consisting of the following: 17.5" surface hole drilled on Fresh to 1300' and 13.375" 54.5# J-55 BTC casing will be set and cemented in place; 12.25" hole will then be drilled on Brine to 5300' and a split string of 9.625" 40# J-55 BTC and 9.625" 40# L-80 HC BTC casing will be set and cemented in place; 8.75" production hole will then be drilled on OBM to 18973' and a string of 5.5" 20# P-110 HC GBCD casing will be set and cemented in place. There will be 10000' of treatable lateral and the completions design will consist of +/-64 stages at 2500 lbs/ft & 3000 gals/ft. AFE includes associated costs for initial gas lift installation.

TOTAL

	TOTAL
DRILLING:	\$3,957,806
COMPLETIONS:	\$6,567,300
FACILITIES:	\$1,065,027
COMPLETED WELL COST:	\$11,590,132

OPERATOR APPROVAL:

Signature: Name:	Jacob Nagy	Date: Title: Co-C.E.O.
Signature: Name:	Skyler Gary	Date: Title: Co-C.E.O.
Signature: Name:	Pete Williams	Date: Title: C.F.O.
Signature: Name:	Braden Harris Final Amended & Consolidate	Date: Title: S.V.P. Operations

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51: Kyafft Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

AFE # NM0190 - Daytona 29 Fed Com #301H

	TANGIBLE COSTS		Drilling		ompletion		Facilities		Total
angible Drilling		\$	1,157,360	\$	-	\$	-	\$	1,157,36
8400.301	Surface Casing:	\$	101,687	\$	-	\$	-	\$	101,68
8400.302	Intermediate1 Casing:	\$	317,853	\$	-	\$	-	\$	317,85
8400.302	Intermediate2 Casing:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.303	Production Casing:	\$	680,917	\$	-	\$	-	\$	680,91
8400.340	Wellhead Equipment:	\$	56,903	\$	-	\$	-	\$	56,90
		\$	-	\$	-	\$	-	\$	
angible Completion		\$		\$	273,935	\$	-	\$	273,93
8400.308	Tubing:	\$		\$	124,998	\$		\$	124,99
8400.340	Wellhead Equip:	\$		\$	107,841	φ \$		\$	107,84
8400.312	Artificial Lift: Gas Lift		-				-		
8400.312	Artificial Lift. Gas Lift	\$	-	\$	41,096	\$	-	\$	41,0
		\$	-	\$	-	\$	-	\$	
ingible Facility		\$	-	\$	-	\$	815,651	\$	815,6
8400.341	Vessels:	\$	-	\$	-	\$	155,381	\$	155,3
8400.342	Tanks:	\$	-	\$	-	\$	71,306	\$	71,3
8400.343	Flare:	\$	-	\$	-	\$	19,963	\$	19,9
8400.344	Compressors:	\$	-	\$	-	\$	13,912		13,9
8400.316	Pipe/Valves/Fittings:	\$		\$		\$	117,518	\$	117,5
8400.328	Instrumentation/Meters:	\$	-		-			φ \$	
			-	\$	-	\$	36,201		36,2
8400.345	LACT Unit:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.346	Electrical Facility:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.347	Containment:	\$	-	\$	-	\$	19,231	\$	19,2
8400.348	Pump/Supplies:	\$	-	\$	-	\$	29,247	\$	29,2
8400.349	Pipelines:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	- 1
8400.315	Flowlines:	\$		\$		\$		\$	
	Instrument/Electrical Panel:		-				252.001		252.0
8400.350		\$	-	\$	-	\$	352,891	\$	352,8
		\$	-	\$	-	\$	-	\$	
7	OTAL TANGIBLE COSTS >>>	\$	1,157,360	\$	273,935	\$	815,651	\$	2,246,94
	INTANCIBLE COSTS		Drilling		mulation		Essilition		
ton sible Drilling	INTANGIBLE COSTS		Drilling		ompletion		Facilities	^	Total
		\$	2,800,446	\$	ompletion -	\$	Facilities -	\$	2,800,4
tangible Drilling 8200.111	Survey, Stake/Permit:	\$	2,800,446 5,269	\$ \$		\$		\$	2,800,4 5,2
8200.111 8200.113	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW:	\$	2,800,446 5,269 7,903	\$		\$ \$			2,800,4 5,2 7,9
8200.111	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc.	\$	2,800,446 5,269	\$ \$		\$		\$	2,800,4 5,2 7,9
8200.111 8200.113	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW:	\$	2,800,446 5,269 7,903	\$ \$ \$		\$ \$		\$ \$	2,800,4 5,2 7,9 10,5
8200.111 8200.113 8200.149	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc.	\$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903	\$ \$ \$		↔ ↔ ↔		\$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,9 10,5 7,9
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location:	\$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542	\$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.112 8200.103	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822	\$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,5 10,5 7,5 91,5 79,5
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,5 10,5 7,5 91,5 79,5 724,3
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,5 10,5 7,5 91,5 79,5 724,3 141,7
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 79,5 724,3 141,7 86,3
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 79,5 724,3 141,7 86,3
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 79,5 724,5 141,7 86,5 212,5
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 79,5 724,5 141,7 86,5 212,5 165,6
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 79,5 724,5 141,7 86,5 212,8 165,6 4,8
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$	2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 79,6 724,5 724,5 141,7 86,5 212,8 165,6 4,8 23,4
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 91,5 79,6 724,5 141,7 141,7 141,7 145,6 165,6 4,8 23,4 107,0</td></td<>	2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 91,5 79,6 724,5 141,7 141,7 141,7 145,6 165,6 4,8 23,4 107,0
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 79,5 724,5 141,7 86,5 212,5 165,6 4,5 23,2 107,0 29,2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 79,6 724,5 141,7 141,7 141,7 145,6 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,5
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 79,6 724,5 724,5 141,7 141,7 141,7 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,5 181,5
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Prine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 79,6 724,5 724,5 141,7 141,7 141,7 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,5 181,5
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 79,5 724,5 141,7 86,5 212,5 165,6 4,5 23,4 107,0
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.146	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Prine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 79,5 724,5 141,7 86,5 212,5 165,6 4,5 23,4 107,0 29,2 96,5 181,5 99,2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.115 8200.169 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.146 8200.137	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Prine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,9 10,5 91,5 79,8 724,2 141,7 86,2 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,7
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.115 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.146 8200.137 8200.138	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 79,8 724,2 141,7 86,2 212,8 165,6 165,6 165,6 165,6 165,6 181,5 99,2 96,2 181,5 99,2 202,2 71,6 200,2</td></td<>	2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 79,8 724,2 141,7 86,2 212,8 165,6 165,6 165,6 165,6 165,6 181,5 99,2 96,2 181,5 99,2 202,2 71,6 200,2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.164 8200.158 8200.158 8200.124 8200.146 8200.137 8200.138 8200.106	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 79,8 724,2 141,7 86,2 212,6 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,5 99,2 42,7 71,6 200,2 99,5</td></td<>	2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 79,8 724,2 141,7 86,2 212,6 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,5 99,2 42,7 71,6 200,2 99,5
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 79,8 724,2 141,7 86,2 212,6 165,6 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,5 99,2 42,7 71,6 200,2 99,5</td></td<>	2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 79,8 724,2 141,7 86,2 212,6 165,6 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,5 99,2 42,7 71,6 200,2 99,5
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.164 8200.158 8200.124 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 794,5 724,5 141,7 86,5 212,6 165,6 4,5 23,4 107,0 29,2 96,5 181,5 99,2 42,7 71,6 200,2 99,5 45,5 2,4</td></td<>	2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 794,5 724,5 141,7 86,5 212,6 165,6 4,5 23,4 107,0 29,2 96,5 181,5 99,2 42,7 71,6 200,2 99,5 45,5 2,4
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.164 8200.158 8200.124 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 794,5 724,5 141,7 86,5 212,8 165,6 4,6 23,4 107,6 29,2 96,5 181,5 99,2 42,7 71,6 200,2 99,5 245,5 245,5 219,5</td></td<>	2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 794,5 724,5 141,7 86,5 212,8 165,6 4,6 23,4 107,6 29,2 96,5 181,5 99,2 42,7 71,6 200,2 99,5 245,5 245,5 219,5
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.164 8200.158 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diresel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 794,5 724,5 141,7 86,5 212,6 165,6 4,5 23,4 107,0 29,2 96,5 181,5 99,2 42,7 71,6 200,2 99,5 45,5 2,4</td></td<>	2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 794,5 724,5 141,7 86,5 212,6 165,6 4,5 23,4 107,0 29,2 96,5 181,5 99,2 42,7 71,6 200,2 99,5 45,5 2,4
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.164 8200.158 8200.124 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 794,5 724,5 141,7 86,5 212,8 165,6 4,6 23,4 107,6 29,2 96,5 181,5 99,2 42,7 71,6 200,2 99,5 245,5 245,5 219,5</td></td<>	2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 794,5 724,5 141,7 86,5 212,8 165,6 4,6 23,4 107,6 29,2 96,5 181,5 99,2 42,7 71,6 200,2 99,5 245,5 245,5 219,5
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.119 8200.164 8200.158 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,5 10,3 10,3 7,5 91,5 794,5 724,5 141,7 86,7 212,6 165,6 4,3 2212,6 165,6 4,5 20,7 99,6 99,7 29,7 99,7 200,2 20,2 99,9 20,2 7,1,6 200,2 219,5 22,6 219,5 22,7 2219,5 27,7
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.119 8200.164 8200.124 8200.124 8200.137 8200.138 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.127 8200.168 8200.136	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diresel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283 2,137</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td></td><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<</td><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>2,800,4 5,2 7,5 10,3 10,3 7,5 91,3 724,5 141,7 86,5 212,3 165,6 4,5 23,4 107,0 29,2 96,5 181,5 99,2 42,7 71,6 200,2 99,3 42,5,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 21,5 21,5 21,5 21,5 21,5 21,5 21,5 21</td></td></td<>	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283 2,137	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>2,800,4 5,2 7,5 10,3 10,3 7,5 91,3 724,5 141,7 86,5 212,3 165,6 4,5 23,4 107,0 29,2 96,5 181,5 99,2 42,7 71,6 200,2 99,3 42,5,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 21,5 21,5 21,5 21,5 21,5 21,5 21,5 21</td>	2,800,4 5,2 7,5 10,3 10,3 7,5 91,3 724,5 141,7 86,5 212,3 165,6 4,5 23,4 107,0 29,2 96,5 181,5 99,2 42,7 71,6 200,2 99,3 42,5,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 21,5 21,5 21,5 21,5 21,5 21,5 21,5 21
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.138 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.168 8200.136 8200.143	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td></td><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<</td><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>2,800,4 5,2 7,5 10,3 10,3 7,5 91,5 794,5 724,5 141,7 86,7 212,6 165,6 4,3 2212,6 165,6 4,5 20,7 99,6 99,7 29,7 99,7 200,2 20,2 99,9 20,2 7,1,6 200,2 219,5 22,6 219,5 22,7 2219,5 27,7</td></td></td<>	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>2,800,4 5,2 7,5 10,3 10,3 7,5 91,5 794,5 724,5 141,7 86,7 212,6 165,6 4,3 2212,6 165,6 4,5 20,7 99,6 99,7 29,7 99,7 200,2 20,2 99,9 20,2 7,1,6 200,2 219,5 22,6 219,5 22,7 2219,5 27,7</td>	2,800,4 5,2 7,5 10,3 10,3 7,5 91,5 794,5 724,5 141,7 86,7 212,6 165,6 4,3 2212,6 165,6 4,5 20,7 99,6 99,7 29,7 99,7 200,2 20,2 99,9 20,2 7,1,6 200,2 219,5 22,6 219,5 22,7 2219,5 27,7
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.125 8200.144 8200.125 8200.144 8200.127 8200.127 8200.168 8200.136 8200.134	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Joisel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging:	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S <td< td=""><td>2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283 2,137</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td></td><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<</td><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>2,800,4 5,7 7,1 10,1 7,1 91,1 79,1 724,1 141,7 86,7 212,1 165,1 4,1 23,2 107,1 29,2 96,3 181,1 99,1 200,2 99,1 200,2 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 21,5 21,5 21,5 21,5 21,5 21,5 21,5 21</td></td></td<>	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283 2,137	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>2,800,4 5,7 7,1 10,1 7,1 91,1 79,1 724,1 141,7 86,7 212,1 165,1 4,1 23,2 107,1 29,2 96,3 181,1 99,1 200,2 99,1 200,2 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 21,5 21,5 21,5 21,5 21,5 21,5 21,5 21</td>	2,800,4 5,7 7,1 10,1 7,1 91,1 79,1 724,1 141,7 86,7 212,1 165,1 4,1 23,2 107,1 29,2 96,3 181,1 99,1 200,2 99,1 200,2 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 219,5 21,5 21,5 21,5 21,5 21,5 21,5 21,5 21
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.125 8200.144 8200.125 8200.144 8200.127 8200.127 8200.168 8200.136 8200.134 8200.135	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis:	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S <td< td=""><td>2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283 2,137 - 7,456 -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td></td><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<</td><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>2,800,4 5,7 7,9 10,1 79,1 79,1 724,1 141,7 86,7 212,1 165,1 4,1 23,2 107,1 29,2 96,5 181,9 99,1 42,7 71,1 200,2 99,4 45,5 2,2 219,9 27,2 2,7,7</td></td></td<>	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283 2,137 - 7,456 -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>2,800,4 5,7 7,9 10,1 79,1 79,1 724,1 141,7 86,7 212,1 165,1 4,1 23,2 107,1 29,2 96,5 181,9 99,1 42,7 71,1 200,2 99,4 45,5 2,2 219,9 27,2 2,7,7</td>	2,800,4 5,7 7,9 10,1 79,1 79,1 724,1 141,7 86,7 212,1 165,1 4,1 23,2 107,1 29,2 96,5 181,9 99,1 42,7 71,1 200,2 99,4 45,5 2,2 219,9 27,2 2,7,7
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.115 8200.115 8200.115 8200.164 8200.119 8200.164 8200.158 8200.125 8200.138 8200.125 8200.144 8200.125 8200.144 8200.127 8200.136 8200.136 8200.134 8200.135 8200.165	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis: Safety & Environmental:	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S <td< td=""><td>2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283 2,137 - 7,456 - 2,198</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td></td><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<</td><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,800,4 5,7 7,9 10,1 79,1 79,1 724,1 141,7 86,7 212,1 165,1 4,1 23,2 107,1 29,3 96,3 181,9 99,2 42,7 71,1 200,2 99,4 45,3 2,2 219,3 27,2 2,7,2 2,7,2 2,7,2 2,7,2 2,7,2 2,7,2 2,1 2,1 2,1 2,1 2,1 2,1 2,1 2,1 2,1 2</td></td<>	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283 2,137 - 7,456 - 2,198	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,7 7,9 10,1 79,1 79,1 724,1 141,7 86,7 212,1 165,1 4,1 23,2 107,1 29,3 96,3 181,9 99,2 42,7 71,1 200,2 99,4 45,3 2,2 219,3 27,2 2,7,2 2,7,2 2,7,2 2,7,2 2,7,2 2,7,2 2,1 2,1 2,1 2,1 2,1 2,1 2,1 2,1 2,1 2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.138 8200.138 8200.125 8200.144 8200.125 8200.144 8200.127 8200.127 8200.168 8200.136 8200.134 8200.135	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis:	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S <td< td=""><td>2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283 2,137 - 7,456 -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td></td><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<</td><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>2,800,4 5,7 7,9 10,1 79,1 79,1 724,1 141,7 86,7 212,1 165,1 4,1 23,2 107,1 29,2 96,5 181,9 99,1 42,7 71,1 200,2 99,4 45,5 2,2 219,9 27,2 2,7,7</td></td></td<>	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283 2,137 - 7,456 -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>2,800,4 5,7 7,9 10,1 79,1 79,1 724,1 141,7 86,7 212,1 165,1 4,1 23,2 107,1 29,2 96,5 181,9 99,1 42,7 71,1 200,2 99,4 45,5 2,2 219,9 27,2 2,7,7</td>	2,800,4 5,7 7,9 10,1 79,1 79,1 724,1 141,7 86,7 212,1 165,1 4,1 23,2 107,1 29,2 96,5 181,9 99,1 42,7 71,1 200,2 99,4 45,5 2,2 219,9 27,2 2,7,7

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51: Availt Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

AFE # NM0190 - Daytona 29 Fed Com #301H

Intangible Completion	on	\$ -	\$ 6,293,365	\$ -	\$ 6,293,365
8300.205	Location & Roads:	\$ -	\$ 5,294	\$ -	\$ 5,294
8300.216	Cased Hole Logs & Surveys	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8300.243	Analysis	\$ -	\$ 12,645	\$ -	\$ 12,645
8300.270	Stimulation:	\$ -	\$ 1,483,399	\$ -	\$ 1,483,399
8300.275	Proppant:	\$ -	\$ 1,193,418	\$ -	\$ 1,193,418
8300.207	Water:	\$ -	\$ 932,358	\$ -	\$ 932,358
8300.274	Water Transfer:	\$ -	\$ 82,673	\$ -	\$ 82,673
8300.266	Chemicals:	\$ -	\$ 443,277	\$ -	\$ 443,277
8300.209	Pump Down Services:	\$ -	\$ 110,117	\$ -	\$ 110,117
8300.214	Wireline/Perforating:	\$ -	\$ 399,556	\$ -	\$ 399,556
8300.203	Fuel, Power:	\$ -	\$ 700,280	\$ -	\$ 700,280
8300.210	Rental Equipment (Surface):	\$ -	\$ 371,475	\$ -	\$ 371,475
8300.277	Mancamp:	\$ -	\$ 18,815	\$ -	\$ 18,815
8300.250	Rental Equipment (Downhole):	\$ -	\$ 43,431	\$ -	\$ 43,431
8300.232	Disposal:	\$ -	\$ 28,704	\$ -	\$ 28,704
8300.276	Safety & Environmental:	\$ -	\$ 6,876	\$ -	\$ 6,876
8300.277	Consulting Services:	\$ -	\$ 200,739	\$ -	\$ 200,739
8300.212	Contract Labor:	\$ -	\$ 30,506	\$ -	\$ 30,506
8300.278	Roustabout Services:	\$ -	\$ 1,581	\$ -	\$ 1,581
8300.220	Company Supervision:	\$ -	\$ 5,058	\$ -	\$ 5,058
8300.230	Completions Rig:	\$ -	\$ 39,516	\$ -	\$ 39,516
8300.271	Coil Tubing Unit	\$ -	\$ 110,706	\$ -	\$ 110,706
8300.273	Flowback:	\$ -	\$ 59,201	\$ -	\$ 59,201
8300.229	Transportation:	\$ -	\$ 13,742	\$ -	\$ 13,742
8300.225	Contingency:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Intangible Facilities	•	\$ -	\$ -	\$ 249,376	\$ 249,376
8350.401	Title Work/Permit Fees:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8350.402	Damages/ROW:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8350.403	Location, Roads:	\$ -	\$ -	\$ 499	\$ 499
8350.405	Pipeline/Flowline Labor:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8350.406	Automation/Electrical Labor:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8350.407	Engineering/Technical Labor:	\$ -	\$ -	\$ 56,823	\$ 56,823
8350.408	Civil/Mechanical Labor:	\$ -	\$ -	\$ 115,718	\$ 115,718
8350.409	Commissioning Labor:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8350.410	Transportation:	\$ -	\$ -	\$ 15,638	\$ 15,638
8350.404	Equipment Rentals:	\$ -	\$ -	\$ 9,982	\$ 9,982
8350.411	Safety & Environmental:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8350.413	Contingency:	\$ -	\$ -	\$ 50,716	\$ 50,716
TC	TAL INTANGIBLE COSTS >>>	\$ 2,800,446	\$ 6,293,365	\$ 249,376	\$ 9,343,187

TOTAL D&C&F COSTS >>>	\$ 3,957,806	\$ 6,567,300	\$ 1,065,027	\$ 11,590,132
TOTAL DACAF COSTS	Drilling	Completion	Facilities	Total

This Authority For Expenditure is based on cost estimates only. Billing will reflect your proportionate share of the actual invoice costs.

JOINT INTEREST APPROVAL:

Company: _____ Working Interest: _____

Signature:

Date: _____

Ву:_____



Authority for Expenditure

AFE:	NM0191	Date:	May 1	6, 2023
Well Name:	Daytona 29 Fed Com #302H	Projected MD	/TVD:	18973 / 8650
Target:	Bone Springs	Spud	to TD:	12.9 days
County:	Lea	Lateral Lo	ength:	10,000
State:	NM	S	tages:	64
SHL:	Sec: 29, T-18S, R-34E; 320 FNL, 1520 FWL	Total Proppant	(ppf):	2,500
BHL:	Sec: 32, T-18S, R-34E; 100 FSL, 2490 FWL	Total Fluid (g	gal/ft):	3,000

PROJECT DESCRIPTION:

The proposed AFE is for the Daytona 29 Fed Com #302H, a 2 section Bone Springs horizontal well to be drilled in Lea County, NM. The well is a 3 string casing design consisting of the following: 17.5" surface hole drilled on Fresh to 1300' and 13.375" 54.5# J-55 BTC casing will be set and cemented in place; 12.25" hole will then be drilled on Brine to 5300' and a split string of 9.625" 40# J-55 BTC and 9.625" 40# L-80 HC BTC casing will be set and cemented in place; 8.75" production hole will then be drilled on OBM to 18973' and a string of 5.5" 20# P-110 HC GBCD casing will be set and cemented in place. There will be 10000' of treatable lateral and the completions design will consist of +/-64 stages at 2500 lbs/ft & 3000 gals/ft. AFE includes associated costs for initial gas lift installation.

TOTAL

	TOTAL
DRILLING:	\$3,957,806
COMPLETIONS:	\$6,567,300
FACILITIES:	\$1,065,027
COMPLETED WELL COST:	\$11,590,132

OPERATOR APPROVAL:

Signature: Name:	Jacob Nagy	Date: Title: Co-C.E.O.
Signature: Name:	Skyler Gary	Date: Title: Co-C.E.O.
Signature: Name:	Pete Williams	Date: Title: C.F.O.
Signature: Name:	Braden Harris Final Amended & Consolida	Date: Title: S.V.P. Operations ted Exhibit Packet

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51: Kyafft Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

AFE # NM0191 - Daytona 29 Fed Com #302H

•

	TANGIBLE COSTS		Drilling		ompletion		Facilities	<u> </u>	Total
angible Drilling		\$	1,157,360	\$	-	\$	-	\$	1,157,36
8400.301	Surface Casing:	\$	101,687	\$	-	\$	-	\$	101,68
8400.302	Intermediate1 Casing:	\$	317,853	\$	-	\$	-	\$	317,85
8400.302	Intermediate2 Casing:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.303	Production Casing:	\$	680,917	\$	-	\$	-	\$	680,91
8400.340	Wellhead Equipment:	\$	56,903	\$	-	\$	-	\$	56,90
		\$	-	\$	-	\$	-	\$	
angible Completion	•	\$	-	\$	273,935	\$	-	\$	273,93
8400.308	Tubing:	\$	_	\$	124,998	\$	-	\$	124,99
8400.340	Wellhead Equip:	\$	-	\$	107,841	\$	-	\$	107,84
8400.312	Artificial Lift: Gas Lift	\$		\$	41,096	\$	-	\$	41,09
0400.012		\$		\$	-1,000	\$		\$	41,00
angible Facility		\$		\$		\$	815,651	\$	815,65
8400.341	Vessels:	\$	-	\$		₽ \$	155,381	₽ \$	155,38
	Tanks:		-		-	-			
8400.342		\$	-	\$	-	\$	71,306	\$	71,30
8400.343	Flare:	\$	-	\$	-	\$	19,963	\$	19,96
8400.344	Compressors:	\$	-	\$	-	\$	13,912	\$	13,91
8400.316	Pipe/Valves/Fittings:	\$	-	\$	-	\$	117,518	\$	117,5 <i>°</i>
8400.328	Instrumentation/Meters:	\$	-	\$	-	\$	36,201	\$	36,20
8400.345	LACT Unit:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.346	Electrical Facility:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.347	Containment:	\$	-	\$	-	\$	19,231	\$	19,2
8400.348	Pump/Supplies:	\$	-	\$	-	\$	29,247	\$	29,2
8400.349	Pipelines:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.315	Flowlines:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.350	Instrument/Electrical Panel:	\$		\$	_	\$	352,891	\$	352,8
	······	\$		\$	-	\$		\$	002,00
7	OTAL TANGIBLE COSTS >>>	Ŧ	1,157,360	\$	273,935	\$	815,651	\$	2,246,94
	OTAL TANGIBLE COSTS	φ	1,157,500	φ	273,933	φ	015,051	φ	2,240,94
									Total
	INTANGIRI E COSTS		Drilling	C C	ompletion		Pacifitine		
tangible Drilling	INTANGIBLE COSTS	¢	Drilling		ompletion	¢	Facilities	¢	
ntangible Drilling		\$	2,800,446	\$	ompletion -	\$ 6	- Facilities	\$ ¢	2,800,44
8200.111	Survey, Stake/Permit:	\$	2,800,446 5,269	\$ \$	ompletion - -	\$		\$	2,800,4 4
8200.111 8200.113	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW:	\$	2,800,446 5,269 7,903	\$ \$ \$	ompletion - - -	\$\$	-	\$ \$	2,800,44 5,20 7,90
8200.111 8200.113 8200.149	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc.	\$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538	\$ \$ \$	ompletion - - -	\$\$\$	Facilities - - -	\$ \$ \$	2,800,4 4 5,2 7,9 10,5
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance:	\$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903	\$ \$ \$ \$	ompletion - - - -	\$ \$ \$	Facilities - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 4 5,2 7,9 10,5 7,9
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location:	\$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542	\$ \$ \$	ompletion - - - - -	\$ \$ \$ \$	Facilities - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 4 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822	\$ \$ \$ \$ \$ \$	ompletion - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 4 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork:	\$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306	\$ \$ \$ \$ \$	ompletion - - - - - - -	\$ \$ \$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822	\$ \$ \$ \$ \$ \$	ompletion - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 4 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - -	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<	2,800,4 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - -	· \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$	2,800,4 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - -	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	2,800,4 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - -	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S	2,800,4 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - -	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S	2,800,4 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164 8200.158	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud Pine: Mud - Jiesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - -	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S	2,800,4 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Joisel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - -	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S	2,800,4 5,2 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.146	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Joisesl: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <	- - - - - -	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S	2,800,4 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.146 8200.137	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - -	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S	2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <	- - - - - -	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S	2,800,4 5,2 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.115 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.146 8200.137	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Joiseel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.115 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.146 8200.137 8200.138	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <	- - - - - -	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<	2,800,4 5,2 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Joiseel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: <td< td=""><td>2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>- - - - - -</td><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<</td><td>2,800,4 5,2 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3</td></td<>	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - -	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<	2,800,4 5,2 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.169 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - -	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<	2,800,4 5,2 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.128 8200.115 8200.115 8200.115 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services:	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - -</td><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<</td><td>2,800,4 5,2 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5</td></td<>	- - - - - -	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<	2,800,4 5,2 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.128 8200.115 8200.115 8200.115 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor:	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,800,4 5,2 7,9 10,5 791,5 798, 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2</td></td<>	- - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,9 10,5 791,5 798, 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.128 8200.115 8200.115 8200.115 8200.119 8200.164 8200.124 8200.137 8200.138 8200.125 8200.144 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.127 8200.168	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services:	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\mathcal{S}\$ \$\mathcal{S}\$<	- - - - - -	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<	2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 798, 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,5 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 42,1 71,6 200,2 219,5 2,4 219,5 2,7,2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.119 8200.164 8200.124 8200.124 8200.137 8200.138 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.127 8200.168 8200.136	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging:	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283 2,137	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - -</td><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<</td><td>2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 791,5 794,5 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,5 23,4 107,0 29,2 96,3 181,5 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 2,4 219,5 22,2</td></td<>	- - - - - -	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<	2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 791,5 794,5 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,5 23,4 107,0 29,2 96,3 181,5 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 2,4 219,5 22,2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.115 8200.115 8200.117 8200.169 8200.119 8200.164 8200.124 8200.137 8200.138 8200.138 8200.106 8200.125 8200.107 8200.107 8200.127 8200.127 8200.136 8200.136	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering:	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - -</td><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<</td><td>2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 791,5 794,5 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,5 23,4 107,0 29,2 96,3 181,5 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 2,4 219,5 22,2</td></td<>	- - - - - -	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<	2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 791,5 794,5 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,5 23,4 107,0 29,2 96,3 181,5 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 2,4 219,5 22,2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.102 8200.102 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.115 8200.115 8200.117 8200.119 8200.164 8200.124 8200.138 8200.138 8200.138 8200.138 8200.106 8200.125 8200.107 8200.127 8200.127 8200.136 8200.136 8200.136 8200.136 8200.134	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering:	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283 2,137	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - -</td><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<</td><td>2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 794,5 724,5 141,7 86,5 212,8 165,6 4,5 23,4 107,0 29,2 96,5 181,5 99,2 42,7 71,6 200,2 99,5 20,2 219,5 22,4 219,5 27,2 2,7</td></td<>	- - - - - -	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<	2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 794,5 724,5 141,7 86,5 212,8 165,6 4,5 23,4 107,0 29,2 96,5 181,5 99,2 42,7 71,6 200,2 99,5 20,2 219,5 22,4 219,5 27,2 2,7
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.115 8200.115 8200.117 8200.119 8200.164 8200.124 8200.138 8200.138 8200.138 8200.138 8200.106 8200.127 8200.127 8200.136 8200.136 8200.136 8200.136 8200.134	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis:	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283 2,137 - 7,456	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\mathbf{S}\$ \$\mathbf{S}\$ <td< td=""><td>- - - - - -</td><td>S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S</td><td>2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 724,5 141,7 86,5 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,5 181,5 99,2 200,2 99,5 200,2 209,5 2,4 219,5 219,5 2,7,4</td></td<>	- - - - - -	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S	2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 724,5 141,7 86,5 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,5 181,5 99,2 200,2 99,5 200,2 209,5 2,4 219,5 219,5 2,7,4
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.115 8200.115 8200.117 8200.119 8200.164 8200.124 8200.124 8200.138 8200.138 8200.138 8200.125 8200.106 8200.127 8200.127 8200.136 8200.136 8200.136 8200.136 8200.136 8200.134	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis: Safety & Environmental:	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283 2,137 - 7,456 - 2,198	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\mathbf{S}\$ \$\mathbf{S}\$ <td< td=""><td>- - - - - -</td><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<</td><td>2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 794,5 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 299,2 96,3 181,5 99,2 200,2 99,5 200,2 209,5 2,4 219,5 2,7,2 2,1 7,4</td></td<>	- - - - - -	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<	2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 794,5 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 299,2 96,3 181,5 99,2 200,2 99,5 200,2 209,5 2,4 219,5 2,7,2 2,1 7,4
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.115 8200.115 8200.117 8200.119 8200.164 8200.124 8200.138 8200.138 8200.138 8200.138 8200.106 8200.127 8200.127 8200.136 8200.136 8200.136 8200.136 8200.134	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis: Safety & Environmental: Drilling Overhead:	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283 2,137 - 7,456 - 2,198 4,419	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\mathbf{S}\$ \$\mathbf{S}\$ <td< td=""><td>- - - - - -</td><td>S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S</td><td>2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 794,5 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 299,2 96,3 181,5 99,2 200,2 99,5 200,2 209,5 2,4 219,5 2,7,2 2,1 7,4</td></td<>	- - - - - -	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S	2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 794,5 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 299,2 96,3 181,5 99,2 200,2 99,5 200,2 209,5 2,4 219,5 2,7,2 2,1 7,4
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.115 8200.115 8200.117 8200.119 8200.164 8200.124 8200.138 8200.138 8200.138 8200.138 8200.138 8200.138 8200.125 8200.127 8200.136 8200.136 8200.136 8200.136 8200.134 8200.135 8200.135	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis: Safety & Environmental:	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283 2,137 - 7,456 - 2,198 4,419	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\mathbf{S}\$ \$\mathbf{S}\$ <td< td=""><td>- - - - - -</td><td>S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S</td><td>2,800,4 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2 2,1 7,4</td></td<>	- - - - - -	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S	2,800,4 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2 2,1 7,4

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51: AVAIIt Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

AFE # NM0191 - Daytona 29 Fed Com #302H

Intangible Completio	n	\$ -	\$ 6,293,365	\$ -	\$ 6,293,365
8300.205	Location & Roads:	\$ -	\$ 5,294	\$ -	\$ 5,294
8300.216	Cased Hole Logs & Surveys	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8300.243	Analysis	\$ -	\$ 12,645	\$ -	\$ 12,645
8300.270	Stimulation:	\$ -	\$ 1,483,399	\$ -	\$ 1,483,399
8300.275	Proppant:	\$ -	\$ 1,193,418	\$ -	\$ 1,193,418
8300.207	Water:	\$ -	\$ 932,358	\$ -	\$ 932,358
8300.274	Water Transfer:	\$ -	\$ 82,673	\$ -	\$ 82,673
8300.266	Chemicals:	\$ -	\$ 443,277	\$ -	\$ 443,277
8300.209	Pump Down Services:	\$ -	\$ 110,117	\$ -	\$ 110,117
8300.214	Wireline/Perforating.	\$ -	\$ 399,556	\$ -	\$ 399,556
8300.203	Fuel, Power:	\$ -	\$ 700,280	\$ -	\$ 700,280
8300.210	Rental Equipment (Surface):	\$ -	\$ 371,475	\$ -	\$ 371,475
8300.277	Mancamp:	\$ -	\$ 18,815	\$ -	\$ 18,815
8300.250	Rental Equipment (Downhole):	\$ -	\$ 43,431	\$ -	\$ 43,431
8300.232	Disposal:	\$ -	\$ 28,704	\$ -	\$ 28,704
8300.276	Safety & Environmental:	\$ -	\$ 6,876	\$ -	\$ 6,876
8300.277	Consulting Services:	\$ -	\$ 200,739	\$ -	\$ 200,739
8300.212	Contract Labor:	\$ -	\$ 30,506	\$ -	\$ 30,506
8300.278	Roustabout Services:	\$ -	\$ 1,581	\$ -	\$ 1,581
8300.220	Company Supervision:	\$ -	\$ 5,058	\$ -	\$ 5,058
8300.230	Completions Rig:	\$ -	\$ 39,516	\$ -	\$ 39,516
8300.271	Coil Tubing Unit	\$ -	\$ 110,706	\$ -	\$ 110,706
8300.273	Flowback:	\$ -	\$ 59,201	\$ -	\$ 59,201
8300.229	Transportation:	\$ -	\$ 13,742	\$ -	\$ 13,742
8300.225	Contingency:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
ntangible Facilities		\$ -	\$ -	\$ 249,376	\$ 249,376
8350.401	Title Work/Permit Fees:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8350.402	Damages/ROW:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8350.403	Location, Roads:	\$ -	\$ -	\$ 499	\$ 499
8350.405	Pipeline/Flowline Labor:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8350.406	Automation/Electrical Labor:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8350.407	Engineering/Technical Labor:	\$ -	\$ -	\$ 56,823	\$ 56,823
8350.408	Civil/Mechanical Labor:	\$ -	\$ -	\$ 115,718	\$ 115,718
8350.409	Commissioning Labor:	\$ -	\$ -	\$ -	\$
8350.410	Transportation:	\$ -	\$ -	\$ 15,638	\$ 15,638
8350.404	Equipment Rentals:	\$ -	\$ -	\$ 9,982	\$ 9,982
8350.411	Safety & Environmental:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ •
8350.413	Contingency:	\$ -	\$ -	\$ 50,716	\$ 50,716
Τ(TAL INTANGIBLE COSTS >>>	\$ 2,800,446	\$ 6,293,365	\$ 249,376	\$ 9,343,187

TOTAL D&C&F COSTS >>>	\$ 3,957,806	\$ 6,567,300	\$ 1,065,027	\$ 11,590,132
TOTAL DACAF COSTS	Drilling	Completion	Facilities	Total

This Authority For Expenditure is based on cost estimates only. Billing will reflect your proportionate share of the actual invoice costs.

JOINT INTEREST APPROVAL:

Company: _____ Working Interest: _____

Signature: _____

Date: _____

Ву:_____



Authority for Expenditure

AFE: NM0196	Date: May	16, 2023
Well Name: Daytona 29 Fed Com #303H	Projected MD/TVD:	18973 / 8650
Target: Bone Springs	Spud to TD:	12.9 days
County: Lea	Lateral Length:	10,000
State: NM	Stages:	64
SHL: Sec: 29, T-18S, R-34E; 788 FNL, 1025 FEL	Total Proppant (ppf):	2,500
BHL: Sec: 32, T-18S, R-34E; 100 FSL, 1560 FEL	Total Fluid (gal/ft):	3,000

PROJECT DESCRIPTION:

The proposed AFE is for the Daytona 29 Fed Com #303H, a 2 section Bone Springs horizontal well to be drilled in Lea County, NM. The well is a 3 string casing design consisting of the following: 17.5" surface hole drilled on Fresh to 1300' and 13.375" 54.5# J-55 BTC casing will be set and cemented in place; 12.25" hole will then be drilled on Brine to 5300' and a split string of 9.625" 40# J-55 BTC and 9.625" 40# L-80 HC BTC casing will be set and cemented in place; 8.75" production hole will then be drilled on OBM to 18973' and a string of 5.5" 20# P-110 HC GBCD casing will be set and cemented in place. There will be 10000' of treatable lateral and the completions design will consist of +/-64 stages at 2500 lbs/ft & 3000 gals/ft. AFE includes associated costs for initial gas lift installation.

TOTAL

	TOTAL
DRILLING:	\$3,957,806
COMPLETIONS:	\$6,567,300
FACILITIES:	\$1,065,027
COMPLETED WELL COST:	\$11,590,132

OPERATOR APPROVAL:

Signature: Name:	Jacob Nagy	Date: Title: Co-C.E.O.
Signature: Name:	Skyler Gary	Date: Title: Co-C.E.O.
Signature: Name:	Pete Williams	Date: Title: C.F.O.
Signature: Name:	Braden Harris Final Amended & Consolida	Date: Title: S.V.P. Operations ted Exhibit Packet

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51: Avait Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

AFE # NM0196 - Daytona 29 Fed Com #303H

•

	TANGIBLE COSTS		Drilling		ompletion		Facilities		Total
angible Drilling		\$	1,157,360	\$	-	\$	-	\$	1,157,36
8400.301	Surface Casing:	\$	101,687	\$	-	\$	-	\$	101,68
8400.302	Intermediate1 Casing:	\$	317,853	\$	-	\$	-	\$	317,85
8400.302	Intermediate2 Casing:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.303	Production Casing:	\$	680,917	\$	-	\$	-	\$	680,91
8400.340	Wellhead Equipment:	\$	56,903	\$	-	\$	-	\$	56,90
		\$	-	\$	-	\$	-	\$	
angible Completion		\$	-	\$	273,935	\$	-	\$	273,93
8400.308	Tubing:	\$	_	\$	124,998	\$	-	\$	124,99
8400.340	Wellhead Equip:	\$	-	\$	107,841	\$	-	\$	107,84
8400.312	Artificial Lift: Gas Lift	\$		\$	41,096	\$		\$	41,09
0400.012		\$		\$	- 1,000	\$		\$	-1,00
angible Facility		\$		\$		\$	815,651	\$	815,65
8400.341	Vessels:	\$	-	\$	-	₽ \$	155,381	\$	155,38
	Tanks:		-		-				
8400.342		\$	-	\$	-	\$	71,306	\$	71,30
8400.343	Flare:	\$	-	\$	-	\$	19,963	\$	19,96
8400.344	Compressors:	\$	-	\$	-	\$	13,912	\$	13,91
8400.316	Pipe/Valves/Fittings:	\$	-	\$	-	\$	117,518	\$	117,5 <i>°</i>
8400.328	Instrumentation/Meters:	\$	-	\$	-	\$	36,201	\$	36,20
8400.345	LACT Unit:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.346	Electrical Facility:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.347	Containment:	\$	-	\$	-	\$	19,231	\$	19,23
8400.348	Pump/Supplies:	\$	-	\$	-	\$	29,247	\$	29,24
8400.349	Pipelines:	\$	-	\$	-	\$	-	\$,
8400.315	Flowlines:	\$		\$	-	\$	-	\$	
8400.350	Instrument/Electrical Panel:	\$		\$		\$	352,891	\$	352,89
0-100.000		\$		\$		\$	002,001	\$	002,00
	OTAL TANGIBLE COSTS >>>	Ŧ	4 457 260	\$	272.025	پ \$	045 654	\$	2,246,94
I	OTAL TANGIBLE COSTS >>>	ې ا	1,157,360	Þ	273,935	Þ	815,651	φ	2,240,94
								-	
			Drilling	C	omplation		Essilition		
ata waikia Duillina	INTANGIBLE COSTS		Drilling		ompletion	*	Facilities	•	Total
		\$	2,800,446	\$	ompletion -	\$	Facilities -	\$	2,800,44
ntangible Drilling 8200.111	Survey, Stake/Permit:	\$	2,800,446 5,269	\$ \$	ompletion - -	\$	Facilities - -	\$	2,800,44 5,26
8200.111 8200.113	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW:	\$	2,800,446 5,269 7,903	\$ \$ \$	ompletion - -	\$	Facilities - -	\$ \$	2,800,44 5,26 7,90
8200.111 8200.113 8200.149	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc.	\$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538	\$ \$ \$	ompletion - - - -	\$\$\$	Facilities - - - -	\$ \$ \$	2,800,4 4 5,20 7,90 10,53
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance:	\$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903	\$ \$ \$ \$	ompletion - - - - -	\$ \$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$	2,800,44 5,20 7,90 10,53 7,90
8200.111 8200.113 8200.149	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location:	\$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542	\$ \$ \$	ompletion - - - - - -	\$\$\$	Facilities	\$ \$ \$	2,800,4 4 5,20 7,90 10,53
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move:	\$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903	\$ \$ \$ \$	completion - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$	2,800,4 4 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location:	\$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542	\$ \$ \$ \$ \$	completion - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 4 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	completion - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,44 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		(*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (*) (- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,44 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,44 5,2/ 7,9/ 10,5: 7,9/ 91,5: 79,8: 724,3/ 141,7/ 86,3/
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,44 5,2/ 7,9/ 10,5: 7,9/ 91,5: 79,8: 724,3/ 141,7 86,3/ 212,8:
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,44 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,44 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,44 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - -	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S	2,800,44 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - -	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S	2,800,44 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - -	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S	2,800,44 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164 8200.158	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud Pine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Joiesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164 8200.158	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Joisesl: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.102 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.146	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Joisesl: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.146 8200.137	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,800,4 5,2 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3</td></td<>		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.115 8200.115 8200.119 8200.169 8200.169 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diresel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td></td> <td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>2,800,4 5,2 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4</td></td<></td></td<></td>		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>2,800,4 5,2 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4</td></td<></td></td<>	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>2,800,4 5,2 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4</td></td<>	2,800,4 5,2 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.128 8200.115 8200.115 8200.115 8200.115 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services:	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td></td> <td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5</td></td<></td>		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5</td></td<>	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.115 8200.115 8200.115 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor:	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td></td> <td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2</td></td<></td>		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2</td></td<>	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.119 8200.164 8200.124 8200.137 8200.138 8200.125 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.127 8200.168	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: <td>2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551</td> <td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td></td><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2</td></td<></td></td<></td></td>	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td></td> <td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2</td></td<></td></td<></td>		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2</td></td<></td></td<>	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2</td></td<>	2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.119 8200.164 8200.124 8200.124 8200.137 8200.138 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.127 8200.136	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging:	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283 2,137	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2 2,1</td></td<>	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2 2,1
8200.111 8200.13 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.115 8200.115 8200.117 8200.169 8200.169 8200.164 8200.124 8200.137 8200.138 8200.138 8200.106 8200.125 8200.107 8200.127 8200.127 8200.136 8200.136	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: <td>2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283</td> <td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td> <td></td> <td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2 2,1</td></td<></td>	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2 2,1</td></td<>	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2 2,1
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.102 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.115 8200.115 8200.117 8200.169 8200.119 8200.164 8200.124 8200.138 8200.138 8200.138 8200.106 8200.125 8200.107 8200.127 8200.127 8200.136 8200.136 8200.136 8200.134	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging:	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283 2,137	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2 2,1</td></td<>	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2 2,1
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.117 8200.115 8200.169 8200.169 8200.119 8200.164 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.107 8200.107 8200.127 8200.127 8200.136 8200.136	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis:	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283 2,137 - 7,456	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,5 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 2,4 219,5 22,2 2,1</td></td<>	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,5 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 2,4 219,5 22,2 2,1
8200.111 8200.13 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.128 8200.115 8200.115 8200.115 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.138 8200.138 8200.125 8200.144 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.127 8200.168 8200.136 8200.134	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging:	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283 2,137	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2</td></td></td<>	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2</td>	2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.102 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.115 8200.115 8200.117 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.124 8200.138 8200.138 8200.138 8200.125 8200.106 8200.127 8200.127 8200.136 8200.136 8200.134 8200.134	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis: Safety & Environmental:	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283 2,137 - 7,456 - 2,198	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\overline\$	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 794,5 794,5 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 299,2 96,3 181,5 99,2 200,2 99,5 2,4 219,5 2,4 219,5 2,7,2 2,1 7,4</td>	2,800,4 5,2 7,5 10,5 91,5 794,5 794,5 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 299,2 96,3 181,5 99,2 200,2 99,5 2,4 219,5 2,4 219,5 2,7,2 2,1 7,4
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.115 8200.115 8200.117 8200.169 8200.164 8200.164 8200.124 8200.138 8200.137 8200.138 8200.138 8200.125 8200.125 8200.127 8200.127 8200.136 8200.136 8200.134 8200.134 8200.135 8200.135	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis:	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283 2,137 - 7,456 - 2,198 4,419	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\overline\$	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>2,800,4 5,2 7,9 10,5 791,5 794,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 299,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2 2,1 7,4 2,1 4,4</td>	2,800,4 5,2 7,9 10,5 791,5 794,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 299,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2 2,1 7,4 2,1 4,4

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51: AVAIIt Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

AFE # NM0196 - Daytona 29 Fed Com #303H

	•		 		
Intangible Completion	n	\$ -	\$ 6,293,365	\$ -	\$ 6,293,365
8300.205	Location & Roads:	\$ -	\$ 5,294	\$ -	\$ 5,294
8300.216	Cased Hole Logs & Surveys	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8300.243	Analysis	\$ -	\$ 12,645	\$ -	\$ 12,645
8300.270	Stimulation:	\$ -	\$ 1,483,399	\$ -	\$ 1,483,399
8300.275	Proppant:	\$ -	\$ 1,193,418	\$ -	\$ 1,193,418
8300.207	Water:	\$ -	\$ 932,358	\$ -	\$ 932,358
8300.274	Water Transfer:	\$ -	\$ 82,673	\$ -	\$ 82,673
8300.266	Chemicals:	\$ -	\$ 443,277	\$ -	\$ 443,277
8300.209	Pump Down Services:	\$ -	\$ 110,117	\$ -	\$ 110,117
8300.214	Wireline/Perforating:	\$ -	\$ 399,556	\$ -	\$ 399,556
8300.203	Fuel, Power:	\$ -	\$ 700,280	\$ -	\$ 700,280
8300.210	Rental Equipment (Surface):	\$ -	\$ 371,475	\$ -	\$ 371,475
8300.277	Mancamp:	\$ -	\$ 18,815	\$ -	\$ 18,815
8300.250	Rental Equipment (Downhole):	\$ -	\$ 43,431	\$ -	\$ 43,431
8300.232	Disposal:	\$ -	\$ 28,704	\$ -	\$ 28,704
8300.276	Safety & Environmental:	\$ -	\$ 6,876	\$ -	\$ 6,876
8300.277	Consulting Services:	\$ -	\$ 200,739	\$ -	\$ 200,739
8300.212	Contract Labor:	\$ -	\$ 30,506	\$ -	\$ 30,506
8300.278	Roustabout Services:	\$ -	\$ 1,581	\$ -	\$ 1,581
8300.220	Company Supervision:	\$ -	\$ 5,058	\$ -	\$ 5,058
8300.230	Completions Rig:	\$ -	\$ 39,516	\$ -	\$ 39,516
8300.271	Coil Tubing Unit	\$ -	\$ 110,706	\$ -	\$ 110,706
8300.273	Flowback:	\$ -	\$ 59,201	\$ -	\$ 59,201
8300.229	Transportation:	\$ -	\$ 13,742	\$ -	\$ 13,742
8300.225	Contingency:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Intangible Facilities	•	\$ -	\$ -	\$ 249,376	\$ 249,376
8350.401	Title Work/Permit Fees:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8350.402	Damages/ROW:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8350.403	Location, Roads:	\$ -	\$ -	\$ 499	\$ 499
8350.405	Pipeline/Flowline Labor:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8350.406	Automation/Electrical Labor:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8350.407	Engineering/Technical Labor:	\$ -	\$ -	\$ 56,823	\$ 56,823
8350.408	Civil/Mechanical Labor:	\$ -	\$ -	\$ 115,718	\$ 115,718
8350.409	Commissioning Labor:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8350.410	Transportation:	\$ -	\$ -	\$ 15,638	\$ 15,638
8350.404	Equipment Rentals:	\$ -	\$ -	\$ 9,982	\$ 9,982
8350.411	Safety & Environmental:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8350.413	Contingency:	\$ -	\$ -	\$ 50,716	\$ 50,716
	TAL INTANGIBLE COSTS >>>	\$ 2,800,446	\$ 6,293,365	\$ 249,376	\$ 9,343,187

TOTAL D&C&F COSTS >>>	\$ 3,957,806	\$ 6,567,300	\$ 1,065,027	\$ 11,590,132
IOTAL D&C&F COSTS >>>	Drilling	Completion	Facilities	Total

This Authority For Expenditure is based on cost estimates only. Billing will reflect your proportionate share of the actual invoice costs.

JOINT INTEREST APPROVAL:

Company:

Working Interest:

Signature:

Date:

Ву:_____



Authority for Expenditure

AFE:	NM0197	Date:	May 1	6, 2023
Well Name:	Daytona 29 Fed Com #304H	Projected MD	/TVD:	18973 / 8650
Target:	Bone Springs	Spud	to TD:	12.9 days
County:	Lea	Lateral L	ength:	10,000
State:	NM	S	tages:	64
SHL:	Sec: 29, T-18S, R-34E; 933 FNL, 959 FEL	Total Proppant	(ppf):	2,500
BHL:	Sec: 32, T-18S, R-34E; 100 FSL, 330 FEL	Total Fluid (g	gal/ft):	3,000

PROJECT DESCRIPTION:

The proposed AFE is for the Daytona 29 Fed Com #304H, a 2 section Bone Springs horizontal well to be drilled in Lea County, NM. The well is a 3 string casing design consisting of the following: 17.5" surface hole drilled on Fresh to 1300' and 13.375" 54.5# J-55 BTC casing will be set and cemented in place; 12.25" hole will then be drilled on Brine to 5300' and a split string of 9.625" 40# J-55 BTC and 9.625" 40# L-80 HC BTC casing will be set and cemented in place; 8.75" production hole will then be drilled on OBM to 18973' and a string of 5.5" 20# P-110 HC GBCD casing will be set and cemented in place. There will be 10000' of treatable lateral and the completions design will consist of +/-64 stages at 2500 lbs/ft & 3000 gals/ft. AFE includes associated costs for initial gas lift installation.

	TOTAL
DRILLING:	\$3,957,806
COMPLETIONS:	\$6,567,300
FACILITIES:	\$1,065,027
COMPLETED WELL COST:	\$11,590,132

OPERATOR APPROVAL:

Signature: Name:	Jacob Nagy	Date: Title: Co-C.E.O.
Signature: Name:	Skyler Gary	Date: Title: Co-C.E.O.
Signature: Name:	Pete Williams	Date: Title: C.F.O.
Signature: Name:	Braden Harris Final Amended & Consoli	Date: Title: S.V.P. Operations dated Exhibit Packet

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51: Avait Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

AFE # NM0197 - Daytona 29 Fed Com #304H

•

	TANGIBLE COSTS		Drilling		ompletion	L	Facilities		Total
angible Drilling		\$	1,157,360	\$	-	\$	-	\$	1,157,360
8400.301	Surface Casing:	\$	101,687	\$	-	\$	-	\$	101,687
8400.302	Intermediate1 Casing:	\$	317,853	\$	-	\$	-	\$	317,853
8400.302	Intermediate2 Casing:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.303	Production Casing:	\$	680,917	\$	-	\$	-	\$	680,91
8400.340	Wellhead Equipment:	\$	56,903	\$	-	\$	-	\$	56,90
		\$	-	\$	-	\$	-	\$	
angible Completion		\$	-	\$	273,935	\$	-	\$	273,93
8400.308	Tubing:	\$	_	\$	124,998	\$	-	\$	124,99
8400.340	Wellhead Equip:	\$	-	\$	107,841	\$	-	\$	107,84
8400.312	Artificial Lift: Gas Lift	\$		\$	41,096	\$		\$	41,09
0100.012		\$		\$	-	\$		\$	11,00
angible Facility		\$		\$		\$	815,651	\$	815,65
8400.341	Vessels:	\$	-	\$		₽ \$	155,381	\$	155,38
8400.341	Tanks:	\$	-		-			φ \$	
	Flare:		-	\$	-	\$	71,306		71,30
8400.343		\$	-	\$	-	\$	19,963	\$	19,96
8400.344	Compressors:	\$	-	\$	-	\$	13,912	\$	13,91
8400.316	Pipe/Valves/Fittings:	\$	-	\$	-	\$	117,518	\$	117,51
8400.328	Instrumentation/Meters:	\$	-	\$	-	\$	36,201	\$	36,20
8400.345	LACT Unit:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.346	Electrical Facility:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.347	Containment:	\$	-	\$	-	\$	19,231	\$	19,23
8400.348	Pump/Supplies:	\$	-	\$	-	\$	29,247	\$	29,24
8400.349	Pipelines:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.315	Flowlines:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.350	Instrument/Electrical Panel:	\$	-	\$	-	\$	352,891	\$	352,89
		\$	-	\$	-	\$	-	\$	
<i>T</i>	OTAL TANGIBLE COSTS >>>	\$	1,157,360	\$	273,935	\$	815,651	\$	2,246,94
		<i>F</i>	.,,	7		<i>r</i>	,	7	_,_ : ,, : :
									Total
	INTANGIBLE COSTS		Drilling	C	ompletion		Facilities		i otui
ntangible Drilling	INTANGIBLE COSTS	\$	Drilling 2.800.446		ompletion -	\$	Facilities -	\$	
ntangible Drilling 8200.111		\$ \$	2,800,446	\$	ompletion -	\$ \$	-	\$ \$	2,800,44
8200.111	Survey, Stake/Permit:	\$	2,800,446 5,269	\$ \$	ompletion - -	\$		\$	2,800,44 5,26
8200.111 8200.113	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW:	\$	2,800,446 5,269 7,903	\$ \$ \$	- - - -	\$ \$	- - -	\$ \$	2,800,44 5,26 7,90
8200.111 8200.113 8200.149	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc.	\$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538	\$ \$ \$	- - - - -	\$ \$	Facilities - - - -	\$ \$ \$	2,800,44 5,26 7,90 10,53
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance:	\$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903	\$ \$ \$ \$:ompletion - - - - -	\$ \$ \$	Facilities - - - - -	\$ \$ \$ \$	2,800,44 5,26 7,90 10,53 7,90
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location:	\$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542	\$ \$ \$ \$ \$ \$	ompletion - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$	Facilities - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$	2,800,44 5,26 7,90 10,52 7,90 91,54
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822	\$ \$ \$ \$ \$ \$	completion - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,44 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,44 5,20 7,90 10,55 7,90 91,54 79,82 724,30
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Completion - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,44 5,20 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 724,30 141,77
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,44 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 724,30 141,77 86,38
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$ \$\$\$\$ \$\$\$\$ \$\$\$\$ \$\$\$\$ \$\$\$\$ \$\$\$\$ \$\$\$\$ \$\$\$\$ \$\$\$\$\$ \$\$\$\$\$ \$\$\$\$\$ \$\$\$\$\$ \$\$\$\$\$\$ \$\$\$\$\$\$\$\$\$\$\$\$\$\$\$ \$\$\$\$\$\$\$\$\$\$\$\$\$\$\$\$\$\$\$\$\$\$\$\$\$\$\$\$\$\$\$\$\$\$\$\$	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,44 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 724,30 141,77 86,38 212,83
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,44 5,20 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 724,30 141,77 86,38 212,83 165,62
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,44 5,20 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 724,30 141,77 86,38 212,83 165,62
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,44 5,20 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 724,30 141,77 86,33 212,83 165,62 4,83 23,44
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,44 5,20 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 724,30 141,77 86,33 212,83 165,62 4,85
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,44 5,20 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 724,30 141,77 86,33 212,83 165,62 4,83 23,44
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - -	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S	2,800,44 5,20 7,90 10,53 7,90 91,54 79,83 724,30 141,7 86,33 212,8 165,63 165,63 4,8 23,44 107,02
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - -	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S	2,800,44 5,20 7,90 91,55 79,85 724,30 141,7 86,33 212,8 165,65 4,8 23,44 107,05 29,20
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud Pine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,44 5,20 7,90 91,55 79,85 724,30 141,7 86,33 212,8 165,65 4,8 23,44 107,05 29,20 96,3 181,90
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.115 8200.169 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Joiesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,44 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.146	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128	\$ 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,44 5,20 7,90 10,55 7,99 91,54 79,85 724,30 141,77 86,33 212,83 165,62 4,83 23,44 107,02 29,20 96,33 181,90 99,22 42,12
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.146 8200.137	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667	\$ 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,800,44 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6</td></td<>	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,44 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.102 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213	\$ 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,44 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.102 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.146 8200.137 8200.138 8200.106	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599	\$ 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <</td><td>2,800,44 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5</td></td<>	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <	2,800,44 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: <td>2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311</td> <td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td> <td></td> <td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,800,44 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3</td></td<></td>	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,800,44 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3</td></td<>	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,44 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.102 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.169 8200.164 8200.158 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diresel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td></td><td>\$\ovee\$ \$\ovee\$ \$\ovee\$</td><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>2,800,44 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4</td></td<></td></td<>		\$\ovee\$	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>2,800,44 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4</td></td<>	2,800,44 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.128 8200.115 8200.115 8200.115 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services:	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td></td> <td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,800,44 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5</td></td<></td>		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,800,44 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5</td></td<>	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,44 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.128 8200.116 8200.128 8200.115 8200.115 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Diresel: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor:	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td></td><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,800,44 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2</td></td<></td></td<>		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,800,44 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2</td></td<>	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,44 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.128 8200.128 8200.115 8200.115 8200.115 8200.119 8200.164 8200.124 8200.124 8200.137 8200.138 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.127 8200.168	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: <td>2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551</td> <td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td></td><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<</td><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>2,800,44 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2</td></td<></td></td>	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td></td> <td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<</td> <td>- - - - - - -</td> <td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>2,800,44 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2</td></td<></td>		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>2,800,44 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2</td></td<>	2,800,44 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.128 8200.115 8200.115 8200.115 8200.119 8200.164 8200.124 8200.124 8200.137 8200.138 8200.125 8200.144 8200.106 8200.127 8200.127 8200.168 8200.136	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging:	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283 2,137	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td></td> <td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2 2,1</td></td<></td>		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2 2,1</td></td<>	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2 2,1
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.128 8200.128 8200.115 8200.115 8200.115 8200.119 8200.164 8200.124 8200.124 8200.137 8200.138 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.127 8200.168	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: <td>2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283</td> <td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td></td><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<</td><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>2,800,44 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2 2,1</td></td<></td></td>	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td></td> <td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<</td> <td>- - - - - - -</td> <td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>2,800,44 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2 2,1</td></td<></td>		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>2,800,44 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2 2,1</td></td<>	2,800,44 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2 2,1
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.119 8200.164 8200.124 8200.124 8200.137 8200.138 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.127 8200.168 8200.136	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging:	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283 2,137	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td></td> <td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2 2,1</td></td<></td>		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2 2,1</td></td<>	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2 2,1
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.128 8200.115 8200.115 8200.115 8200.119 8200.169 8200.119 8200.164 8200.137 8200.138 8200.138 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.168 8200.136	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: <td>2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283 2,137</td> <td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td></td><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2 2,1</td></td<></td></td>	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283 2,137	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td></td> <td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2 2,1</td></td<></td>		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2 2,1</td></td<>	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,800,4 5,2 7,9 10,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2 2,1
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.128 8200.115 8200.115 8200.115 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.138 8200.138 8200.138 8200.125 8200.144 8200.127 8200.127 8200.168 8200.136 8200.134	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Diresel: Mud - Diesel: Mud - Joisel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis:	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283 2,137 - 7,456	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>2,800,44 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2 2,1</td></td></td<>	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>2,800,44 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2 2,1</td>	2,800,44 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2 2,1
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.115 8200.115 8200.115 8200.119 8200.164 8200.124 8200.138 8200.138 8200.138 8200.138 8200.138 8200.125 8200.127 8200.127 8200.136 8200.136 8200.136 8200.136 8200.134 8200.135 8200.135	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Diresel: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis: Safety & Environmental:	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283 2,137 - 7,456 - 2,198	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>2,800,44 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2 2,1</td>	2,800,44 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2 2,1
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.128 8200.115 8200.115 8200.115 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.138 8200.138 8200.125 8200.144 8200.125 8200.144 8200.127 8200.168 8200.136 8200.134 8200.134	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Diresel: Mud - Diesel: Mud - Joisel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis:	2,800,446 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 724,306 141,775 86,380 212,831 165,626 4,873 23,458 107,021 29,206 96,370 181,967 99,297 42,128 71,667 200,213 99,599 45,311 2,400 219,551 27,283 2,137 - 7,456 - 2,198 4,419	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>2,800,44 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2 2,1 7,4</td>	2,800,44 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 724,3 141,7 86,3 212,8 165,6 4,8 23,4 107,0 29,2 96,3 181,9 99,2 42,1 71,6 200,2 99,5 45,3 2,4 219,5 27,2 2,1 7,4

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51: AVAIIt Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

AFE # NM0197 - Daytona 29 Fed Com #304H

		-				
Intangible Completio	n	\$	-	\$ 6,293,365	\$ -	\$ 6,293,365
8300.205	Location & Roads:	\$	-	\$ 5,294	\$ -	\$ 5,294
8300.216	Cased Hole Logs & Surveys	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -
8300.243	Analysis	\$	-	\$ 12,645	\$ -	\$ 12,645
8300.270	Stimulation:	\$	-	\$ 1,483,399	\$ -	\$ 1,483,399
8300.275	Proppant:	\$	-	\$ 1,193,418	\$ -	\$ 1,193,418
8300.207	Water:	\$	-	\$ 932,358	\$ -	\$ 932,358
8300.274	Water Transfer:	\$	-	\$ 82,673	\$ -	\$ 82,673
8300.266	Chemicals:	\$	-	\$ 443,277	\$ -	\$ 443,277
8300.209	Pump Down Services:	\$	-	\$ 110,117	\$ -	\$ 110,117
8300.214	Wireline/Perforating:	\$	-	\$ 399,556	\$ -	\$ 399,556
8300.203	Fuel, Power:	\$	-	\$ 700,280	\$ -	\$ 700,280
8300.210	Rental Equipment (Surface):	\$	-	\$ 371,475	\$ -	\$ 371,475
8300.277	Mancamp:	\$	-	\$ 18,815	\$ -	\$ 18,815
8300.250	Rental Equipment (Downhole):	\$	-	\$ 43,431	\$ -	\$ 43,431
8300.232	Disposal:	\$	-	\$ 28,704	\$ -	\$ 28,704
8300.276	Safety & Environmental:	\$	-	\$ 6,876	\$ -	\$ 6,876
8300.277	Consulting Services	\$	-	\$ 200,739	\$ -	\$ 200,739
8300.212	Contract Labor:	\$	-	\$ 30,506	\$ -	\$ 30,506
8300.278	Roustabout Services:	\$	-	\$ 1,581	\$ -	\$ 1,581
8300.220	Company Supervision:	\$	-	\$ 5,058	\$ -	\$ 5,058
8300.230	Completions Rig:	\$	-	\$ 39,516	\$ -	\$ 39,516
8300.271	Coil Tubing Unit	\$	-	\$ 110,706	\$ -	\$ 110,706
8300.273	Flowback:	\$	-	\$ 59,201	\$ -	\$ 59,201
8300.229	Transportation:	\$	-	\$ 13,742	\$ -	\$ 13,742
8300.225	Contingency:	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -
Intangible Facilities		\$	-	\$ -	\$ 249,376	\$ 249,376
8350.401	Title Work/Permit Fees:	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -
8350.402	Damages/ROW:	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -
	Location, Roads:	\$	-	\$ -	\$ 499	\$ 499
8350.405	Pipeline/Flowline Labor:	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -
8350.406	Automation/Electrical Labor:	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -
8350.407	Engineering/Technical Labor:	\$	-	\$ -	\$ 56,823	\$ 56,823
	Civil/Mechanical Labor:	\$	-	\$ -	\$ 115,718	\$ 115,718
	Commissioning Labor:	\$	-	\$ -	\$ -, -	\$ -
8350.410	Transportation:	\$	-	\$ -	\$ 15,638	\$ 15,638
8350.404	Equipment Rentals:	\$	-	\$ -	\$ 9,982	\$ 9,982
8350.411	Safety & Environmental:	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -
	Contingency:	\$	-	\$ -	\$ 50,716	\$ 50,716
	TAL INTANGIBLE COSTS >>>	\$	2,800,446	\$ 6,293,365	\$ 249,376	\$ 9,343,187

TOTAL D&C&F COSTS >>>	\$ 3,957,806	\$ 6,567,300	\$ 1,065,027	\$ 11,590,132
IOTAL D&C&F COSTS >>>	Drilling	Completion	Facilities	Total

This Authority For Expenditure is based on cost estimates only. Billing will reflect your proportionate share of the actual invoice costs.

JOINT INTEREST APPROVAL:

Company: _____ Working Interest: _____

Signature:

Date: _____



AFE:	NM0192	Date:	May 1	6, 2023
Well Name: D	Daytona 29 Fed Com #601H	Projected MD	/TVD:	20473 / 10150
Target: B	Bone Springs	Spud t	to TD:	13.6 days
County: L	ea	Lateral Le	ength:	10,000
State: N	IM	St	tages:	64
SHL: S	ec: 29, T-18S, R-34E; 160 FNL, 1540 FWL	Total Proppant	(ppf):	2,500
BHL: S	ec: 32, T-18S, R-34E; 100 FSL, 1260 FWL	Total Fluid (g	al/ft):	3,000

PROJECT DESCRIPTION:

The proposed AFE is for the Daytona 29 Fed Com #601H, a 2 section Bone Springs horizontal well to be drilled in Lea County, NM. The well is a 3 string casing design consisting of the following: 17.5" surface hole drilled on Fresh to 1300' and 13.375" 54.5# J-55 BTC casing will be set and cemented in place; 12.25" hole will then be drilled on Brine to 5300' and a split string of 9.625" 40# J-55 BTC and 9.625" 40# L-80 HC BTC casing will be set and cemented in place; 8.75" production hole will then be drilled on OBM to 20473' and a string of 5.5" 20# P-110 HC GBCD casing will be set and cemented in place. There will be 10000' of treatable lateral and the completions design will consist of +/-64 stages at 2500 lbs/ft & 3000 gals/ft. AFE includes associated costs for initial gas lift installation.

	TOTAL
DRILLING:	\$4,096,197
COMPLETIONS:	\$6,591,877
FACILITIES:	\$1,065,027
COMPLETED WELL COST:	\$11,753,101

OPERATOR APPROVAL:

Signature: Name:	Jacob Nagy	Date: Title: CO-C.E.O.
Signature: Name:	Skyler Gary	Date: Title: Co-C.E.O.
Signature: Name:	Pete Williams	Date: Title: C.F.O.
Signature: Name:	Braden Harris Final Amended & Consolid	Date: Title: S.V.P. Operations

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51: Kyafft Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

AFE # NM0192 - Daytona 29 Fed Com #601H

•

	TANGIBLE COSTS		Drilling		ompletion		Facilities		Total
angible Drilling		\$	1,210,943	\$	-	\$	-	\$	1,210,94
8400.301	Surface Casing:	\$	101,687	\$	-	\$	-	\$	101,68
8400.302	Intermediate1 Casing:	\$	317,853	\$	-	\$	-	\$	317,85
8400.302	Intermediate2 Casing:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.303	Production Casing:	\$	734,500	\$	-	\$	-	\$	734,50
8400.340	Wellhead Equipment:	\$	56,903	\$		\$	_	\$	56,90
0400.040		\$	50,505	φ \$		φ \$	-	\$	50,50
			-		-		-		
angible Completion		\$	-	\$	296,064	\$	-	\$	296,06
8400.308	Tubing:	\$	-	\$	147,127	\$	-	\$	147,12
8400.340	Wellhead Equip:	\$	-	\$	107,841	\$	-	\$	107,84
8400.312	Artificial Lift: Gas Lift	\$	-	\$	41,096	\$	-	\$	41,09
		\$	-	\$	-	\$	-	\$	
angible Facility		\$		\$		\$	815,651	\$	815,65
			-						•
8400.341	Vessels:	\$	-	\$	-	\$	155,381	\$	155,38
8400.342	Tanks:	\$	-	\$	-	\$	71,306	\$	71,30
8400.343	Flare:	\$	-	\$	-	\$	19,963	\$	19,96
8400.344	Compressors:	\$	-	\$	-	\$	13,912	\$	13,9 ²
8400.316	Pipe/Valves/Fittings:	\$		\$		\$	117,518	\$	117,5
	Instrumentation/Meters:				-				
8400.328		\$	-	\$	-	\$	36,201	\$	36,20
8400.345	LACT Unit:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.346	Electrical Facility:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.347	Containment:	\$	-	\$	-	\$	19,231	\$	19,2
8400.348	Pump/Supplies:	\$		\$		\$	29,247	\$	29,2
	Pipelines:		-				23,247		23,2
8400.349	•	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.315	Flowlines:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.350	Instrument/Electrical Panel:	\$	-	\$	-	\$	352,891	\$	352,8
		\$	-	\$	-	\$	-	\$	
T	OTAL TANGIBLE COSTS >>>	,	1,210,943	\$	296,064	\$	815,651	\$	2,322,65
•		Ψ	1,210,343	Ψ	230,004	Ψ	010,001	Ψ	2,022,00
			D		omplation		Facilities		Total
	INTANGIBLE COSTS		Drilling	I (ompielion				
tangible Drilling	INTANGIBLE COSTS	¢	Drilling		ompletion			¢	2 995 21
tangible Drilling		\$	2,885,254	\$	- ompletion	\$	-	\$	
8200.111	Survey, Stake/Permit:	\$	2,885,254 5,269	\$ \$	-	\$ \$		\$	2,885,2 5,2
	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW:		2,885,254 5,269 7,903	\$	-	\$			
8200.111	Survey, Stake/Permit:	\$	2,885,254 5,269	\$ \$	-	\$ \$		\$	5,2 7,9
8200.111 8200.113 8200.149	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc.	\$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538	\$ \$ \$	-	\$ \$		\$ \$ \$	5,2 7,9 10,5
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance:	\$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903	\$ \$ \$ \$ \$	-	\$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$	5,2 7,9 10,5 7,9
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location:	\$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542	\$ \$ \$ \$ \$	-	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$	5,2 7,9 10,5 7,9 91,5
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.112 8200.103	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	-	\$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	-	\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 759,6
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.112 8200.103	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	-	\$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,5 759,6 150,7
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2 7,9 10,5 91,5 79,6 759,6 150,1 87,1
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,6 759,6 150,1 87,1 220,9
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$	5,2 7,9 10,5 91,5 79,6 759,6 150,1 87,1 220,9 168,3
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2 7,9 10,5 91,5 79,6 759,6 150,1 87,1 220,9 168,3
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$	5,2 7,9 10,5 91,5 79,6 150,1 87,1 220,9 168,3 5,0
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<	5,2 7,9 10,5 91,5 79,6 150,1 87,1 220,9 168,3 5,0 23,4
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<	5,2 7,9 10,5 91,5 79,6 150,1 87,1 220,9 168,3 5,0 23,4 107,0
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2 7,9 10,5 91,5 79,8 759,6 150,1 87,1 220,9 168,3 5,0 23,4 107,0 29,7
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud Pine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S <t< td=""><td>5,2 7,9 10,5 91,5 79,8 759,6 150,1 87,1 220,9 168,3 5,0 23,4 107,0 29,7 100,7</td></t<>	5,2 7,9 10,5 91,5 79,8 759,6 150,1 87,1 220,9 168,3 5,0 23,4 107,0 29,7 100,7
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2 7,9 10,5 91,5 79,8 759,6 150,1 87,1 220,9 168,3 5,0 23,4 107,0 29,7 100,7
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud Pine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S <t< td=""><td>5,2 7,9 10,5 91,5 79,8 759,6 150,1 87,1 220,9 168,3 5,0 23,4 107,0 29,7 100,7 183,7</td></t<>	5,2 7,9 10,5 91,5 79,8 759,6 150,1 87,1 220,9 168,3 5,0 23,4 107,0 29,7 100,7 183,7
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud Pine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 7,9,8 7,59,6 150,1 87,1 220,9 168,3 5,0 23,4 107,0 29,7 100,7 183,7 103,4
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.146	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud & Chemicals: Mud - Dill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 7,9,6 150,1 87,1 220,9 168,3 5,0 23,4 107,0 29,7 100,7 183,7 103,4 43,1</td></td<>	5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 7,9,6 150,1 87,1 220,9 168,3 5,0 23,4 107,0 29,7 100,7 183,7 103,4 43,1
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.102 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.169 8200.169 8200.164 8200.158 8200.124 8200.146 8200.137	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Joisesl: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2 7,5 10,5 91,5 759,6 150,7 220,5 168,5 5,0 23,4 107,0 29,7 100,7 183,7 103,4 43,7
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.146 8200.137 8200.138	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2 7,5 10,5 7,9 150,7 759,6 150,7 220,5 168,5 5,0 23,4 107,0 29,7 100,7 183,7 103,4 43,7 103,4 43,7
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.102 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.169 8200.169 8200.164 8200.158 8200.124 8200.146 8200.137	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Jiesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2 7,9 10,5 79,5 759,6 150,1 87,1 220,9 168,3 5,0 23,4 107,0 29,7 100,7 183,7 103,4
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.146 8200.137 8200.138	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2 7,5 10,5 79,5 759,6 150,1 87,1 220,5 168,3 5,6 23,4 107,6 29,7 108,7 103,4 43,1 71,5 200,2 104,3
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.169 8200.170 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5,2 7,5 10,5 79,5 759,6 150,1 87,1 220,5 168,3 5,0 23,4 107,0 29,7 108,7 103,4 43,1 71,5 200,2 104,3 45,3</td></td<>	5,2 7,5 10,5 79,5 759,6 150,1 87,1 220,5 168,3 5,0 23,4 107,0 29,7 108,7 103,4 43,1 71,5 200,2 104,3 45,3
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.164 8200.158 8200.124 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5,2 7,5 10,5 79,8 759,6 150,1 87,1 220,5 168,3 5,0 23,4 107,0 29,7 108,7 103,4 43,1 71,5 200,2 104,3 45,3 2,4</td></td<>	5,2 7,5 10,5 79,8 759,6 150,1 87,1 220,5 168,3 5,0 23,4 107,0 29,7 108,7 103,4 43,1 71,5 200,2 104,3 45,3 2,4
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.164 8200.158 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Diresel: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5,2 7,5 10,5 79,6 759,6 150,7 220,5 168,3 5,0 23,4 107,0 29,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 200,2 20,2 20,2 20,2 20,2 20,2 20,2</td></td<>	5,2 7,5 10,5 79,6 759,6 150,7 220,5 168,3 5,0 23,4 107,0 29,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 200,2 20,2 20,2 20,2 20,2 20,2 20,2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.164 8200.158 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>5,2 7,5 10,5 79,6 759,6 150,7 220,5 168,3 5,0 23,4 107,0 29,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 200,2 20,2 20,2 20,2 20,2 20,2 20,2</td>	5,2 7,5 10,5 79,6 759,6 150,7 220,5 168,3 5,0 23,4 107,0 29,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 200,2 20,2 20,2 20,2 20,2 20,2 20,2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.164 8200.158 8200.124 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5,2 7,5 10,5 79,6 759,6 150,- 220,5 168,2 5,6 23,4 107,6 29,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,2 20,2 20,2 20,2 20,2 20,2 20,2 20,</td></td<>	5,2 7,5 10,5 79,6 759,6 150,- 220,5 168,2 5,6 23,4 107,6 29,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,2 20,2 20,2 20,2 20,2 20,2 20,2 20,
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.169 8200.170 8200.164 8200.158 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>5,2 7,5 10,5 79,6 759,6 150,- 220,5 168,2 5,6 23,4 107,6 29,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,2 20,2 20,2 20,2 20,2 20,2 20,2 20,</td>	5,2 7,5 10,5 79,6 759,6 150,- 220,5 168,2 5,6 23,4 107,6 29,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,2 20,2 20,2 20,2 20,2 20,2 20,2 20,
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.127 8200.136	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283 2,156	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>5; 7; 7; 91; 79; 759; 150; 87; 220; 168; 5; 23; 107; 200; 100; 100; 100; 100; 100; 23; 100; 23; 107; 200; 23; 103; 200; 23; 200; 23; 200; 23; 200; 23; 200; 23; 200; 200</td>	5; 7; 7; 91; 79; 759; 150; 87; 220; 168; 5; 23; 107; 200; 100; 100; 100; 100; 100; 23; 100; 23; 107; 200; 23; 103; 200; 23; 200; 23; 200; 23; 200; 23; 200; 23; 200; 200
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.127 8200.168 8200.136	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2 7,5 10,5 7,9 150,- 759,6 150,- 220,5 168,3 5,0 23,4 107,0 29,7 100,3 103,4 43,7 71,5 200,2 104,3 43,5 71,5 200,2 104,3 23,6
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.127 8200.168 8200.136 8200.134	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283 2,156	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2 7,9 10,5 91,5 79,6 759,6 150,7 87,7 220,6 168,5 5,6 23,4 107,6 29,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,2 20,2 104,5 200,2 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.115 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.127 8200.168 8200.136 8200.143	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283 2,156	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>5,2 7,9 10,5 91,5 79,6 759,6 150,7 87,7 220,6 168,5 5,6 23,4 107,6 29,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,2 20,2 104,5 200,2 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 2</td>	5,2 7,9 10,5 91,5 79,6 759,6 150,7 87,7 220,6 168,5 5,6 23,4 107,6 29,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,2 20,2 104,5 200,2 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.127 8200.168 8200.136 8200.134	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283 2,156	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2 7,9 10,5 91,5 79,6 759,6 150,7 87,7 220,6 168,5 5,6 23,4 107,6 29,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,2 20,2 104,5 200,2 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 231,6 2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.115 8200.115 8200.115 8200.164 8200.119 8200.164 8200.158 8200.164 8200.125 8200.138 8200.125 8200.138 8200.125 8200.144 8200.127 8200.127 8200.136 8200.136 8200.135 8200.135 8200.165	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis: Safety & Environmental:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283 2,156 - 7,589 - 2,288</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td></td><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<</td><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>5,; 7,9 10,5 91,5 759,6 150,7 87,7 220,5 168,5 5,6 23,4 107,6 23,4 107,6 29,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 200,2 23,4 104,5 24,2 231,6 27,2 2,7 7,5 223,1 27,5 2,7 2,7 2,7 2,7</td></td<>	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283 2,156 - 7,589 - 2,288	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,; 7,9 10,5 91,5 759,6 150,7 87,7 220,5 168,5 5,6 23,4 107,6 23,4 107,6 29,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 200,2 23,4 104,5 24,2 231,6 27,2 2,7 7,5 223,1 27,5 2,7 2,7 2,7 2,7
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.119 8200.164 8200.125 8200.124 8200.138 8200.125 8200.144 8200.125 8200.144 8200.127 8200.127 8200.168 8200.136 8200.134 8200.135	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283 2,156 - 7,589 - 2,288 4,638	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 7,9,6 7,59,6 150,7 87,7 220,5 168,5 5,6 23,4 107,6 29,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 200,2 23,4 104,5 200,2 231,6 27,2 231,6 27,5 2,7 5,5 23,4 104,5 24,5 24,5 24,5 24,6 24,6 24,6 24,6 24,6 24,6 24,6 24,6

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51: AVAIIt Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

AFE # NM0192 - Daytona 29 Fed Com #601H

	-					
Intangible Completion	\$	-	\$	6,295,813	\$ -	\$ 6,295,813
8300.205 Location & Roads:	\$	-	\$	5,294	\$ -	\$ 5,294
8300.216 Cased Hole Logs & Surveys	\$	-	\$	-	\$ -	\$ -
8300.243 Analysis	\$	-	\$	12,645	\$ -	\$ 12,645
8300.270 Stimulation:	\$	-	\$	1,483,399	\$ -	\$ 1,483,399
8300.275 Proppant:	\$	-	\$	1,193,418	\$ -	\$ 1,193,418
8300.207 Water:	\$	-	\$	932,358	\$ -	\$ 932,358
8300.274 Water Transfer:	\$	-	\$	82,673	\$ -	\$ 82,673
8300.266 Chemicals:	\$	-	\$	443,277	\$ -	\$ 443,277
8300.209 Pump Down Services:	\$	-	\$	110,117	\$ -	\$ 110,117
8300.214 Wireline/Perforating:	\$	-	\$	399,556	\$ -	\$ 399,556
8300.203 Fuel, Power:	\$	-	\$	700,280	\$ -	\$ 700,280
8300.210 Rental Equipment (Surface):	\$	-	\$	371,475	\$ -	\$ 371,475
8300.277 Mancamp:	\$	-	\$	18,815	\$ -	\$ 18,815
8300.250 Rental Equipment (Downhole):	\$	-	\$	43,431	\$ -	\$ 43,431
8300.232 Disposal:	\$	-	\$	28,704	\$ -	\$ 28,704
8300.276 Safety & Environmental:	\$	-	\$	6,876	\$ -	\$ 6,876
8300.277 Consulting Services:	\$	-	\$	200,739	\$ -	\$ 200,739
8300.212 Contract Labor:	\$	-	\$	30,506	\$ -	\$ 30,506
8300.278 Roustabout Services:	\$	-	\$	1,581	\$ -	\$ 1,581
8300.220 Company Supervision:	\$	-	\$	5,058	\$ -	\$ 5,058
8300.230 Completions Rig:	\$	-	\$	39,516	\$ -	\$ 39,516
8300.271 Coil Tubing Unit	\$	-	\$	111,654	\$ -	\$ 111,654
8300.273 Flowback:	\$	-	\$	59,201	\$ -	\$ 59,201
8300.229 Transportation:	\$	-	\$	15,242	\$ -	\$ 15,242
8300.225 Contingency:	\$	-	\$	-	\$ -	\$ -
Intangible Facilities	\$	-	\$	-	\$ 249,376	\$ 249,376
8350.401 Title Work/Permit Fees:	\$	-	\$	-	\$ -	\$ -
8350.402 Damages/ROW:	\$	-	\$	-	\$ -	\$ -
8350.403 Location, Roads:	\$	-	\$	-	\$ 499	\$ 499
8350.405 Pipeline/Flowline Labor:	\$	-	\$	-	\$ -	\$ -
8350.406 Automation/Electrical Labor:	\$	-	\$	-	\$ -	\$ -
8350.407 Engineering/Technical Labor:	\$	-	\$	-	\$ 56,823	\$ 56,823
8350.408 Civil/Mechanical Labor:	\$	-	\$	-	\$ 115,718	\$ 115,718
8350.409 Commissioning Labor:	\$	-	\$	-	\$ -	\$ -
8350.410 Transportation:	\$	-	\$	-	\$ 15,638	\$ 15,638
8350.404 Equipment Rentals:	\$	-	\$	-	\$ 9,982	\$ 9,982
8350.411 Safety & Environmental:	\$	-	\$	-	\$ -	\$ -
8350.413 Contingency:	\$	-	\$	-	\$ 50,716	\$ 50,716
TOTAL INTANGIBLE COSTS >>>	\$	2,885,254	6	6,295,813	\$ 249,376	\$ 9,430,443

TOTAL D&C&F COSTS >>>	\$ 4,096,197	\$ 6,591,877	\$ 1,065,027	\$ 11,753,101
TOTAL DACAP COSTS >>>	Drilling	Completion	Facilities	Total

This Authority For Expenditure is based on cost estimates only. Billing will reflect your proportionate share of the actual invoice costs.

JOINT INTEREST APPROVAL:

Company: _____ Working Interest: _____

Signature:

Date: _____



AFE: NM0	193	Date:	May 1	6, 2023
Well Name: Dayton	a 29 Fed Com #602H	Projected MD	/TVD:	20473 / 10150
Target: Bone Sp	prings	Spud	to TD:	13.6 days
County: Lea		Lateral Le	ength:	10,000
State: NM		S	tages:	64
SHL: Sec: 29,	T-18S, R-34E; 320 FNL, 1540 FWL	Total Proppant	(ppf):	2,500
BHL: Sec: 32,	T-18S, R-34E; 100 FSL, 2490 FWL	Total Fluid (g	al/ft):	3,000

PROJECT DESCRIPTION:

The proposed AFE is for the Daytona 29 Fed Com #602H, a 2 section Bone Springs horizontal well to be drilled in Lea County, NM. The well is a 3 string casing design consisting of the following: 17.5" surface hole drilled on Fresh to 1300' and 13.375" 54.5# J-55 BTC casing will be set and cemented in place; 12.25" hole will then be drilled on Brine to 5300' and a split string of 9.625" 40# J-55 BTC and 9.625" 40# L-80 HC BTC casing will be set and cemented in place; 8.75" production hole will then be drilled on OBM to 20473' and a string of 5.5" 20# P-110 HC GBCD casing will be set and cemented in place. There will be 10000' of treatable lateral and the completions design will consist of +/-64 stages at 2500 lbs/ft & 3000 gals/ft. AFE includes associated costs for initial gas lift installation.

	TOTAL
DRILLING:	\$4,096,197
COMPLETIONS:	\$6,591,877
FACILITIES:	\$1,065,027
COMPLETED WELL COST:	\$11,753,101

OPERATOR APPROVAL:

Signature: Name:	Jacob Nagy	Date: Title: Co-C.E.O.
Signature: Name:	Skyler Gary	Date: Title: Co-C.E.O.
Signature: Name:	Pete Williams	Date: Title: C.F.O.
Signature: Name:	Braden Harris Final Amended & Consoli	Date: Title: S.V.P. Operations dated Exhibit Packet

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51: Kyafft Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

AFE # NM0193 - Daytona 29 Fed Com #602H

•

	TANGIBLE COSTS		Drilling		npletion		Facilities	-	Total
angible Drilling		\$	1,210,943	\$	-	\$	-	\$	1,210,943
8400.301	Surface Casing:	\$	101,687	\$	-	\$	-	\$	101,687
8400.302	Intermediate1 Casing:	\$	317,853	\$	-	\$	-	\$	317,853
8400.302	Intermediate2 Casing:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
8400.303	Production Casing:	\$	734,500	\$	-	\$	-	\$	734,500
8400.340	Wellhead Equipment:	\$	56,903	\$	-	\$	-	\$	56,903
		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
angible Completion		\$	-	\$	296,064	\$	-	\$	296,064
8400.308	Tubing:	\$		\$	147,127	\$	-	\$	147,127
8400.340	Wellhead Equip:	\$		\$	107,841	\$		\$	107,841
8400.312	Artificial Lift: Gas Lift	\$		φ \$	41,096	\$		φ \$	
0400.312	Artificial Lift. Gas Lift		-		41,090		-		41,096
		\$	-	\$	-	\$	-	\$	
angible Facility	N / N	\$	-	\$	-	\$	815,651	\$	815,651
8400.341	Vessels:	\$	-	\$	-	\$	155,381	\$	155,38
8400.342	Tanks:	\$	-	\$	-	\$	71,306	\$	71,306
8400.343	Flare:	\$	-	\$	-	\$	19,963	\$	19,963
8400.344	Compressors:	\$	-	\$	-	\$	13,912	\$	13,91
8400.316	Pipe/Valves/Fittings:	\$	-	\$	-	\$	117,518	\$	117,518
8400.328	Instrumentation/Meters:	\$	-	\$	_	\$	36,201	\$	36,20
8400.345	LACT Unit:	\$		\$		\$		\$	50,20
8400.345	Electrical Facility:	\$	-			ֆ \$	-		
	-		-	\$	-		-	\$	40.00
8400.347	Containment:	\$	-	\$	-	\$	19,231	\$	19,23
8400.348	Pump/Supplies:	\$	-	\$	-	\$	29,247	\$	29,24
8400.349	Pipelines:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.315	Flowlines:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.350	Instrument/Electrical Panel:	\$	-	\$	-	\$	352,891	\$	352,89 ⁻
		\$	-	\$	-	\$	-	\$	
T	OTAL TANGIBLE COSTS >>>	\$	1,210,943	\$	296,064	\$	815,651	\$	2,322,657
-		Ļ	.,,	÷		Ÿ	010,001	¥	_,•,••
									Total
	INTANGIBLE COSTS		Drilling	Cor	npletion		Facilities		TOLAT
ntangible Drilling	INTANGIBLE COSTS	\$	Drilling 2.885.254		mpletion -		Facilities -	\$	
ntangible Drilling		\$	2,885,254	\$	npletion -	\$		\$ \$	2,885,254
8200.111	Survey, Stake/Permit:	\$	2,885,254 5,269	\$ \$	npletion - -	\$		\$	2,885,254 5,269
8200.111 8200.113	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW:	\$	2,885,254 5,269 7,903	\$ \$ \$	npletion - - -	\$ \$		\$ \$	2,885,254 5,269 7,903
8200.111 8200.113 8200.149	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc.	\$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538	\$ \$ \$ \$	npletion - - - -	\$ \$ \$		\$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance:	\$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903	\$ \$ \$ \$	npletion - - - -	\$ \$ \$ \$		\$ \$ \$	2,885,25 4 5,26 7,90 10,53 7,90
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location:	\$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542	\$ \$ \$ \$ \$	npletion - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,25 4 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.112 8200.103	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	npletion - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$	2,885,25 4 5,263 7,903 10,533 7,903 91,543 79,823
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542	\$ \$ \$ \$ \$	npletion - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,900 10,538 7,900 91,542 79,822 759,602
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.112 8200.103	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	npletion	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$	2,885,25 4 5,263 7,903 10,533 7,903 91,543 79,823 759,603
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - -	• • • • • • • • • • • • • • • • • • •	2,885,25 4 5,263 7,903 10,533 7,903 91,543 79,822 759,603 150,123
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,900 10,538 7,900 91,542 79,822 759,600 150,122 87,190
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - -	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<	2,885,254 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - -	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<	- - - - - - - - - - - - - - - -	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	2,885,254 5,263 7,903 10,533 7,903 91,543 79,822 759,603 150,122 87,199 220,96 168,313
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - -	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	2,885,254 5,263 7,903 10,533 7,903 91,543 79,822 759,603 150,122 87,19 220,96 168,313 5,014
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	2,885,254 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	2,885,254 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud Piesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S <t< td=""><td>2,885,254 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70</td></t<>	2,885,254 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164 8200.158	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S	2,885,254 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70 183,79
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud Piesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S <t< td=""><td>2,885,254 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70 183,79 103,41</td></t<>	2,885,254 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70 183,79 103,41
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164 8200.158	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S	2,885,254 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70 183,79 103,41
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.164 8200.158 8200.124	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud Pine: Mud Piesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S	2,885,254 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70 183,79 103,41 43,13
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.164 8200.158 8200.124 8200.146 8200.137	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud Prine: Mud Piesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - -	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S	2,885,254 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70 183,79 103,41 43,13 71,96
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud - Dirill Water: Mud Brine: Mud Pine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		• • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	2,885,254 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70 183,79 103,41 43,13 71,96 200,21
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.102 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud - Dill Water: Mud Brine: Mud Piesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		• • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	2,885,254 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70 183,79 103,41 43,13 71,96 200,21 104,34
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.164 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud - Dill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing:	\$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		• • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	2,885,25, 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70 183,79 103,41 43,13 71,96 200,21 104,34 45,31
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - -	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<	2,885,25, 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70 183,79 103,41 43,13 71,96 200,21 104,34 45,31 2,40
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.115 8200.128 8200.117 8200.115 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Dirll Water: Mud - Dirll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - -	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		· · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	2,885,254 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70 183,79 103,41 43,13 71,96 200,21 104,34 45,31 2,40 231,61
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.115 8200.128 8200.117 8200.115 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>- - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<</td><td></td><td>S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S</td><td>2,885,254 5,263 7,903 10,533 7,903 91,543 759,603 150,123 87,199 220,960 168,313 5,014 23,453 107,02 29,744 100,700 183,799 103,414 43,133 71,963 200,213 104,34 45,31 2,400 231,614 2,7,283</td></td<>	- - - - - - - - - - - - - -	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S	2,885,254 5,263 7,903 10,533 7,903 91,543 759,603 150,123 87,199 220,960 168,313 5,014 23,453 107,02 29,744 100,700 183,799 103,414 43,133 71,963 200,213 104,34 45,31 2,400 231,614 2,7,283
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.115 8200.128 8200.117 8200.115 8200.119 8200.164 8200.164 8200.125 8200.124 8200.125 8200.125 8200.127 8200.127 8200.168	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>- - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td></td><td>· · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·</td><td>2,885,254 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70 183,79 103,41 43,13 71,96 200,21 104,34 45,31 2,40 231,61</td></td<>	- - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		· · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	2,885,254 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70 183,79 103,41 43,13 71,96 200,21 104,34 45,31 2,40 231,61
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.115 8200.128 8200.117 8200.115 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>- - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<</td><td></td><td>S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S</td><td>2,885,25, 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70 183,79 103,41 43,13 71,96 200,21 104,34 45,31 2,40 231,61 27,28</td></td<>	- - - - - - - - - - - - - -	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S	2,885,25, 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70 183,79 103,41 43,13 71,96 200,21 104,34 45,31 2,40 231,61 27,28
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.115 8200.128 8200.117 8200.115 8200.119 8200.164 8200.164 8200.125 8200.124 8200.125 8200.125 8200.127 8200.127 8200.168	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>- - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td></td><td>· · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·</td><td>2,885,25, 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70 183,79 103,41 43,13 71,96 200,21 104,34 45,31 2,40 231,61 27,28</td></td<>	- - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		· · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	2,885,25, 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70 183,79 103,41 43,13 71,96 200,21 104,34 45,31 2,40 231,61 27,28
8200.111 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.115 8200.128 8200.117 8200.115 8200.119 8200.164 8200.144 8200.146 8200.125 8200.125 8200.144 8200.127 8200.127 8200.136	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Dirll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283 2,156	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		· · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70 183,79 103,41 43,13 71,96 200,21 104,34 45,31 2,40 231,61 27,28 2,15
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.117 8200.128 8200.117 8200.169 8200.169 8200.170 8200.164 8200.158 8200.124 8200.138 8200.138 8200.138 8200.138 8200.138 8200.127 8200.127 8200.127 8200.136 8200.136 8200.136 8200.136	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Dirll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering:	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283 2,156	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - -	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		· · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70 183,79 103,41 43,13 71,96 200,21 104,34 45,31 2,40 231,61 27,28 2,15
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.117 8200.128 8200.117 8200.169 8200.169 8200.170 8200.164 8200.124 8200.124 8200.138 8200.138 8200.138 8200.138 8200.138 8200.138 8200.127 8200.127 8200.136 8200.136 8200.136 8200.134 8200.134	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis:	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283 2,156 - 7,589	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - -	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		· · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70 183,79 103,41 43,13 71,96 200,21 104,34 45,31 2,40 231,61 27,28 2,15
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.12 8200.103 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.117 8200.128 8200.117 8200.169 8200.169 8200.170 8200.164 8200.124 8200.124 8200.138 8200.138 8200.138 8200.138 8200.138 8200.127 8200.127 8200.136 8200.136 8200.136 8200.134 8200.135 8200.135	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis: Safety & Environmental:	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283 2,156 - 7,589 - 2,288	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - -	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		· · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70 183,79 103,41 43,13 71,96 200,21 104,34 45,31 2,40 231,61 27,28 2,15
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.104 8200.105 8200.117 8200.117 8200.115 8200.117 8200.119 8200.164 8200.124 8200.138 8200.138 8200.138 8200.138 8200.138 8200.125 8200.127 8200.127 8200.127 8200.136 8200.136 8200.136 8200.134 8200.135 8200.135 8200.135 8200.135	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis:	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283 2,156 - 7,589 - 2,288 4,638	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		· · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70 183,79 103,41 43,13 71,96 200,21 104,34 45,31 2,40 231,61 27,28 2,15 7,58 2,28 4,63

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51: AVAIIt Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

AFE # NM0193 - Daytona 29 Fed Com #602H

	,	-				-			
Intangible Completic	n	\$	-	\$	6,295,813	\$	-	\$	6,295,813
8300.205	Location & Roads:	\$	-	\$	5,294	\$	-	\$	5,294
8300.216	Cased Hole Logs & Surveys	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-
8300.243	Analysis	\$	-	\$	12,645	\$	-	\$	12,645
8300.270	Stimulation:	\$	-	\$	1,483,399	\$	-	\$	1,483,399
8300.275	Proppant:	\$	-	\$	1,193,418	\$	-	\$	1,193,418
8300.207	Water:	\$	-	\$	932,358	\$	-	\$	932,358
8300.274	Water Transfer:	\$	-	\$	82,673	\$	-	\$	82,673
8300.266	Chemicals:	\$	-	\$	443,277	\$	-	\$	443,277
8300.209	Pump Down Services:	\$	-	\$	110,117	\$	-	\$	110,117
8300.214	Wireline/Perforating:	\$	-	\$	399,556	\$	-	\$	399,556
8300.203	Fuel, Power:	\$	-	\$	700,280	\$	-	\$	700,280
8300.210	Rental Equipment (Surface):	\$	-	\$	371,475	\$	-	\$	371,475
8300.277	Mancamp:	\$	-	\$	18,815	\$	-	\$	18,815
8300.250	Rental Equipment (Downhole):	\$	-	\$	43,431	\$	-	\$	43,431
8300.232	Disposal:	\$	-	\$	28,704	\$	-	\$	28,704
8300.276	Safety & Environmental:	\$	-	\$	6,876	\$	-	\$	6,876
8300.277	Consulting Services:	\$	-	\$	200,739	\$	-	\$	200,739
8300.212	Contract Labor:	\$	-	\$	30,506	\$	-	\$	30,506
8300.278	Roustabout Services:	\$	-	\$	1,581	\$	-	\$	1,581
8300.220	Company Supervision:	\$	-	\$	5,058	\$	-	\$	5,058
8300.230	Completions Rig:	\$	-	\$	39,516	\$	-	\$	39,516
8300.271	Coil Tubing Unit	\$	-	\$	111,654	\$	-	\$	111,654
8300.273	Flowback:	\$	-	\$	59,201	\$	-	\$	59,201
8300.229	Transportation:	\$	-	\$	15,242	\$	-	\$	15,242
8300.225	Contingency:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
Intangible Facilities		\$	-	\$	-	\$	249,376	\$	249,376
8350.401	Title Work/Permit Fees:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8350,402	Damages/ROW:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8350.403	Location, Roads:	\$	-	\$	-	\$	499	\$	499
8350.405	Pipeline/Flowline Labor:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8350.406	Automation/Electrical Labor:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8350.407	Engineering/Technical Labor:	\$	-	\$	-	\$	56,823	\$	56,823
8350.408	Civil/Mechanical Labor:	\$	-	\$	-	\$	115,718	\$	115,718
8350.409	Commissioning Labor:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8350.410	Transportation:	\$	-	\$	-	\$	15.638	\$	15,638
8350.404	Equipment Rentals:	\$	-	\$	-	\$	9,982	\$	9,982
8350.411	Safety & Environmental:	\$	-	\$	-	\$		\$	
8350.413	Contingency:	\$	-	\$	-	\$	50,716	\$	50,716
	DTAL INTANGIBLE COSTS >>>	\$	2,885,254		6,295,813	\$	249,376	\$	9,430,443
		φ	2,003,234	φ	0,290,013	φ	243,370	φ	3,430,443

TOTAL D&C&F COSTS >>>	\$ 4,096,197	\$ 6,591,877	\$ 1,065,027	\$ 11,753,101
TOTAL DACAF COSTS	Drilling	Completion	Facilities	Total

This Authority For Expenditure is based on cost estimates only. Billing will reflect your proportionate share of the actual invoice costs.

JOINT INTEREST APPROVAL:

Company: _____ Working Interest: _____

Signature: _____

Date: _____



AFE: NM0198	Date:	May 16, 2023
Well Name: Daytona 29 Fed Com #603H	Projected	d MD/TVD: 20473 / 10150
Target: Bone Springs	S	Spud to TD: 13.6 days
County: Lea	Late	eral Length: 10,000
State: NM		Stages: 64
SHL: Sec: 29, T-18S, R-34E; 779 FNL, 1007 FEL	Total Prop	opant (ppf): 2,500
BHL: Sec: 32, T-18S, R-34E; 100 FSL, 1560 FEL	Total Flu	uid (gal/ft): 3,000

PROJECT DESCRIPTION:

The proposed AFE is for the Daytona 29 Fed Com #603H, a 2 section Bone Springs horizontal well to be drilled in Lea County, NM. The well is a 3 string casing design consisting of the following: 17.5" surface hole drilled on Fresh to 1300' and 13.375" 54.5# J-55 BTC casing will be set and cemented in place; 12.25" hole will then be drilled on Brine to 5300' and a split string of 9.625" 40# J-55 BTC and 9.625" 40# L-80 HC BTC casing will be set and cemented in place; 8.75" production hole will then be drilled on OBM to 20473' and a string of 5.5" 20# P-110 HC GBCD casing will be set and cemented in place. There will be 10000' of treatable lateral and the completions design will consist of +/-64 stages at 2500 lbs/ft & 3000 gals/ft. AFE includes associated costs for initial gas lift installation.

	TOTAL
DRILLING:	\$4,096,197
COMPLETIONS:	\$6,591,877
FACILITIES:	\$1,065,027
COMPLETED WELL COST:	\$11,753,101

OPERATOR APPROVAL:

Signature: Name:	Jacob Nagy	Date: Title: Co-C.E.O.
Signature: Name:	Skyler Gary	Date: Title: Co-C.E.O.
Signature: Name:	Pete Williams	Date: Title: C.F.O.
Signature: Name:	Braden Harris Final Amended & Consolid	Date: Title: S.V.P. Operations

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51: Kyafft Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

AFE # NM0198 - Daytona 29 Fed Com #603H

•

	TANGIBLE COSTS		Drilling		ompletion		Facilities		Total
angible Drilling	1	\$	1,210,943	\$	-	\$	-	\$	1,210,94
8400.301	Surface Casing:	\$	101,687	\$	-	\$	-	\$	101,68
8400.302	Intermediate1 Casing:	\$	317,853	\$	-	\$	-	\$	317,85
8400.302	Intermediate2 Casing:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.303	Production Casing:	\$	734,500	\$	-	\$	-	\$	734,50
8400.340	Wellhead Equipment:	\$	56,903	\$		\$		\$	56,90
0400.040		\$	50,505	\$		φ \$	-	\$	50,50
angible Completion			-		-	۰ \$	-		206.06
		\$	-	\$	296,064		-	\$	296,06
8400.308	Tubing:	\$	-	\$	147,127	\$	-	\$	147,12
8400.340	Wellhead Equip:	\$	-	\$	107,841	\$	-	\$	107,84
8400.312	Artificial Lift: Gas Lift	\$	-	\$	41,096	\$	-	\$	41,09
		\$	-	\$	-	\$	-	\$	
angible Facility		\$	-	\$	-	\$	815,651	\$	815,65
8400.341	Vessels:	\$		\$	-	\$	155,381	\$	155,3
8400.342	Tanks:			\$		\$	71,306	\$	71,3
		\$	-	· ·	-				
8400.343	Flare:	\$	-	\$	-	\$	19,963	\$	19,9
8400.344	Compressors:	\$	-	\$	-	\$	13,912	\$	13,9
8400.316	Pipe/Valves/Fittings:	\$	-	\$	-	\$	117,518	\$	117,5
8400.328	Instrumentation/Meters:	\$	-	\$	-	\$	36,201	\$	36,2
8400.345	LACT Unit:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.346	Electrical Facility:	\$		\$		\$		\$	
			-		-		-		10.0
8400.347	Containment:	\$	-	\$	-	\$	19,231	\$	19,2
8400.348	Pump/Supplies:	\$	-	\$	-	\$	29,247	\$	29,2
8400.349	Pipelines:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.315	Flowlines:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.350	Instrument/Electrical Panel:	\$	-	\$	-	\$	352,891	\$	352,8
		\$		\$		\$		\$,-
	OTAL TANGIBLE COSTS >>>	,	1,210,943	\$	296,064	\$	815,651	\$	2 222 6
	OTAL TANGIBLE COSTS	φ	1,210,943	φ	290,004	φ	015,051	φ	2,322,6
			Drilling	C	ompletion		Facilities		Total
									Total
tanaihla Duillina	INTANGIBLE COSTS	(Drilling					*	0.005.00
		\$	2,885,254	\$	-	\$	-	\$	2,885,2
tangible Drilling 8200.111	Survey, Stake/Permit:	\$ \$						\$ \$	2,885,2
			2,885,254	\$		\$			
8200.111 8200.113	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW:	\$	2,885,254 5,269 7,903	\$ \$ \$		\$ \$		\$ \$	5,2 7,9
8200.111 8200.113 8200.149	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc.	\$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538	\$ \$ \$		\$ \$		\$ \$ \$	5,2 7,9 10,5
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance:	\$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903	\$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$	5,2 7,9 10,5 7,9
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location:	\$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542	\$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$	5,2 7,9 10,5 7,9 91,5
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.112 8200.103	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 759,6
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.112 8200.103	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 759,6
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2 7,5 10,5 7,5 91,5 79,5 759,6 150,7
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2 7,5 10,5 91,5 79,6 759,6 150,7 87,7
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2 7,9 10,5 91,5 79,6 759,6 150, ⁻ 87, ⁻ 220,6
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$	5,2 7,5 10,5 91,5 79,6 759,6 150,7 87,7 220,6 168,3
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<	5,; 7,9 10,5 91,5 79,6 759,6 150,7 87,7 220,6 168,5 5,6
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$	5,; 7,9 10,5 91,5 79,6 759,6 150,7 87,7 220,6 168,5 5,6
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<	5,; 7,9 10,5 91,5 79,6 759,6 150,7 87,7 220,9 168,5 168,5 5,6 23,4
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<	5,; 7,9 10,5 91,5 79,6 759,6 150,7 87,7 220,9 168,5 168,5 5,6 23,4 107,0
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,; 7,9 10,5 91,5 79,6 759,6 150,7 87,7 220,5 168,5 168,5 5,6 23,4 107,6 29,7
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud Pine: Mud - Jiesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S <t< td=""><td>5,; 7,9 10,5 91,5 79,6 759,6 150,7 87,7 220,5 168,5 5,6 23,4 107,6 29,7 100,7</td></t<>	5,; 7,9 10,5 91,5 79,6 759,6 150,7 87,7 220,5 168,5 5,6 23,4 107,6 29,7 100,7
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164 8200.158	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S	5,2 7,5 10,5 91,5 759,6 150,7 87,7 220,5 168,3 5,6 23,4 107,6 29,7 100,7 183,7
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Joisesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2 7,9 10,5 91,5 759,6 150,7 87,7 220,5 168,5 5,0 23,4 107,0 29,7 100,7 183,7 103,4
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164 8200.158	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Joisesl: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S	5,2 7,9 10,5 7,9 91,5
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Joisesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2 7,9 10,5 91,5 759,6 150,7 220,9 168,5 5,0 23,4 107,0 29,7 100,7 183,7 103,4 43,7
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.119 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Joisesl: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5; 7; 7; 10; 91; 79; 759; 150; 87; 220; 168; 5; 168; 5; 107; 20; 100; 103; 103; 43; 71; 5;</td></td<>	5; 7; 7; 10; 91; 79; 759; 150; 87; 220; 168; 5; 168; 5; 107; 20; 100; 103; 103; 43; 71; 5;
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2 7,9 10,5 91,5 759,6 150,7 220,9 168,5 5,0 23,4 107,0 29,7 100,7 183,7 103,4 43,7 71,5 200,2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.169 8200.169 8200.170 8200.164 8200.158 8200.124 8200.146 8200.137 8200.138 8200.106	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5,; 7,; 10,; 91,; 759,; 150,; 220,; 168,; 5,; 23,; 107,; 29,; 108,; 103,; 43,; 71,; 200,; 104,;</td></td<>	5,; 7,; 10,; 91,; 759,; 150,; 220,; 168,; 5,; 23,; 107,; 29,; 108,; 103,; 43,; 71,; 200,; 104,;
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5,; 7,; 10,; 791,; 798, 759,; 150, 220,; 168,; 5,; 23,; 107,; 29,; 108,; 107,; 29,; 108,; 103,; 103,; 103,; 103,; 103,; 103,; 103,; 103,; 103,; 103,; 103,; 104,; 104,; 104,; 104,; 104,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,;</td></td<>	5,; 7,; 10,; 791,; 798, 759,; 150, 220,; 168,; 5,; 23,; 107,; 29,; 108,; 107,; 29,; 108,; 103,; 103,; 103,; 103,; 103,; 103,; 103,; 103,; 103,; 103,; 103,; 104,; 104,; 104,; 104,; 104,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 105,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,; 106,;
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.169 8200.170 8200.164 8200.158 8200.124 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5; 7; 7; 10, 91, 79, 759, 150, 87, 220, 168, 5, 23, 107, 29, 108, 103, 43, 71, 200, 104, 3, 200, 20, 104, 20, 20, 20, 20, 20, 20, 20, 20, 20, 20</td></td<>	5; 7; 7; 10, 91, 79, 759, 150, 87, 220, 168, 5, 23, 107, 29, 108, 103, 43, 71, 200, 104, 3, 200, 20, 104, 20, 20, 20, 20, 20, 20, 20, 20, 20, 20
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.164 8200.158 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diresel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5,2 7,5 10,5 79,6 759,6 150,7 220,5 168,3 5,0 23,4 107,0 29,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,2 20,2 20,2 104,3 43,7 71,5 200,2 20,2 20,2 20,2 20,2 20,2 20,2 2</td></td<>	5,2 7,5 10,5 79,6 759,6 150,7 220,5 168,3 5,0 23,4 107,0 29,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,7 100,2 20,2 20,2 104,3 43,7 71,5 200,2 20,2 20,2 20,2 20,2 20,2 20,2 2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.164 8200.158 8200.124 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5,; 7,; 10,; 91,; 79,; 759,; 150, 220,; 168,; 5,; 23,; 107,; 29,; 108,; 103,; 103,; 103,; 103,; 103,; 103,; 103,; 103,; 104,; 200,; 210,; 20,; 20,; 20,; 20,; 20,; 20,; 20,; 2</td></td<>	5,; 7,; 10,; 91,; 79,; 759,; 150, 220,; 168,; 5,; 23,; 107,; 29,; 108,; 103,; 103,; 103,; 103,; 103,; 103,; 103,; 103,; 104,; 200,; 210,; 20,; 20,; 20,; 20,; 20,; 20,; 20,; 2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.164 8200.158 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diresel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5; 7; 7; 10; 79; 79; 759; 150; 87; 220; 168; 5; 23; 107; 20; 108; 107; 29; 100; 100; 103; 103; 43; 71; 200; 20; 104; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20</td></td<>	5; 7; 7; 10; 79; 79; 759; 150; 87; 220; 168; 5; 23; 107; 20; 108; 107; 29; 100; 100; 103; 103; 43; 71; 200; 20; 104; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.115 8200.115 8200.115 8200.119 8200.164 8200.124 8200.124 8200.137 8200.138 8200.125 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.127 8200.168	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>5; 7; 7; 91; 79; 759; 150; 87; 220; 168; 5; 23; 107; 20; 108; 107; 29; 100; 100; 103; 103; 43; 71; 200; 20; 104; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20</td>	5; 7; 7; 91; 79; 759; 150; 87; 220; 168; 5; 23; 107; 20; 108; 107; 29; 100; 100; 103; 103; 43; 71; 200; 20; 104; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.115 8200.115 8200.115 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.127 8200.136	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283 2,156	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5; 7; 10; 91; 79; 759; 150; 87; 220; 168; 5; 23; 107; 200; 100; 100; 100; 100; 20; 100; 23; 107; 200; 23; 103; 200; 23; 104; 200; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.115 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.168 8200.136 8200.143	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>5; 7; 10; 91; 79; 759; 150; 87; 220; 168; 5; 23; 107; 200; 100; 100; 100; 100; 20; 100; 23; 107; 200; 23; 103; 200; 23; 104; 200; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20</td>	5; 7; 10; 91; 79; 759; 150; 87; 220; 168; 5; 23; 107; 200; 100; 100; 100; 100; 20; 100; 23; 107; 200; 23; 103; 200; 23; 104; 200; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.168 8200.136 8200.134	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283 2,156	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5; 7; 7; 91; 79; 759; 150; 87; 220; 168; 5; 23; 107; 20; 108; 107; 29; 100; 100; 103; 103; 43; 71; 200; 20; 104; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.115 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.168 8200.136 8200.143	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283 2,156	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>5; 7; 10; 91; 79; 759; 150; 87; 220; 168; 5; 23; 107; 200; 100; 100; 100; 100; 20; 100; 23; 107; 200; 23; 103; 200; 23; 104; 200; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20</td>	5; 7; 10; 91; 79; 759; 150; 87; 220; 168; 5; 23; 107; 200; 100; 100; 100; 100; 20; 100; 23; 107; 200; 23; 103; 200; 23; 104; 200; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.168 8200.136 8200.134	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283 2,156	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5; 7; 10; 91; 79; 759; 150; 87; 220; 168; 5; 23; 107; 200; 100; 100; 100; 100; 20; 100; 23; 107; 200; 23; 103; 200; 23; 104; 200; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 23; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20; 20
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.125 8200.144 8200.125 8200.144 8200.127 8200.127 8200.168 8200.136 8200.134 8200.135	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis: Safety & Environmental:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283 2,156 - 7,589 - 2,288	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5; 7; 10; 91; 79; 759; 150; 87; 220; 168; 5; 23; 168; 5; 23; 107; 200; 100; 100; 100; 103; 200; 200; 231; 200; 231; 200; 231; 231; 27; 231; 27; 231; 27; 231; 22; 231; 22; 22; 23; 22; 22; 22; 22; 22; 22; 22
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.115 8200.115 8200.115 8200.164 8200.119 8200.164 8200.158 8200.125 8200.138 8200.125 8200.138 8200.125 8200.144 8200.127 8200.136 8200.136 8200.134 8200.135 8200.165	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283 2,156 - 7,589 - 2,288 4,638	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5; 7; 10; 79; 79; 759; 150; 87; 220; 168; 5; 23; 168; 5; 23; 107; 29; 100; 100; 100; 100; 29; 100; 200; 200; 200; 200; 231; 200; 231; 200; 231; 27; 231; 200; 231; 231; 24; 24; 24; 24; 24; 24; 24; 24; 24; 24

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51: AVAIIt Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

AFE # NM0198 - Daytona 29 Fed Com #603H

	1					
Intangible Completion	on	\$ -	\$	6,295,813	\$ -	\$ 6,295,813
8300.205	Location & Roads:	\$ -	\$	5,294	\$ -	\$ 5,294
8300.216	Cased Hole Logs & Surveys	\$ -	\$	-	\$ -	\$ -
8300.243	Analysis	\$ -	\$	12,645	\$ -	\$ 12,645
8300.270	Stimulation:	\$ -	\$	1,483,399	\$ -	\$ 1,483,399
8300.275	Proppant:	\$ -	\$	1,193,418	\$ -	\$ 1,193,418
8300.207	Water:	\$ -	\$	932,358	\$ -	\$ 932,358
8300.274	Water Transfer:	\$ -	\$	82,673	\$ -	\$ 82,673
8300.266	Chemicals:	\$ -	\$	443,277	\$ -	\$ 443,277
8300.209	Pump Down Services:	\$ -	\$	110,117	\$ -	\$ 110,117
8300.214	Wireline/Perforating:	\$ -	\$	399,556	\$ -	\$ 399,556
8300.203	Fuel, Power:	\$ -	\$	700,280	\$ -	\$ 700,280
8300.210	Rental Equipment (Surface):	\$ -	\$	371,475	\$ -	\$ 371,475
8300.277	Mancamp:	\$ -	\$	18,815	\$ -	\$ 18,815
8300.250	Rental Equipment (Downhole):	\$ -	\$	43,431	\$ -	\$ 43,431
8300.232	Disposal:	\$ -	\$	28,704	\$ -	\$ 28,704
8300.276	Safety & Environmental:	\$ -	\$	6,876	\$ -	\$ 6,876
8300.277	Consulting Services:	\$ -	\$	200,739	\$ -	\$ 200,739
8300.212	Contract Labor:	\$ -	\$	30,506	\$ -	\$ 30,506
8300.278	Roustabout Services:	\$ -	\$	1,581	\$ -	\$ 1,581
8300.220	Company Supervision:	\$ -	\$	5,058	\$ -	\$ 5,058
8300.230	Completions Rig:	\$ -	\$	39,516	\$ -	\$ 39,516
8300.271	Coil Tubing Unit	\$ -	\$	111,654	\$ -	\$ 111,654
8300.273	Flowback:	\$ -	\$	59,201	\$ -	\$ 59,201
8300.229	Transportation:	\$ -	\$	15,242	\$ -	\$ 15,242
8300.225	Contingency:	\$ -	\$	-	\$ -	\$ -
Intangible Facilities	• • •	\$ -	\$	-	\$ 249,376	\$ 249,376
8350.401	Title Work/Permit Fees:	\$ -	\$	-	\$ -	\$ -
8350.402	Damages/ROW:	\$ -	\$	-	\$ -	\$ -
8350.403	Location, Roads:	\$ -	\$	-	\$ 499	\$ 499
8350.405	Pipeline/Flowline Labor:	\$ -	\$	-	\$ -	\$ -
8350.406	Automation/Electrical Labor:	\$ -	\$	-	\$ -	\$ -
8350.407	Engineering/Technical Labor:	\$ -	\$	-	\$ 56,823	\$ 56,823
8350.408	Civil/Mechanical Labor:	\$ -	\$	-	\$ 115,718	\$ 115,718
8350.409	Commissioning Labor:	\$ -	\$	-	\$ -	\$
8350.410	Transportation:	\$ -	\$	-	\$ 15,638	\$ 15,638
8350.404	Equipment Rentals:	\$ -	\$	-	\$ 9,982	\$ 9,982
8350.411	Safety & Environmental:	\$ -	\$	-	\$ -	\$ -
8350.413	Contingency:	\$ -	\$	-	\$ 50,716	\$ 50,716
	DTAL INTANGIBLE COSTS >>>	\$ 2,885,254	¢	6,295,813	\$ 249,376	\$ 9,430,443

TOTAL D&C&F COSTS >>>	\$ 4,096,197	\$ 6,591,877	\$ 1,065,027	\$ 11,753,101
TOTAL DACAF COSTS	Drilling	Completion	Facilities	Total

This Authority For Expenditure is based on cost estimates only. Billing will reflect your proportionate share of the actual invoice costs.

JOINT INTEREST APPROVAL:

Company: _____ Working Interest: _____

Signature:

Date: _____



AFE: NM0199	Date:	May 16, 2023
Well Name: Daytona 29 Fed Com #604H	Projected N	MD/TVD: 20473 / 10150
Target: Bone Springs	Spi	ud to TD: 13.6 days
County: Lea	Latera	Il Length: 10,000
State: NM		Stages: 64
SHL: Sec: 29, T-18S, R-34E; 925 FNL, 941 FEL	Total Proppa	ant (ppf): 2,500
BHL: Sec: 32, T-18S, R-34E; 100 FSL, 330 FEL	Total Fluid	d (gal/ft): 3,000

PROJECT DESCRIPTION:

The proposed AFE is for the Daytona 29 Fed Com #604H, a 2 section Bone Springs horizontal well to be drilled in Lea County, NM. The well is a 3 string casing design consisting of the following: 17.5" surface hole drilled on Fresh to 1300' and 13.375" 54.5# J-55 BTC casing will be set and cemented in place; 12.25" hole will then be drilled on Brine to 5300' and a split string of 9.625" 40# J-55 BTC and 9.625" 40# L-80 HC BTC casing will be set and cemented in place; 8.75" production hole will then be drilled on OBM to 20473' and a string of 5.5" 20# P-110 HC GBCD casing will be set and cemented in place. There will be 10000' of treatable lateral and the completions design will consist of +/-64 stages at 2500 lbs/ft & 3000 gals/ft. AFE includes associated costs for initial gas lift installation.

TOTAL

	TOTAL
DRILLING:	\$4,096,197
COMPLETIONS:	\$6,591,877
FACILITIES:	\$1,065,027
COMPLETED WELL COST:	\$11,753,101

OPERATOR APPROVAL:

Signature: Name:	Jacob Nagy	Date: Title: Co-C.E.O.
Signature: Name:	Skyler Gary	Date: Title: Co-C.E.O.
Signature: Name:	Pete Williams	Date: Title: C.F.O.
Signature: Name:	Braden Harris Final Amended & Consol	Date: Title: S.V.P. Operations idated Exhibit Packet

AFE # NM0199 - Daytona 29 Fed Com #604H

•

	TANGIBLE COSTS		Drilling		Completion	Ļ	Facilities		Total
Tangible Drilling		\$		\$	-	\$	-	\$	1,210,943
8400.301	Surface Casing:	\$	101,687	\$	-	\$	-	\$	101,687
8400.302	Intermediate1 Casing:	\$	317,853	\$	-	\$	-	\$	317,853
8400.302	Intermediate2 Casing:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.303	Production Casing:	\$	734,500	\$	-	\$	-	\$	734,500
8400.340	Wellhead Equipment:	\$	56,903	\$	-	\$	-	\$	56,903
		\$	-	\$	-	\$	-	\$	
Tangible Completior	I	\$	-	\$	296,064	\$	-	\$	296,064
8400.308	Tubing:	\$	-	\$	147,127	\$	-	\$	147,12
8400.340	Wellhead Equip:	\$	-	\$	107,841	\$	-	\$	107,84
8400.312	Artificial Lift: Gas Lift	\$	-	\$	41,096	\$	-	\$	41,090
0.001012		\$	-	\$	-	\$		\$. 1,000
Tangible Facility		\$		\$		\$	815,651	\$	815,65
8400.341	Vessels:	\$		\$	-	\$	155,381	\$	155,38
8400.342	Tanks:		-	· ·	-	· ·		φ \$	
	Flare:	\$	-	\$	-	\$	71,306		71,30
8400.343		\$	-	\$	-	\$	19,963	\$	19,96
8400.344	Compressors:	\$	-	\$	-	\$	13,912	\$	13,91
8400.316	Pipe/Valves/Fittings:	\$	-	\$	-	\$	117,518	\$	117,51
8400.328	Instrumentation/Meters:	\$	-	\$	-	\$	36,201	\$	36,20
8400.345	LACT Unit:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.346	Electrical Facility:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.347	Containment:	\$	-	\$	-	\$	19,231	\$	19,23
8400.348	Pump/Supplies:	\$	-	\$	-	\$	29,247	\$	29,24
8400.349	Pipelines:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.315	Flowlines:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.350	Instrument/Electrical Panel:	\$	-	\$	-	\$	352,891	\$	352,89
		\$	-	\$	-	\$	-	\$,
	OTAL TANGIBLE COS	'	1,210,943	\$	296,064	\$	815,651	\$	2,322,65
	OTAL TANGIBLE 000	φ	1,210,345	Ψ	230,004	Ψ	010,001	Ψ	2,322,001
				-		1		1	Total
	INTANGIBI F COSTS		Drilling	1 0	Completion		Facilities		
Intangible Drilling	INTANGIBLE COSTS	¢	Drilling		Completion	¢	Facilities	¢	
Intangible Drilling		\$	2,885,254	\$	completion -	\$ ¢	Facilities -	\$	2,885,254
8200.111	Survey, Stake/Permit:	\$	2,885,254 5,269	\$ \$	Completion - -	\$	Facilities -	\$	2,885,25
8200.111 8200.113	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW:	\$	2,885,254 5,269 7,903	\$ \$ \$	Completion - - -	\$ \$	Facilities - - -	\$ \$	2,885,25 4 5,26 7,90
8200.111 8200.113 8200.149	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc.	\$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538	\$ \$ \$	Completion - - - -	\$ \$ \$	Facilities - - -	\$ \$ \$	2,885,25 5,26 7,90 10,53
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance:	\$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903	\$ \$ \$ \$	Completion - - - -	\$ \$ \$	Facilities - - - -	\$ \$ \$ \$	2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location:	\$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542	\$ \$ \$	Completion - - - - - -	\$ \$ \$ \$	Facilities - - - - -	\$ \$ \$	2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822	\$ \$ \$ \$	Completion - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$	2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Completion	\$ \$ \$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$ \$	2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.112 8200.103	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Completion	\$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$ \$	2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 759,60
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Completion	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 759,60 150,12
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Completion	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 759,60 150,12 87,19
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Completion	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>Facilities</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 759,60 150,12 87,19 220,96</td></td<>	Facilities	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 759,60 150,12 87,19 220,96
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Completion		Facilities	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>Completion</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>Facilities</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01</td></td<>	Completion	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.116 8200.117 8200.115 8200.115 8200.169	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Completion	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.116 8200.117 8200.115 8200.115 8200.169 8200.170	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>Completion</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>Facilities</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02</td></td<>	Completion	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.116 8200.117 8200.115 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>Completion</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>Facilities</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74</td></td<>	Completion	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>Completion</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>Facilities</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70</td></td<>	Completion	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.103 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164 8200.158	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Dill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>Completion</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>Facilities</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70 183,75</td></td<>	Completion	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70 183,75
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Dill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Completion	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70 183,75 103,41
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.146	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Dill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Completion	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - <	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70 183,79 103,41 43,13
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.115 8200.115 8200.115 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.146 8200.137	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Dill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Completion	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70 183,79 103,41 43,13 71,96
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.146	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Dill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Completion	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70 183,79 103,41 43,13 71,96 200,21
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.115 8200.115 8200.115 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Diresel: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>Completion</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>Facilities - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70 183,75 103,41 43,13 71,96 200,21</td></td<>	Completion	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70 183,75 103,41 43,13 71,96 200,21
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Diresel: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>Completion</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>Facilities - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,885,25 5,26 7,90 10,55 7,90 91,54 79,82 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70 183,75 103,41 43,15 71,96</td></td<>	Completion	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,25 5,26 7,90 10,55 7,90 91,54 79,82 759,60 150,12 87,19 220,96 168,31 5,01 23,45 107,02 29,74 100,70 183,75 103,41 43,15 71,96
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.115 8200.115 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Diresel: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Completion	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,3 ³ 5,0 ⁷ 23,48 107,02 29,74 100,70 183,79 103,4 ⁴ 43,13 71,96 200,2 ⁴ 104,3 ⁴
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.102 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.115 8200.115 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Diresel: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing:	\$ 	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>Completion</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>Facilities - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,90 168,3³ 5,0⁷ 23,45 107,02 29,74 100,70 183,75 103,4⁴ 43,13 71,90 200,2² 104,3² 45,3³</td></td<>	Completion	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,90 168,3 ³ 5,0 ⁷ 23,45 107,02 29,74 100,70 183,75 103,4 ⁴ 43,13 71,90 200,2 ² 104,3 ² 45,3 ³
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.102 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision:	\$ 	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>Completion</td> <td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td> <td>Facilities - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td> <td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td> <td>2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,33 5,07 23,45 107,02 29,74 100,70 183,75 103,41 43,13 71,96 200,22 104,34 45,33 2,40 231,67</td>	Completion	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,33 5,07 23,45 107,02 29,74 100,70 183,75 103,41 43,13 71,96 200,22 104,34 45,33 2,40 231,67
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.102 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services:	\$ 	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>Completion</td> <td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td> <td>Facilities - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td> <td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td> <td>2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,33 5,07 23,45 107,02 29,74 100,70 183,75 103,41 43,13 71,96 200,22 104,34 43,13 71,96 200,22 104,34 45,33 2,40 231,67 27,28</td>	Completion	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,33 5,07 23,45 107,02 29,74 100,70 183,75 103,41 43,13 71,96 200,22 104,34 43,13 71,96 200,22 104,34 45,33 2,40 231,67 27,28
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.102 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.128 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.119 8200.164 8200.124 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.127 8200.168	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services:	\$ 	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>Completion</td> <td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td> <td>Facilities - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td> <td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td> <td>2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,33 5,07 23,45 107,02 29,74 100,70 183,75 103,41 43,13 71,96 200,22 104,34 45,33 2,40 231,67</td>	Completion	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,25 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 759,60 150,12 87,19 220,96 168,33 5,07 23,45 107,02 29,74 100,70 183,75 103,41 43,13 71,96 200,22 104,34 45,33 2,40 231,67
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.128 8200.128 8200.128 8200.115 8200.115 8200.158 8200.164 8200.146 8200.137 8200.138 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.168 8200.136	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging:	\$ 	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283 2,156	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>Completion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td> <td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td> <td>Facilities - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td> <td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td> <td>2,885,225 5,24 7,99 10,55 7,99 91,55 79,86 150,12 87,19 220,99 168,33 5,00 23,44 107,02 23,44 107,02 23,44 100,77 100,77 100,77 103,44 43,11 71,99 200,2 104,34 45,33 2,44 231,6 27,24 2,14</td>	Completion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,225 5,24 7,99 10,55 7,99 91,55 79,86 150,12 87,19 220,99 168,33 5,00 23,44 107,02 23,44 107,02 23,44 100,77 100,77 100,77 103,44 43,11 71,99 200,2 104,34 45,33 2,44 231,6 27,24 2,14
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.102 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.124 8200.137 8200.138 8200.137 8200.138 8200.125 8200.106 8200.127 8200.127 8200.136 8200.136	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering:	\$ 	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Completion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,25 5,20 7,90 10,55 7,99 91,55 79,86 150,12 87,19 220,90 168,3 5,00 23,44 107,00 23,44 107,00 23,44 107,00 29,7 100,77 103,4 43,11 71,90 200,2 104,33 45,3 2,44 231,6 27,22 2,11
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.117 8200.128 8200.117 8200.117 8200.117 8200.119 8200.119 8200.124 8200.138 8200.138 8200.138 8200.138 8200.138 8200.106 8200.127 8200.127 8200.136 8200.136 8200.136 8200.136 8200.134	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging:	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S <td< td=""><td>2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283 2,156</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>Completion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>Facilities - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,885,25 5,24 7,99 10,55 7,99 91,5- 79,85 759,66 150,12 87,19 220,90 168,3 5,00 23,44 107,02 29,74 100,70 103,44 43,11 71,90 200,2 104,34 43,11 71,90 200,2 104,34 45,33 2,44 231,6 27,24</td></td<>	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283 2,156	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Completion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,25 5,24 7,99 10,55 7,99 91,5- 79,85 759,66 150,12 87,19 220,90 168,3 5,00 23,44 107,02 29,74 100,70 103,44 43,11 71,90 200,2 104,34 43,11 71,90 200,2 104,34 45,33 2,44 231,6 27,24
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.128 8200.128 8200.115 8200.115 8200.158 8200.164 8200.158 8200.124 8200.138 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.125 8200.144 8200.127 8200.136 8200.134 8200.134 8200.135	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis:	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S <td< td=""><td>2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283 2,156 - 7,589</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>Completion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>Facilities - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - <</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,885,225 5,24 7,99 10,55 7,99 91,55 79,86 150,12 87,19 220,99 168,33 5,00 23,44 107,02 23,44 107,02 23,44 107,02 200,22 104,34 43,11 71,99 2000,22 104,34 45,33 2,44 231,6 27,21 2,11 7,56</td></td<>	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283 2,156 - 7,589	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Completion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - <	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,225 5,24 7,99 10,55 7,99 91,55 79,86 150,12 87,19 220,99 168,33 5,00 23,44 107,02 23,44 107,02 23,44 107,02 200,22 104,34 43,11 71,99 2000,22 104,34 45,33 2,44 231,6 27,21 2,11 7,56
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.128 8200.128 8200.115 8200.115 8200.158 8200.164 8200.125 8200.138 8200.125 8200.144 8200.125 8200.144 8200.127 8200.136 8200.134 8200.135 8200.135 8200.135 8200.135	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis: Safety & Environmental:	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S <td< td=""><td>2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283 2,156 - 7,589 - 2,288</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>Completion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>Facilities - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,885,225 5,24 7,99 10,55 7,99 91,55 79,86 150,12 87,19 220,90 168,33 5,00 23,44 107,02 23,44 107,02 23,44 107,02 200,22 104,35 45,33 2,44 231,6 27,24 231,6 27,25 2,24 2,25</td></td<>	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283 2,156 - 7,589 - 2,288	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Completion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,225 5,24 7,99 10,55 7,99 91,55 79,86 150,12 87,19 220,90 168,33 5,00 23,44 107,02 23,44 107,02 23,44 107,02 200,22 104,35 45,33 2,44 231,6 27,24 231,6 27,25 2,24 2,25
8200.111 8200.133 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.117 8200.117 8200.117 8200.117 8200.117 8200.119 8200.119 8200.124 8200.124 8200.138 8200.138 8200.138 8200.138 8200.125 8200.127 8200.127 8200.136 8200.136 8200.134 8200.134	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis: Safety & Environmental: Drilling Overhead:	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S <td< td=""><td>2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283 2,156 - 7,589</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>Completion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>Facilities - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,885,225 5,24 7,99 10,55 7,99 91,55 79,86 150,12 87,19 220,99 168,33 5,00 23,44 107,02 23,44 107,02 23,44 107,02 200,22 104,34 43,11 71,99 2000,22 104,34 45,33 2,44 231,6 27,21 2,11 7,56</td></td<>	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283 2,156 - 7,589	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Completion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,225 5,24 7,99 10,55 7,99 91,55 79,86 150,12 87,19 220,99 168,33 5,00 23,44 107,02 23,44 107,02 23,44 107,02 200,22 104,34 43,11 71,99 2000,22 104,34 45,33 2,44 231,6 27,21 2,11 7,56
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.128 8200.128 8200.115 8200.115 8200.158 8200.164 8200.125 8200.138 8200.125 8200.144 8200.125 8200.144 8200.127 8200.136 8200.134 8200.135 8200.135 8200.135 8200.135	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Gee-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis: Safety & Environmental: Drilling Overhead:	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S <td< td=""><td>2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283 2,156 - 7,589 - 2,288 4,638</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>Facilities - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>2,885,225 5,24 7,99 10,55 7,99 91,55 79,88 759,61 150,12 87,11 220,90 168,33 5,00 23,44 107,02 23,44 100,70 29,74 100,70 104,34 43,11 71,90 200,22 104,35 45,33 2,44 231,6 27,24 2,31,6 27,24 2,51 7,55</td></td<>	2,885,254 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 759,602 150,123 87,190 220,961 168,315 5,014 23,458 107,021 29,746 100,707 183,790 103,414 43,137 71,962 200,213 104,341 45,311 2,400 231,619 27,283 2,156 - 7,589 - 2,288 4,638	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	2,885,225 5,24 7,99 10,55 7,99 91,55 79,88 759,61 150,12 87,11 220,90 168,33 5,00 23,44 107,02 23,44 100,70 29,74 100,70 104,34 43,11 71,90 200,22 104,35 45,33 2,44 231,6 27,24 2,31,6 27,24 2,51 7,55

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51: AVAIIt Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

AFE # NM0199 - Daytona 29 Fed Com #604H

r	•	-				
Intangible Completion	on	\$	-	\$ 6,295,813	\$ -	\$ 6,295,813
8300.205	Location & Roads:	\$	-	\$ 5,294	\$ -	\$ 5,294
8300.216	Cased Hole Logs & Surveys	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -
8300.243	Analysis	\$	-	\$ 12,645	\$ -	\$ 12,645
8300.270	Stimulation:	\$	-	\$ 1,483,399	\$ -	\$ 1,483,399
8300.275	Proppant:	\$	-	\$ 1,193,418	\$ -	\$ 1,193,418
8300.207	Water:	\$	-	\$ 932,358	\$ -	\$ 932,358
8300.274	Water Transfer:	\$	-	\$ 82,673	\$ -	\$ 82,673
8300.266	Chemicals:	\$	-	\$ 443,277	\$ -	\$ 443,277
8300.209	Pump Down Services:	\$	-	\$ 110,117	\$ -	\$ 110,117
8300.214	Wireline/Perforating:	\$	-	\$ 399,556	\$ -	\$ 399,556
8300.203	Fuel, Power:	\$	-	\$ 700,280	\$ -	\$ 700,280
8300.210	Rental Equipment (Surface):	\$	-	\$ 371,475	\$ -	\$ 371,475
8300.277	Mancamp:	\$	-	\$ 18,815	\$ -	\$ 18,815
8300.250	Rental Equipment (Downhole):	\$	-	\$ 43,431	\$ -	\$ 43,431
8300.232	Disposal:	\$	-	\$ 28,704	\$ -	\$ 28,704
8300.276	Safety & Environmental:	\$	-	\$ 6,876	\$ -	\$ 6,876
8300.277	Consulting Services:	\$	-	\$ 200,739	\$ -	\$ 200,739
8300.212	Contract Labor:	\$	-	\$ 30,506	\$ -	\$ 30,506
8300.278	Roustabout Services:	\$	-	\$ 1,581	\$ -	\$ 1,581
8300.220	Company Supervision:	\$	-	\$ 5,058	\$ -	\$ 5,058
8300.230	Completions Rig:	\$	-	\$ 39,516	\$ -	\$ 39,516
8300.271	Coil Tubing Unit	\$	-	\$ 111,654	\$ -	\$ 111,654
8300.273	Flowback:	\$	-	\$ 59,201	\$ -	\$ 59,201
8300.229	Transportation:	\$	-	\$ 15,242	\$ -	\$ 15,242
8300.225	Contingency:	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -
Intangible Facilities	• • •	\$	-	\$ -	\$ 249,376	\$ 249,376
8350.401	Title Work/Permit Fees:	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -
8350.402	Damages/ROW:	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -
8350.403	Location, Roads:	\$	-	\$ -	\$ 499	\$ 499
8350.405	Pipeline/Flowline Labor:	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -
8350.406	Automation/Electrical Labor:	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -
8350.407	Engineering/Technical Labor:	\$	-	\$ -	\$ 56,823	\$ 56,823
8350.408	Civil/Mechanical Labor:	\$	-	\$ -	\$ 115,718	\$ 115,718
8350.409	Commissioning Labor:	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -
8350.410	Transportation:	\$	-	\$ -	\$ 15,638	\$ 15,638
8350.404	Equipment Rentals:	\$	-	\$ -	\$ 9,982	\$ 9,982
8350.411	Safety & Environmental:	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -
8350.413	Contingency:	\$	-	\$ -	\$ 50,716	\$ 50,716
	TAL INTANGIBLE COSTS >>>	\$	2,885,254	\$ 6,295,813	\$ 249,376	\$ 9,430,443

TOTAL D&C&F COSTS >>>	\$ 4,096,197	\$ 6,591,877	\$ 1,065,027	\$ 11,753,101
TOTAL DACAF COSTS >>>	Drilling	Completion	Facilities	Total

This Authority For Expenditure is based on cost estimates only. Billing will reflect your proportionate share of the actual invoice costs.

JOINT INTEREST APPROVAL:

Company: _____ Working Interest: _____

Signature: _____

Date: _____

24633 Daytona WC Unit Well Proposal Letter & AFE

April 11, 2024

Sent via USPS

Kaiser-Francis Oil Company 6733 S Yale Ave Tulsa, OK 74136

RE: Daytona 29 Fed Com 006H, 007H, 008H, 009H Sections 29 & 32, Township 18 South, Range 34 East Lea County, New Mexico

Ladies and Gentlemen:

Avant Operating, LLC ("Avant") hereby proposes to drill and complete the Daytona 29 Fed Com 006H, 007H, 008H, and 009H wells in Sections 29 and 32, Township 18 South, Range 34 East, Lea County, New Mexico. Avant is finalizing reports and title shows you have an interest in the referenced lands.

In connection with the above, please note the following:

- The estimated cost of drilling, testing, completing, and equipping of each proposed well is itemized on the enclosed Authority for Expenditures ("AFE").
- **Daytona 29 Fed Com #006H**: to be drilled from a SHL of 160' FNL & 1,500' FWL of Section 29 and a BHL of 100' FSL & 810' FWL of Section 32. The Well will have a targeted interval within the Wolfcamp formation at a depth of approximately 10,800' TVD and will be drilled horizontally to a Measured Depth of approximately 21,123'.
- Daytona 29 Fed Com #007H: to be drilled from a SHL of 320' FNL & 1,500' FWL of Section 29 and a BHL of 100' FSL & 2,190' FWL of Section 32. The Well will have a targeted interval within the Wolfcamp formation at a depth of approximately 10,800' TVD and will be drilled horizontally to a Measured Depth of approximately 21,123'.
- **Daytona 29 Fed Com #008H**: to be drilled from a SHL of 796' FNL & 1,043' FEL of Section 29 and a BHL of 100' FSL & 1,710' FEL of Section 32. The Well will have a targeted interval within the Wolfcamp formation at a depth of approximately 10,800' TVD and will be drilled horizontally to a Measured Depth of approximately 21,123'.
- **Daytona 29 Fed Com #009H**: to be drilled from a SHL of 941' FNL & 977' FEL of Section 29 and a BHL of 100' FSL & 330' FEL of Section 32. The Well will have a targeted interval within the Wolfcamp formation at a depth of approximately 10,800' TVD and will be drilled horizontally to a Measured Depth of approximately 21,123'.

Avant reserves the right to modify the locations and drilling plans described above to address topography, cultural or environmental concerns, among other reasons.

Avant is proposing to drill the proposed wells under the terms of a modified 1989 AAPL form of Operating Agreement ("JOA"). This JOA will be sent to you following this proposal with the following general provisions:

- 100%/300%/300% non-consent penalty
- \$10,000/\$1000 drilling and producing monthly overhead rates
- Contract Area of Section 29-T18S-R34E and Section 32-T18S-R34E
- This proposed Operating Agreement will supersede any and all existing Operating Agreements as to all depths on all horizontal wells drilled after the effective date of the JOA.

If we do not reach an agreement within thirty (30) days of receipt of these well proposals, Avant will file an application(s) with the New Mexico Oil Conservation Division to compulsory pool your interest into a spacing unit(s) for the proposed wells to promote the development of these lands.

Please indicate your elections in the spaces provided on the following pages. If you elect to participate in the drilling and completion of the wells proposed herein, please sign, and return a copy of this letter along with the enclosed AFEs within thirty (30) days of receipt of this proposal.

In the event you do not wish to participate in this proposed development and would be interested in selling your interest, please let us know. Should you have any questions, please contact the undersigned at <u>sophia@avantnr.com</u> or (303) 519-2870.

Sincerely,

Sophia Guerra Senior Landman

Enclosures

Kaiser-Francis Oil Company elects as follows:

Daytona 29 Fed Com #006H:

 _ I/We hereby elect to participate in the Daytona 29 Fed Com #006H well.
 _ I/We hereby elect NOT to participate in the Daytona 29 Fed Com #006H well.

Daytona 29 Fed Com #007H:

_____ I/We hereby elect to participate in the **Daytona 29 Fed Com #007H** well. _____ I/We hereby elect **NOT** to participate in the **Daytona 29 Fed Com #007H** well.

Daytona 29 Fed Com #008H:

_____ I/We hereby elect to participate in the **Daytona 29 Fed Com #008H** well. _____ I/We hereby elect **NOT** to participate in the **Daytona 29 Fed Com #008H** well.

Daytona 29 Fed Com #009H:

_____ I/We hereby elect to participate in the **Daytona 29 Fed Com #009H** well. _____ I/We hereby elect **NOT** to participate in the **Daytona 29 Fed Com #009H** well.

Kaiser-Francis Oil Company

By: _____

Printed Name: _____

Title:



AFE:	NM0188	Date:	May 1	6, 2023
Well Name:	Daytona 29 Fed Com #006H	Projected MD,	/TVD:	21123 / 10800
Target:	Wolfcamp	Spud t	o TD:	15.2 days
County:	Lea	Lateral Le	ength:	10,000
State:	NM	St	tages:	64
SHL:	Sec: 29, T-18S, R-34E; 160 FNL, 1500 FWL	Total Proppant	(ppf):	2,500
BHL:	Sec: 32, T-18S, R-34E; 100 FSL, 810 FWL	Total Fluid (g	al/ft):	3,000

PROJECT DESCRIPTION:

The proposed AFE is for the Daytona 29 Fed Com #006H, a 2 section Wolfcamp horizontal well to be drilled in Lea County, NM. The well is a 3 string casing design consisting of the following: 14.75'' surface hole drilled on Fresh to 1300' and 10.75'' 40.5# J-55 BTC casing will be set and cemented in place; 9.875'' hole will then be drilled on Brine to 10500' and a string of 7.625'' 29.7# P-110 HC LTC casing will be set and cemented in place; 6.75'' production hole will then be drilled on OBM to 21123' and a string of 5.5'' 20# P-110 HC GBCD casing will be set and cemented in place. There will be 10000' of treatable lateral and the completions design will consist of +/-64 stages at 2500 lbs/ft & 3000 gals/ft. AFE includes associated costs for initial gas lift installation.

	TOTAL
DRILLING:	\$4,572,394
COMPLETIONS:	\$6,602,527
FACILITIES:	\$1,065,027
COMPLETED WELL COST:	\$12,239,948

OPERATOR APPROVAL:

Signature: Name:	Jacob Nagy	Date: Title: Co-C.E.O.
Signature: Name:	Skyler Gary	Date: Title: Co-C.E.O.
Signature: Name:	Pete Williams	Date: Title: C.F.O.
Signature: Name:	Braden Harris Final Amended & Consolidated	Date: Title: S.V.P. Operations

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51: Kyafft Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

AFE # NM0188 - Daytona 29 Fed Com #006H

•

	TANGIBLE COSTS		Drilling		completion		Facilities		Total										
Tangible Drilling		\$	1,518,316	\$	-	\$	-	\$	1,518,316										
8400.301	Surface Casing:	\$	90,728	\$	-	\$	-	\$	90,728										
8400.302	Intermediate1 Casing:	\$	612,966	\$	-	\$	-	\$	612,966										
8400.302	Intermediate2 Casing:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	-										
8400.303	Production Casing:	\$	757,720	\$	-	\$	-	\$	757,720										
8400.340	Wellhead Equipment:	\$	56,903	\$	-	\$	-	\$	56,903										
		\$	-	\$	-	\$	-	\$	-										
Tangible Completion		\$	-	\$	305,653	\$	-	\$	305,653										
8400.308	Tubing:	\$	_	\$	156,716	\$	-	\$	156,716										
8400.340	Wellhead Equip:	\$	-	\$	107,841	\$	-	\$	107,841										
8400.312	Artificial Lift: Gas Lift	\$		\$	41,096	\$	-	\$	41,096										
0100.012		\$		\$		\$		\$	11,000										
Tangible Facility	ŀ	\$		\$		\$	815,651	\$	815,651										
8400.341	Vessels:	Ψ \$		\$		₽ \$	155,381	₽ \$	155,381										
8400.342	Tanks:	\$		\$	-	φ \$	71,306	φ \$	71,306										
	Flare:		-		-														
8400.343		\$	-	\$	-	\$	19,963	\$	19,963										
8400.344	Compressors:	\$	-	\$	-	\$	13,912	\$	13,912										
8400.316	Pipe/Valves/Fittings:	\$	-	\$	-	\$	117,518	\$	117,518										
8400.328	Instrumentation/Meters:	\$	-	\$	-	\$	36,201	\$	36,201										
8400.345	LACT Unit:	\$	-	\$	-	\$	-	\$											
8400.346	Electrical Facility:	\$	-	\$	-	\$	-	\$											
8400.347	Containment:	\$	-	\$	-	\$	19,231	\$	19,231										
8400.348	Pump/Supplies:	\$	-	\$	-	\$	29,247	\$	29,247										
8400.349	Pipelines:	\$	-	\$	-	\$	-	\$											
8400.315	Flowlines:	\$	-	\$	-	\$	-	\$											
8400.350	Instrument/Electrical Panel:	\$	-	\$	-	\$	352,891	\$	352,891										
		\$	-	\$	-	\$	-	\$											
	OTAL TANGIBLE COSTS >>>	\$	1,518,316	\$	305,653	\$	815,651	\$	2,639,620										
-			.,,	•	,	¥	010,001	Ŷ	_,,.										
	INTANGIBLE COSTS		Drilling		ompletion		Facilities		Total										
Intangible Drilling			-	\$		\$		\$	3,054,078										
					_														
	Survey Stake/Permit	\$	3,054,078	-	-		-	· ·											
8200.111	Survey, Stake/Permit:	\$	5,269	\$	-	\$	-	\$	5,269										
8200.111 8200.113	Damages/ROW:	\$	5,269 7,903	\$ \$	-	\$	-	\$ \$	5,269 7,903										
8200.111 8200.113 8200.149	Damages/ROW: Legal, Title, Etc.	\$ \$ \$	5,269 7,903 10,538	\$ \$ \$	-	\$\$\$	-	\$ \$ \$	5,269 7,903 10,538										
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152	Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance:	\$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903	\$ \$ \$ \$	-	\$ \$ \$	- - - -	\$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903										
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112	Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location:	\$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542	\$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542										
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.112 8200.103	Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822	\$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822										
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102	Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901	\$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901										
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104	Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282										
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102	Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901	\$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282										
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104	Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903										
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116	Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394										
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128	Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -		5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091										
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117	Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682										
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169	Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	• • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,904 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870										
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170	Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,688										
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.103 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119	Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,688 30,912										
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164	Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Prine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,907 165,282 81,394 236,682 174,097 4,350 18,870 63,689 30,912										
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164 8200.158	Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S	5,265 7,900 10,533 7,900 91,542 79,822 835,900 165,282 81,394 236,682 174,09 4,350 18,870 63,683 30,912 110,065 176,000										
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124	Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,907 165,282 81,394 236,682 174,097 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250										
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.146	Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S	5,269 7,900 10,538 7,900 91,542 79,822 835,900 165,282 81,394 236,682 174,09 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,000 163,250 45,314										
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.146 8200.137	Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,900 10,538 7,900 91,542 79,822 835,900 165,282 81,394 236,682 174,09 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,000 163,250 45,314 72,109										
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138	Damages/ROW:Legal, Title, Etc.Well Control Insurance:Location:Rig Move:Drilling Daywork:Fuel/Power:Bits & BHA:Directional:Mud & Chemicals:Mud - Drill Water:Mud - Diesel:Mud - Auxiliary:Solids Control/Closed Loop:Disposal:Equipment Rental:Mancamp:Casing Services:Cementing:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,265 7,900 10,538 7,900 91,542 79,822 835,900 165,282 81,394 236,682 174,09 4,350 18,870 63,685 30,912 110,065 176,000 163,250 45,314 72,105 200,213										
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106	Damages/ROW:Legal, Title, Etc.Well Control Insurance:Location:Rig Move:Drilling Daywork:Fuel/Power:Bits & BHA:Directional:Mud & Chemicals:Mud - Drill Water:Mud - Diesel:Mud - Auxiliary:Solids Control/Closed Loop:Disposal:Equipment Rental:Mancamp:Casing Services:Cementing:Transportation:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		• • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	5,263 7,903 10,533 7,903 91,543 79,822 835,900 165,283 81,394 236,683 174,09 4,356 18,870 63,683 30,912 110,063 176,003 163,256 45,314 72,103 200,213 133,794										
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125	Damages/ROW:Legal, Title, Etc.Well Control Insurance:Location:Rig Move:Drilling Daywork:Fuel/Power:Bits & BHA:Directional:Mud & Chemicals:Mud - Drill Water:Mud - Diesel:Mud - Auxiliary:Solids Control/Closed Loop:Disposal:Equipment Rental:Mancamp:Casing Services:Cementing:Transportation:Inspection/Testing:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		• • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	5,263 7,903 10,533 7,903 91,543 79,822 835,900 165,283 81,394 236,683 174,09 4,356 18,870 63,683 30,912 110,063 176,003 163,256 45,314 72,103 200,213 133,794 45,31										
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144	Damages/ROW:Legal, Title, Etc.Well Control Insurance:Location:Rig Move:Drilling Daywork:Fuel/Power:Bits & BHA:Directional:Mud & Chemicals:Mud - Drill Water:Mud - Diesel:Mud - Diesel:Mud - Auxiliary:Solids Control/Closed Loop:Disposal:Equipment Rental:Mancamp:Casing Services:Cementing:Transportation:Inspection/Testing:Company Supervision:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		• • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	5,269 7,900 10,538 7,900 91,542 79,822 835,900 165,282 81,394 236,682 174,099 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,000 163,250 45,314 72,109 200,212 133,794 45,317 2,400										
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.119 8200.164 8200.124 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107	Damages/ROW:Legal, Title, Etc.Well Control Insurance:Location:Rig Move:Drilling Daywork:Fuel/Power:Bits & BHA:Directional:Mud & Chemicals:Mud - Drill Water:Mud - Diesel:Mud - Diesel:Mud - Auxiliary:Solids Control/Closed Loop:Disposal:Equipment Rental:Mancamp:Casing Services:Cementing:Transportation:Inspection/Testing:Company Supervision:Consulting Services:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>*** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** ***</td><td>5,263 7,903 10,533 7,903 91,543 79,822 835,900 165,283 81,394 236,683 174,099 4,356 18,870 63,683 30,911 110,063 176,003 163,256 45,314 72,109 200,213 133,794 45,31 2,400 246,352</td></td<>		*** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** ***	5,263 7,903 10,533 7,903 91,543 79,822 835,900 165,283 81,394 236,683 174,099 4,356 18,870 63,683 30,911 110,063 176,003 163,256 45,314 72,109 200,213 133,794 45,31 2,400 246,352										
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.119 8200.164 8200.124 8200.124 8200.137 8200.138 8200.125 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127	Damages/ROW:Legal, Title, Etc.Well Control Insurance:Location:Rig Move:Drilling Daywork:Fuel/Power:Bits & BHA:Directional:Mud & Chemicals:Mud - Drill Water:Mud Prine:Mud - Diesel:Mud - Auxiliary:Solids Control/Closed Loop:Disposal:Equipment Rental:Mancamp:Casing Services:Cementing:Transportation:Inspection/Testing:Company Supervision:Consulting Services:Contract Labor:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>• • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • •</td><td>5,263 7,903 10,533 7,903 91,543 79,822 835,900 165,283 81,394 236,683 174,099 4,356 18,870 63,683 30,911 110,063 176,003 163,256 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,355 27,283</td></td<>		• • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	5,263 7,903 10,533 7,903 91,543 79,822 835,900 165,283 81,394 236,683 174,099 4,356 18,870 63,683 30,911 110,063 176,003 163,256 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,355 27,283										
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.128 8200.128 8200.115 8200.115 8200.115 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107	Damages/ROW:Legal, Title, Etc.Well Control Insurance:Location:Rig Move:Drilling Daywork:Fuel/Power:Bits & BHA:Directional:Mud & Chemicals:Mud - Drill Water:Mud - Diesel:Mud - Diesel:Mud - Auxiliary:Solids Control/Closed Loop:Disposal:Equipment Rental:Mancamp:Casing Services:Cementing:Transportation:Inspection/Testing:Company Supervision:Consulting Services:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>*** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** ***</td><td>5,26; 7,90; 10,53; 7,90; 91,54; 79,82; 835,90 165,28; 81,39; 236,68; 174,09 4,35; 18,87; 63,68; 30,91; 110,06; 176,00; 163,25; 45,31; 72,10; 200,21; 133,79; 45,31 2,40; 246,35; 27,28;</td></td<>		*** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** ***	5,26; 7,90; 10,53; 7,90; 91,54; 79,82; 835,90 165,28; 81,39; 236,68; 174,09 4,35; 18,87; 63,68; 30,91; 110,06; 176,00; 163,25; 45,31; 72,10; 200,21; 133,79; 45,31 2,40; 246,35; 27,28;										
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.119 8200.164 8200.124 8200.124 8200.137 8200.138 8200.125 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127	Damages/ROW:Legal, Title, Etc.Well Control Insurance:Location:Rig Move:Drilling Daywork:Fuel/Power:Bits & BHA:Directional:Mud & Chemicals:Mud - Drill Water:Mud Prine:Mud - Diesel:Mud - Auxiliary:Solids Control/Closed Loop:Disposal:Equipment Rental:Mancamp:Casing Services:Cementing:Transportation:Inspection/Testing:Company Supervision:Consulting Services:Contract Labor:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>5,26; 7,90; 10,53; 7,90; 91,54; 79,82; 835,90 165,28; 81,39; 236,68; 174,09 4,35; 18,87; 63,68; 30,91; 110,06; 176,00; 163,25; 45,31; 72,10; 200,21; 133,79; 45,31 2,40; 246,35; 27,28;</td></td<>		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,26; 7,90; 10,53; 7,90; 91,54; 79,82; 835,90 165,28; 81,39; 236,68; 174,09 4,35; 18,87; 63,68; 30,91; 110,06; 176,00; 163,25; 45,31; 72,10; 200,21; 133,79; 45,31 2,40; 246,35; 27,28;										
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.115 8200.115 8200.117 8200.119 8200.164 8200.124 8200.137 8200.138 8200.138 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.127 8200.136	Damages/ROW:Legal, Title, Etc.Well Control Insurance:Location:Rig Move:Drilling Daywork:Fuel/Power:Bits & BHA:Directional:Mud & Chemicals:Mud - Drill Water:Mud - Diesel:Mud - Diesel:Mud - Auxiliary:Solids Control/Closed Loop:Disposal:Equipment Rental:Mancamp:Casing Services:Cementing:Transportation:Inspection/Testing:Company Supervision:Consulting Services:Contract Labor:Roustabout Services:Mudlogging:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283 2,193	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>• • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • •</td><td>5,265 7,903 10,533 7,903 91,542 79,822 835,900 165,283 81,394 236,683 174,099 4,356 18,870 63,685 30,912 110,065 176,003 163,256 45,314 72,100 200,213 133,794 45,311 2,400 246,355 27,283 2,193</td></td<>		• • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	5,265 7,903 10,533 7,903 91,542 79,822 835,900 165,283 81,394 236,683 174,099 4,356 18,870 63,685 30,912 110,065 176,003 163,256 45,314 72,100 200,213 133,794 45,311 2,400 246,355 27,283 2,193										
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.117 8200.119 8200.119 8200.119 8200.124 8200.138 8200.138 8200.138 8200.106 8200.125 8200.107 8200.127 8200.127 8200.136 8200.136	Damages/ROW:Legal, Title, Etc.Well Control Insurance:Location:Rig Move:Drilling Daywork:Fuel/Power:Bits & BHA:Directional:Mud & Chemicals:Mud - Drill Water:Mud - Diesel:Mud - Diesel:Mud - Auxiliary:Solids Control/Closed Loop:Disposal:Equipment Rental:Mancamp:Casing Services:Cementing:Transportation:Inspection/Testing:Consulting Services:Consulting Services:Consulting Services:Consulting Services:Mudlogging:Geo-Steering:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<</td><td>5,265 7,903 10,533 7,903 91,542 79,822 835,900 165,283 81,394 236,683 174,099 4,356 18,870 63,685 30,912 110,065 176,003 163,256 45,314 72,100 200,213 133,794 45,311 2,400 246,355 27,283 2,193</td></td<>		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<	5,265 7,903 10,533 7,903 91,542 79,822 835,900 165,283 81,394 236,683 174,099 4,356 18,870 63,685 30,912 110,065 176,003 163,256 45,314 72,100 200,213 133,794 45,311 2,400 246,355 27,283 2,193										
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.115 8200.117 8200.117 8200.119 8200.119 8200.119 8200.124 8200.124 8200.138 8200.138 8200.138 8200.125 8200.126 8200.127 8200.127 8200.126 8200.127 8200.136 8200.136 8200.134	Damages/ROW:Legal, Title, Etc.Well Control Insurance:Location:Rig Move:Drilling Daywork:Fuel/Power:Bits & BHA:Directional:Mud & Chemicals:Mud - Drill Water:Mud - Diesel:Mud - Diesel:Mud - Auxiliary:Solids Control/Closed Loop:Disposal:Equipment Rental:Mancamp:Casing Services:Cementing:Transportation:Inspection/Testing:Consulting Services:Contract Labor:Roustabout Services:Mudlogging:Geo-Steering:Open Hole Logging:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283 2,193	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>*** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** ***</td><td>5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 835,90 165,28 81,39 236,68 174,09 4,35 18,87 63,68 30,91 110,06 176,00 163,25 45,31 72,10 200,21 133,79 45,31 2,40 246,35 27,28 2,19</td></td<>		*** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** ***	5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 835,90 165,28 81,39 236,68 174,09 4,35 18,87 63,68 30,91 110,06 176,00 163,25 45,31 72,10 200,21 133,79 45,31 2,40 246,35 27,28 2,19										
8200.111 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.102 8200.104 8200.102 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.117 8200.128 8200.117 8200.117 8200.117 8200.117 8200.117 8200.119 8200.124 8200.138 8200.138 8200.138 8200.138 8200.106 8200.127 8200.127 8200.136 8200.136 8200.136 8200.134	Damages/ROW:Legal, Title, Etc.Well Control Insurance:Location:Rig Move:Drilling Daywork:Fuel/Power:Bits & BHA:Directional:Mud & Chemicals:Mud - Drill Water:Mud - Diresel:Mud - Diesel:Mud - Auxiliary:Solids Control/Closed Loop:Disposal:Equipment Rental:Mancamp:Casing Services:Cementing:Transportation:Inspection/Testing:Consulting Services:Contract Labor:Roustabout Services:Mudlogging:Geo-Steering:Open Hole Logging:Coring & Analysis:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283 2,193 - - 8,044	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>*** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** ***</td><td>5,269 7,900 10,533 7,900 91,542 79,822 835,900 165,282 81,394 236,682 174,09 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,000 163,250 45,314 72,100 200,213 133,794 45,311 2,400 246,355 27,283 2,193</td></td<>		*** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** ***	5,269 7,900 10,533 7,900 91,542 79,822 835,900 165,282 81,394 236,682 174,09 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,000 163,250 45,314 72,100 200,213 133,794 45,311 2,400 246,355 27,283 2,193										
8200.111 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.106 8200.124 8200.138 8200.138 8200.138 8200.125 8200.125 8200.127 8200.127 8200.136 8200.134 8200.134 8200.135 8200.134	Damages/ROW:Legal, Title, Etc.Well Control Insurance:Location:Rig Move:Drilling Daywork:Fuel/Power:Bits & BHA:Directional:Mud & Chemicals:Mud - Drill Water:Mud - Dirsel:Mud - Diesel:Mud - Auxiliary:Solids Control/Closed Loop:Disposal:Equipment Rental:Mancamp:Casing Services:Cementing:Transportation:Inspection/Testing:Contract Labor:Roustabout Services:Mudlogging:Geo-Steering:Open Hole Logging:Coring & Analysis:Safety & Environmental:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283 2,193 - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>*** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** ***</td><td>5,263 7,903 10,533 7,903 91,542 79,822 835,900 165,283 81,394 236,683 174,09 4,356 18,870 63,683 30,912 110,063 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,355 27,283 2,193 8,044 2,483</td></td<>		*** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** ***	5,263 7,903 10,533 7,903 91,542 79,822 835,900 165,283 81,394 236,683 174,09 4,356 18,870 63,683 30,912 110,063 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,355 27,283 2,193 8,044 2,483										
8200.111 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.102 8200.104 8200.102 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.106 8200.124 8200.124 8200.125 8200.138 8200.125 8200.106 8200.127 8200.127 8200.136 8200.136 8200.136 8200.136 8200.134 8200.135 8200.135 8200.135 8200.135 8200.135 8200.135 8200.135 8200.135 8200.135 8200.135 8200.135 <tr td=""> <td>Damages/ROW:Legal, Title, Etc.Well Control Insurance:Location:Rig Move:Drilling Daywork:Fuel/Power:Bits & BHA:Directional:Mud & Chemicals:Mud - Drill Water:Mud - Dirsel:Mud - Diesel:Mud - Auxiliary:Solids Control/Closed Loop:Disposal:Equipment Rental:Mancamp:Casing Services:Cementing:Transportation:Inspection/Testing:Consulting Services:Contract Labor:Roustabout Services:Mudlogging:Geo-Steering:Open Hole Logging:Coring & Analysis:Safety & Environmental:Drilling Overhead:</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283 2,193 - - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td></td><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>• • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • •</td><td>5,265 7,900 10,533 7,900 91,542 79,822 835,900 165,282 81,394 236,682 174,09 4,356 18,870 63,682 30,912 110,065 176,000 163,256 45,314 72,100 200,213 133,794 45,311 2,400 246,355 27,283 2,193 8,044 2,483 5,112</td></td<></td></tr> <tr><td>8200.111 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.106 8200.124 8200.138 8200.138 8200.138 8200.125 8200.125 8200.127 8200.127 8200.136 8200.134 8200.134 8200.135 8200.134</td><td>Damages/ROW:Legal, Title, Etc.Well Control Insurance:Location:Rig Move:Drilling Daywork:Fuel/Power:Bits & BHA:Directional:Mud & Chemicals:Mud - Drill Water:Mud - Dirsel:Mud - Diesel:Mud - Auxiliary:Solids Control/Closed Loop:Disposal:Equipment Rental:Mancamp:Casing Services:Cementing:Transportation:Inspection/Testing:Contract Labor:Roustabout Services:Mudlogging:Geo-Steering:Open Hole Logging:Coring & Analysis:Safety & Environmental:</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283 2,193 - - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>- - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>*** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** ***</td><td>5,265 7,900 10,533 7,900 91,542 79,822 835,900 165,282 81,394 236,682 174,09 4,356 18,870 63,682 30,912 110,065 176,000 163,256 45,314 72,100 200,213 133,794 45,311 2,400 246,355 27,283 2,193 8,044 2,483 5,112</td></td<></td></tr>	Damages/ROW:Legal, Title, Etc.Well Control Insurance:Location:Rig Move:Drilling Daywork:Fuel/Power:Bits & BHA:Directional:Mud & Chemicals:Mud - Drill Water:Mud - Dirsel:Mud - Diesel:Mud - Auxiliary:Solids Control/Closed Loop:Disposal:Equipment Rental:Mancamp:Casing Services:Cementing:Transportation:Inspection/Testing:Consulting Services:Contract Labor:Roustabout Services:Mudlogging:Geo-Steering:Open Hole Logging:Coring & Analysis:Safety & Environmental:Drilling Overhead:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283 2,193 - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>• • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • •</td><td>5,265 7,900 10,533 7,900 91,542 79,822 835,900 165,282 81,394 236,682 174,09 4,356 18,870 63,682 30,912 110,065 176,000 163,256 45,314 72,100 200,213 133,794 45,311 2,400 246,355 27,283 2,193 8,044 2,483 5,112</td></td<>		• • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	5,265 7,900 10,533 7,900 91,542 79,822 835,900 165,282 81,394 236,682 174,09 4,356 18,870 63,682 30,912 110,065 176,000 163,256 45,314 72,100 200,213 133,794 45,311 2,400 246,355 27,283 2,193 8,044 2,483 5,112	8200.111 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.106 8200.124 8200.138 8200.138 8200.138 8200.125 8200.125 8200.127 8200.127 8200.136 8200.134 8200.134 8200.135 8200.134	Damages/ROW:Legal, Title, Etc.Well Control Insurance:Location:Rig Move:Drilling Daywork:Fuel/Power:Bits & BHA:Directional:Mud & Chemicals:Mud - Drill Water:Mud - Dirsel:Mud - Diesel:Mud - Auxiliary:Solids Control/Closed Loop:Disposal:Equipment Rental:Mancamp:Casing Services:Cementing:Transportation:Inspection/Testing:Contract Labor:Roustabout Services:Mudlogging:Geo-Steering:Open Hole Logging:Coring & Analysis:Safety & Environmental:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283 2,193 - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>*** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** ***</td><td>5,265 7,900 10,533 7,900 91,542 79,822 835,900 165,282 81,394 236,682 174,09 4,356 18,870 63,682 30,912 110,065 176,000 163,256 45,314 72,100 200,213 133,794 45,311 2,400 246,355 27,283 2,193 8,044 2,483 5,112</td></td<>		*** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** ***	5,265 7,900 10,533 7,900 91,542 79,822 835,900 165,282 81,394 236,682 174,09 4,356 18,870 63,682 30,912 110,065 176,000 163,256 45,314 72,100 200,213 133,794 45,311 2,400 246,355 27,283 2,193 8,044 2,483 5,112
Damages/ROW:Legal, Title, Etc.Well Control Insurance:Location:Rig Move:Drilling Daywork:Fuel/Power:Bits & BHA:Directional:Mud & Chemicals:Mud - Drill Water:Mud - Dirsel:Mud - Diesel:Mud - Auxiliary:Solids Control/Closed Loop:Disposal:Equipment Rental:Mancamp:Casing Services:Cementing:Transportation:Inspection/Testing:Consulting Services:Contract Labor:Roustabout Services:Mudlogging:Geo-Steering:Open Hole Logging:Coring & Analysis:Safety & Environmental:Drilling Overhead:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283 2,193 - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>• • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • •</td><td>5,265 7,900 10,533 7,900 91,542 79,822 835,900 165,282 81,394 236,682 174,09 4,356 18,870 63,682 30,912 110,065 176,000 163,256 45,314 72,100 200,213 133,794 45,311 2,400 246,355 27,283 2,193 8,044 2,483 5,112</td></td<>		• • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • • •	5,265 7,900 10,533 7,900 91,542 79,822 835,900 165,282 81,394 236,682 174,09 4,356 18,870 63,682 30,912 110,065 176,000 163,256 45,314 72,100 200,213 133,794 45,311 2,400 246,355 27,283 2,193 8,044 2,483 5,112											
8200.111 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.106 8200.124 8200.138 8200.138 8200.138 8200.125 8200.125 8200.127 8200.127 8200.136 8200.134 8200.134 8200.135 8200.134	Damages/ROW:Legal, Title, Etc.Well Control Insurance:Location:Rig Move:Drilling Daywork:Fuel/Power:Bits & BHA:Directional:Mud & Chemicals:Mud - Drill Water:Mud - Dirsel:Mud - Diesel:Mud - Auxiliary:Solids Control/Closed Loop:Disposal:Equipment Rental:Mancamp:Casing Services:Cementing:Transportation:Inspection/Testing:Contract Labor:Roustabout Services:Mudlogging:Geo-Steering:Open Hole Logging:Coring & Analysis:Safety & Environmental:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283 2,193 - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>*** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** ***</td><td>5,265 7,900 10,533 7,900 91,542 79,822 835,900 165,282 81,394 236,682 174,09 4,356 18,870 63,682 30,912 110,065 176,000 163,256 45,314 72,100 200,213 133,794 45,311 2,400 246,355 27,283 2,193 8,044 2,483 5,112</td></td<>		*** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** *** ***	5,265 7,900 10,533 7,900 91,542 79,822 835,900 165,282 81,394 236,682 174,09 4,356 18,870 63,682 30,912 110,065 176,000 163,256 45,314 72,100 200,213 133,794 45,311 2,400 246,355 27,283 2,193 8,044 2,483 5,112										

Reteased to Imaging: 11/25/2024 4:51: AVAIIt Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

AFE # NM0188 - Daytona 29 Fed Com #006H

r	•				
Intangible Completion	n	\$ -	\$ 6,296,874	\$ -	\$ 6,296,874
	Location & Roads:	\$ -	\$ 5,294	\$ -	\$ 5,294
8300.216	Cased Hole Logs & Surveys	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8300.243	Analysis	\$ -	\$ 12,645	\$ -	\$ 12,645
	Stimulation:	\$ -	\$ 1,483,399	\$ -	\$ 1,483,399
8300.275	Proppant:	\$ -	\$ 1,193,418	\$ -	\$ 1,193,418
8300.207	Water:	\$ -	\$ 932,358	\$ -	\$ 932,358
8300.274	Water Transfer:	\$ -	\$ 82,673	\$ -	\$ 82,673
8300.266	Chemicals:	\$ -	\$ 443,277	\$ -	\$ 443,277
8300.209	Pump Down Services:	\$ -	\$ 110,117	\$ -	\$ 110,117
	Wireline/Perforating:	\$ -	\$ 399,556	\$ -	\$ 399,556
8300.203	Fuel, Power:	\$ -	\$ 700,280	\$ -	\$ 700,280
8300.210	Rental Equipment (Surface):	\$ -	\$ 371,475	\$ -	\$ 371,475
8300.277	Mancamp:	\$ -	\$ 18,815	\$ -	\$ 18,815
8300.250	Rental Equipment (Downhole):	\$ -	\$ 43,431	\$ -	\$ 43,431
	Disposal:	\$ -	\$ 28,704	\$ -	\$ 28,704
8300.276	Safety & Environmental:	\$ -	\$ 6,876	\$ -	\$ 6,876
8300.277	Consulting Services:	\$ -	\$ 200,739	\$ -	\$ 200,739
8300.212	Contract Labor:	\$ -	\$ 30,506	\$ -	\$ 30,506
8300.278	Roustabout Services:	\$ -	\$ 1,581	\$ -	\$ 1,581
8300.220	Company Supervision:	\$ -	\$ 5,058	\$ -	\$ 5,058
8300.230	Completions Rig:	\$ -	\$ 39,516	\$ -	\$ 39,516
8300.271	Coil Tubing Unit	\$ -	\$ 112,065	\$ -	\$ 112,065
8300.273	Flowback:	\$ -	\$ 59,201	\$ -	\$ 59,201
8300.229	Transportation:	\$ -	\$ 15,892	\$ -	\$ 15,892
8300.225	Contingency:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Intangible Facilities		\$ -	\$ -	\$ 249,376	\$ 249,376
8350.401	Title Work/Permit Fees:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8350.402	Damages/ROW:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8350.403	Location, Roads:	\$ -	\$ -	\$ 499	\$ 499
8350.405	Pipeline/Flowline Labor:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8350.406	Automation/Electrical Labor:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8350.407	Engineering/Technical Labor:	\$ -	\$ -	\$ 56,823	\$ 56,823
	Civil/Mechanical Labor:	\$ -	\$ -	\$ 115,718	\$ 115,718
8350.409	Commissioning Labor:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8350.410	Transportation:	\$ -	\$ -	\$ 15,638	\$ 15,638
8350.404	Equipment Rentals:	\$ -	\$ -	\$ 9,982	\$ 9,982
	Safety & Environmental:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
	Contingency:	\$ -	\$ -	\$ 50,716	\$ 50,716
	TAL INTANGIBLE COSTS >>>	\$ 3,054,078	\$ 6,296,874	\$ 249,376	\$ 9,600,328

TOTAL D&C&F COSTS >>>	\$ 4,572,394	\$ 6,602,527	\$ 1,065,027	\$ 12,239,948
TOTAL DACAF COSTS >>>	Drilling	Completion	Facilities	Total

This Authority For Expenditure is based on cost estimates only. Billing will reflect your proportionate share of the actual invoice costs.

JOINT INTEREST APPROVAL:

Company: _____ Working Interest: _____

Signature: _____

Date: _____



AFE:	NM0189	Date:	May 1	6, 2023
Well Name:	Daytona 29 Fed Com #007H	Projected MD/	/TVD:	21123 / 10800
Target:	Wolfcamp	Spud t	o TD:	15.2 days
County:	Lea	Lateral Le	ngth:	10,000
State:	NM	St	ages:	64
SHL:	Sec: 29, T-18S, R-34E; 320 FNL, 1500 FWL	Total Proppant	(ppf):	2,500
BHL:	Sec: 32, T-18S, R-34E; 100 FSL, 2190 FWL	Total Fluid (ga	al/ft):	3,000

PROJECT DESCRIPTION:

The proposed AFE is for the Daytona 29 Fed Com #007H, a 2 section Wolfcamp horizontal well to be drilled in Lea County, NM. The well is a 3 string casing design consisting of the following: 14.75'' surface hole drilled on Fresh to 1300' and 10.75'' 40.5# J-55 BTC casing will be set and cemented in place; 9.875'' hole will then be drilled on Brine to 10500' and a string of 7.625'' 29.7# P-110 HC LTC casing will be set and cemented in place; 6.75'' production hole will then be drilled on OBM to 21123' and a string of 5.5'' 20# P-110 HC GBCD casing will be set and cemented in place. There will be 10000' of treatable lateral and the completions design will consist of +/-64 stages at 2500 lbs/ft & 3000 gals/ft. AFE includes associated costs for initial gas lift installation.

	TOTAL
DRILLING:	\$4,572,394
COMPLETIONS:	\$6,602,527
FACILITIES:	\$1,065,027
COMPLETED WELL COST:	\$12,239,948

OPERATOR APPROVAL:

Signature: Name:	Jacob Nagy	Date: Title: Co-C.E.O.
Signature: Name:	Skyler Gary	Date: Title: Co-C.E.O.
Signature: Name:	Pete Williams	Date: Title: C.F.O.
Signature: Name:	Braden Harris Final Amended & Consolidated	Date: Title: S.V.P. Operations

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51: Kyafft Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

AFE # NM0189 - Daytona 29 Fed Com #007H

•

	TANGIBLE COSTS		Drilling		mpletion		Facilities		Total
angible Drilling		\$	1,518,316	\$	-	\$	-	\$	1,518,31
8400.301	Surface Casing:	\$	90,728	\$	-	\$	-	\$	90,72
8400.302	Intermediate1 Casing:	\$	612,966	\$	-	\$	-	\$	612,96
8400.302	Intermediate2 Casing:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.303	Production Casing:	\$	757,720	\$	-	\$	-	\$	757,72
8400.340	Wellhead Equipment:	\$	56,903	\$	-	\$	-	\$	56,90
		\$	-	\$	-	\$	-	\$	
angible Completion	Į.	\$	-	\$	305,653	\$	-	\$	305,65
8400.308	Tubing:	\$	-	\$	156,716	\$	-	\$	156,71
8400.340	Wellhead Equip:	\$		\$	107,841	\$		\$	100,71
8400.312	Artificial Lift: Gas Lift	\$	-	\$	41,096	φ \$	-	\$	41,09
0400.312			-		41,090		-		41,09
		\$	-	\$	-	\$	-	\$	045.05
angible Facility		\$	-	\$	-	\$	815,651	\$	815,65
8400.341	Vessels:	\$	-	\$	-	\$	155,381	\$	155,38
8400.342	Tanks:	\$	-	\$	-	\$	71,306	\$	71,30
8400.343	Flare:	\$	-	\$	-	\$	19,963	\$	19,96
8400.344	Compressors:	\$	-	\$	-	\$	13,912	\$	13,91
8400.316	Pipe/Valves/Fittings:	\$	-	\$	-	\$	117,518	\$	117,51
8400.328	Instrumentation/Meters:	\$	-	\$	-	\$	36,201	\$	36,20
8400.345	LACT Unit:	\$	-	\$	-	\$	-	\$, -
8400.346	Electrical Facility:	\$		\$	-	\$		\$	
8400.340	Containment:	\$		Ψ \$		φ \$	19,231	φ \$	19,23
8400.348	Pump/Supplies:	\$	-	\$ \$	-	ֆ \$			
			-		-		29,247	\$	29,24
8400.349	Pipelines:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.315	Flowlines:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.350	Instrument/Electrical Panel:	\$	-	\$	-	\$	352,891	\$	352,89
		\$	-	\$	-	\$	-	\$	
Т	OTAL TANGIBLE COSTS >>>	> \$	1,518,316	\$	305,653	\$	815,651	\$	2,639,62
	INTANGIBLE COSTS		Drilling		mpletion		Facilities		Total
tangible Drilling		\$	Drilling 3,054,078	Co \$	mpletion -	\$	Facilities -	\$	3,054,07
tangible Drilling 8200.111	Survey, Stake/Permit:	\$ \$	3,054,078 5,269		mpletion - -	\$	Facilities -	\$ \$	3,054,07 5,26
	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW:	· ·	3,054,078	\$	ompletion - - -		Facilities - -		3,054,07
8200.111	Survey, Stake/Permit:	\$	3,054,078 5,269	\$	- - - - -	\$	Facilities - - -	\$	3,054,07 5,26
8200.111 8200.113	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW:	\$ \$	3,054,078 5,269 7,903 10,538	\$ ↔ ↔	mpletion - - - - -	\$	Facilities	\$ \$ \$	3,054,07 5,26 7,90 10,53
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc.	\$ \$ \$	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	 - - - - - -	\$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$	3,054,07 5,26 7,90 10,53 7,90
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location:	\$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$ \$	3,054,07 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.112 8200.103	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	mpletion - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,07 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	mpletion - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,07 5,20 7,90 10,55 7,90 91,54 79,82 835,90
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	mpletion - - - - - - - - -		Facilities	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,07 5,20 7,90 10,55 7,90 91,54 79,82 835,90 165,28
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	mpletion	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,07 5,20 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 835,90 165,22 81,33
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Impletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - <tr tr=""> -</tr>	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,07 5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 835,90 165,26 81,33 236,66
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Impletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - <tr tr=""></tr>	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$	Facilities	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,07 5,20 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 835,90 165,22 81,33 236,66 174,05
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	mpletion	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,07 5,20 7,90 10,53 7,90 91,55 79,83 835,90 165,22 81,33 236,60 174,09 4,33
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine:	\$ 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	mpletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,07 5,20 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 835,90 165,28 81,33 236,66 174,09 4,33 18,81
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel:	\$ 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	mpletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,07 5,20 7,90 10,53 7,90 91,55 79,83 835,90 165,22 81,33 236,60 174,00 4,33 18,83 63,60
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary:	\$ 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	mpletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,07 5,2/ 7,9/ 10,5: 7,9/ 91,5: 79,8: 835,9/ 165,2/ 81,3/ 236,6/ 174,0/ 4,3/ 18,8/ 63,6/
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel:	\$ 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	mpletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<	3,054,07 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary:	\$ 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	mpletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S	3,054,07 5,21 7,91 10,55 7,91 91,55 79,81 835,91 165,22 81,33 236,61 174,00 4,33 18,8
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud Pine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal:	\$ 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	mpletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S	3,054,07 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Impletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - </td <td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td> <td>Facilities</td> <td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td> <td>3,054,07 5,21 7,91 10,55 7,91 91,55 79,81 835,91 165,22 81,33 236,61 174,00 4,33 18,88 63,66 30,99 110,00 176,00 163,22</td>	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,07 5,21 7,91 10,55 7,91 91,55 79,81 835,91 165,22 81,33 236,61 174,00 4,33 18,88 63,66 30,99 110,00 176,00 163,22
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.102 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud Prine: Mud Pine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Impletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - </td <td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td> <td>Facilities</td> <td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td> <td>3,054,07 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3</td>	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,07 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.102 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.146 8200.137	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	mpletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,07 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 176,0 163,2 45,3 72,1
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.102 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Impletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	Facilities - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - <	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,07 5,2/ 7,9/ 10,5: 7,9/ 91,5/ 79,8/ 835,9/ 165,2/ 81,3/ 236,6/ 174,0/ 4,3/ 18,8/ 63,6/ 30,9/ 110,0/ 176,0/ 176,0/ 163,2/ 45,3/ 72,1/ 200,2/
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.102 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.164 8200.158 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud - Dirill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	mpletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <t< td=""><td>3,054,07 5,2 7,9 10,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7</td></t<>	3,054,07 5,2 7,9 10,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.169 8200.170 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud - Dill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>mpletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>- - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>3,054,07 5,2 7,9 10,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3</td></td<>	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	mpletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,07 5,2 7,9 10,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud & Chemicals: Mud - Dirll Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>mpletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>3,054,07 5,2 7,9 10,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4</td></td<></td></td<>	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	mpletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>3,054,07 5,2 7,9 10,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4</td></td<>	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,07 5,2 7,9 10,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.169 8200.170 8200.164 8200.158 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>mpletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>3,054,07 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3</td></td<></td></td<>	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	mpletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>3,054,07 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3</td></td<>	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,07 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>mpletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>3,054,07 5,2 7,9 10,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 2,7,2</td></td<></td></td<>	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	mpletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>3,054,07 5,2 7,9 10,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 2,7,2</td></td<>	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,07 5,2 7,9 10,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 2,7,2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.164 8200.158 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services:	s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s s <td< td=""><td>3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>mpletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>3,054,0 5,2 7,9 10,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 2,7,2</td></td<></td></td<>	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	mpletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>3,054,0 5,2 7,9 10,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 2,7,2</td></td<>	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,0 5,2 7,9 10,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 2,7,2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>mpletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - <td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>3,054,0 5,2 7,9 10,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 2,7,2</td></td<></td></td></td<>	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	mpletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - <td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>3,054,0 5,2 7,9 10,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 2,7,2</td></td<></td>	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>3,054,0 5,2 7,9 10,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 2,7,2</td></td<>	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,0 5,2 7,9 10,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 2,7,2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.119 8200.164 8200.124 8200.124 8200.137 8200.138 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.127 8200.136	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging:	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S <td< td=""><td>3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283 2,193</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>mpletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -<</td><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <t< td=""><td>3,054,07 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2 2,1</td></t<></td></td<></td></td<>	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283 2,193	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	mpletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -<	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <t< td=""><td>3,054,07 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2 2,1</td></t<></td></td<>	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <t< td=""><td>3,054,07 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2 2,1</td></t<>	3,054,07 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2 2,1
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.138 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.168 8200.136 8200.143	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering:	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S <td< td=""><td>3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>mpletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - <tr< td=""><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <t< td=""><td>3,054,0 5,2 7,9 10,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2 2,1</td></t<></td></td<></td></tr<></td></td<>	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	mpletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - <tr< td=""><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <t< td=""><td>3,054,0 5,2 7,9 10,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2 2,1</td></t<></td></td<></td></tr<>	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <t< td=""><td>3,054,0 5,2 7,9 10,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2 2,1</td></t<></td></td<>	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <t< td=""><td>3,054,0 5,2 7,9 10,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2 2,1</td></t<>	3,054,0 5,2 7,9 10,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2 2,1
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.164 8200.137 8200.138 8200.138 8200.125 8200.144 8200.127 8200.127 8200.127 8200.136 8200.134	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering:	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S <td< td=""><td>3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283 2,193</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>mpletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -<</td><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <t< td=""><td>3,054,0 5,2 7,9 10,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 2,7,2</td></t<></td></td<></td></td<>	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283 2,193	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	mpletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -<	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <t< td=""><td>3,054,0 5,2 7,9 10,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 2,7,2</td></t<></td></td<>	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <t< td=""><td>3,054,0 5,2 7,9 10,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 2,7,2</td></t<>	3,054,0 5,2 7,9 10,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 2,7,2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.164 8200.137 8200.138 8200.138 8200.125 8200.144 8200.127 8200.127 8200.127 8200.136 8200.134 8200.134	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis:	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S <td< td=""><td>3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283 2,193 - 8,044 -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>mpletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -<</td><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>3,054,0 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2 2,1 8,0</td></td></td<></td></td<>	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283 2,193 - 8,044 -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	mpletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -<	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>3,054,0 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2 2,1 8,0</td></td></td<>	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>3,054,0 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2 2,1 8,0</td>	3,054,0 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2 2,1 8,0
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.164 8200.119 8200.164 8200.158 8200.164 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.127 8200.136 8200.136 8200.134 8200.135 8200.165	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis: Safety & Environmental:	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S <td< td=""><td>3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283 2,193 - 8,044 - 2,483</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>mpletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -<</td><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>3,054,0 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2 2,1 8,0</td></td<></td></td<>	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283 2,193 - 8,044 - 2,483	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	mpletion - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - - -<	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>3,054,0 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2 2,1 8,0</td></td<>	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,0 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2 2,1 8,0
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.164 8200.137 8200.138 8200.138 8200.125 8200.144 8200.127 8200.127 8200.127 8200.136 8200.134 8200.134	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud & Chemicals: Mud - Direll Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis: Safety & Environmental: Drilling Overhead:	S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S S <td< td=""><td>3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283 2,193 - 8,044 - - 2,483 5,112</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td></td><td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>3,054,0 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2 2,1 8,0 8,0</td></td></td<></td></td<>	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283 2,193 - 8,044 - - 2,483 5,112	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>3,054,0 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2 2,1 8,0 8,0</td></td></td<>	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>3,054,0 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2 2,1 8,0 8,0</td>	3,054,0 5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2 2,1 8,0 8,0

Reteased to Imaging: 11/25/2024 4:51: AVAIIt Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

AFE # NM0189 - Daytona 29 Fed Com #007H

Intangible Completion	on	\$ -	\$ 6,296,874	\$ -	\$ 6,296,874
8300.205	Location & Roads:	\$ -	\$ 5,294	\$ -	\$ 5,294
8300.216	Cased Hole Logs & Surveys	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8300.243	Analysis	\$ -	\$ 12,645	\$ -	\$ 12,645
8300.270	Stimulation:	\$ -	\$ 1,483,399	\$ -	\$ 1,483,399
8300.275	Proppant:	\$ -	\$ 1,193,418	\$ -	\$ 1,193,418
8300.207	Water:	\$ -	\$ 932,358	\$ -	\$ 932,358
8300.274	Water Transfer:	\$ -	\$ 82,673	\$ -	\$ 82,673
8300.266	Chemicals:	\$ -	\$ 443,277	\$ -	\$ 443,277
8300.209	Pump Down Services:	\$ -	\$ 110,117	\$ -	\$ 110,117
8300.214	Wireline/Perforating:	\$ -	\$ 399,556	\$ -	\$ 399,556
8300.203	Fuel, Power:	\$ -	\$ 700,280	\$ -	\$ 700,280
8300.210	Rental Equipment (Surface):	\$ -	\$ 371,475	\$ -	\$ 371,475
8300.277	Mancamp:	\$ -	\$ 18,815	\$ -	\$ 18,815
8300.250	Rental Equipment (Downhole):	\$ -	\$ 43,431	\$ -	\$ 43,431
8300.232	Disposal:	\$ -	\$ 28,704	\$ -	\$ 28,704
8300.276	Safety & Environmental:	\$ -	\$ 6,876	\$ -	\$ 6,876
8300.277	Consulting Services:	\$ -	\$ 200,739	\$ -	\$ 200,739
8300.212	Contract Labor:	\$ -	\$ 30,506	\$ -	\$ 30,506
8300.278	Roustabout Services:	\$ -	\$ 1,581	\$ -	\$ 1,581
8300.220	Company Supervision:	\$ -	\$ 5,058	\$ -	\$ 5,058
8300.230	Completions Rig:	\$ -	\$ 39,516	\$ -	\$ 39,516
8300.271	Coil Tubing Unit	\$ -	\$ 112,065	\$ -	\$ 112,065
8300.273	Flowback:	\$ -	\$ 59,201	\$ -	\$ 59,201
8300.229	Transportation:	\$ -	\$ 15,892	\$ -	\$ 15,892
8300.225	Contingency:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Intangible Facilities		\$ -	\$ -	\$ 249,376	\$ 249,376
8350.401	Title Work/Permit Fees:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8350.402	Damages/ROW:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8350.403	Location, Roads:	\$ -	\$ -	\$ 499	\$ 499
8350.405	Pipeline/Flowline Labor:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8350.406	Automation/Electrical Labor:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8350.407	Engineering/Technical Labor:	\$ -	\$ -	\$ 56,823	\$ 56,823
8350.408	Civil/Mechanical Labor:	\$ -	\$ -	\$ 115,718	\$ 115,718
8350.409	Commissioning Labor:	\$ -	\$ -	\$ -	\$
8350.410	Transportation:	\$ -	\$ -	\$ 15,638	\$ 15,638
8350.404	Equipment Rentals:	\$ -	\$ -	\$ 9,982	\$ 9,982
8350.411	Safety & Environmental:	\$ -	\$ -	\$ -	\$
8350.413	Contingency:	\$ -	\$ -	\$ 50,716	\$ 50,716
	DTAL INTANGIBLE COSTS >>>	\$ 3,054,078	\$ 6,296,874	\$ 249,376	\$ 9,600,328

TOTAL D&C&F COSTS >>>	\$ 4,572,394	\$ 6,602,527	\$ 1,065,027	\$ 12,239,948
IOTAL D&C&F COSTS >>>	Drilling	Completion	Facilities	Total

This Authority For Expenditure is based on cost estimates only. Billing will reflect your proportionate share of the actual invoice costs.

JOINT INTEREST APPROVAL:

Company: _____ Working Interest: _____

Signature:

Date: _____



AFE: NM0194	Date:	May 16	6, 2023
Well Name: Daytona 29 Fed Com #008H	Projecte	d MD/TVD:	21123 / 10800
Target: Wolfcamp	S	Spud to TD:	15.2 days
County: Lea	Late	eral Length:	10,000
State: NM		Stages:	64
SHL: Sec: 29, T-18S, R-34E; 796 FNL, 1043 FEL	Total Prop	opant (ppf):	2,500
BHL: Sec: 32, T-18S, R-34E; 100 FSL, 1710 FEL	Total Fl	uid (gal/ft):	3,000

PROJECT DESCRIPTION:

The proposed AFE is for the Daytona 29 Fed Com #008H, a 2 section Wolfcamp horizontal well to be drilled in Lea County, NM. The well is a 3 string casing design consisting of the following: 14.75'' surface hole drilled on Fresh to 1300' and 10.75'' 40.5# J-55 BTC casing will be set and cemented in place; 9.875'' hole will then be drilled on Brine to 10500' and a string of 7.625'' 29.7# P-110 HC LTC casing will be set and cemented in place; 6.75'' production hole will then be drilled on OBM to 21123' and a string of 5.5'' 20# P-110 HC GBCD casing will be set and cemented in place. There will be 10000' of treatable lateral and the completions design will consist of +/-64 stages at 2500 lbs/ft & 3000 gals/ft. AFE includes associated costs for initial gas lift installation.

	TOTAL
DRILLING:	\$4,572,394
COMPLETIONS:	\$6,602,527
FACILITIES:	\$1,065,027
COMPLETED WELL COST:	\$12,239,948

OPERATOR APPROVAL:

Signature: Name:	Jacob Nagy	Date: Title: Co-C.E.O.
Signature: Name:	Skyler Gary	Date: Title: CO-C.E.O.
Signature: Name:	Pete Williams	Date: Title: C.F.O.
Signature: Name:	Braden Harris Final Amended & Consolida	Date: Title: S.V.P. Operations

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51: Kyafft Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

AFE # NM0194 - Daytona 29 Fed Com #008H

•

	TANGIBLE COSTS		Drilling		ompletion	+	Facilities	<u> </u>	Total
Tangible Drilling		\$	1,518,316	\$	-	\$	-	\$	1,518,316
8400.301	Surface Casing:	\$	90,728	\$	-	\$	-	\$	90,728
8400.302	Intermediate1 Casing:	\$	612,966	\$	-	\$	-	\$	612,966
8400.302	Intermediate2 Casing:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.303	Production Casing:	\$	757,720	\$	-	\$	-	\$	757,72
8400.340	Wellhead Equipment:	\$	56,903	\$	-	\$	-	\$	56,90
		\$	-	\$	-	\$	-	\$	
Fangible Completion	1	\$	-	\$	305,653	\$	-	\$	305,653
8400.308	Tubing:	\$	_	\$	156,716	\$	-	\$	156,71
8400.340	Wellhead Equip:	\$		\$	107,841	\$	-	\$	107,84
8400.312	Artificial Lift: Gas Lift	\$		\$	41,096	\$		\$	41,09
0400.012		\$		\$	41,000	\$		\$	41,00
Tangible Facility		\$		\$		φ \$	815,651	\$	815,65
			-		-				
8400.341	Vessels:	\$	-	\$	-	\$	155,381	\$	155,38
8400.342	Tanks:	\$	-	\$	-	\$	71,306	\$	71,30
8400.343	Flare:	\$	-	\$	-	\$	19,963	\$	19,96
8400.344	Compressors:	\$	-	\$	-	\$	13,912	\$	13,91
8400.316	Pipe/Valves/Fittings:	\$	-	\$	-	\$	117,518	\$	117,51
8400.328	Instrumentation/Meters:	\$	-	\$	-	\$	36,201	\$	36,20
8400.345	LACT Unit:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.346	Electrical Facility:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.347	Containment:	\$	-	\$	-	\$	19,231	\$	19,23
8400.348	Pump/Supplies:	\$	_	\$	-	\$	29,247	\$	29,24
8400.349	Pipelines:	\$		\$	-	\$		\$	20,2
8400.315	Flowlines:	\$		\$		\$		\$	
8400.350	Instrument/Electrical Panel:	\$	-		-	գ \$	- 352,891	φ \$	352,89
8400.350			-	\$	-		352,891		352,88
		\$	-	\$	-	\$	-	\$	
	OTAL TANGIBLE COST	\$ >>> \$	1,518,316	\$	305,653	\$	815,651	\$	2,639,62
		1	Drilling		ompletion		Facilities		Total
					ompletion		racinues		Total
	INTANGIBLE COSTS		-						
		\$	3,054,078	\$	-	\$	-	\$	3,054,07
ntangible Drilling 8200.111	Survey, Stake/Permit:	\$	3,054,078 5,269	\$ \$	-	\$	-	\$	5,26
8200.111 8200.113	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW:	\$	3,054,078 5,269 7,903	\$ \$ \$	-	\$	-	\$ \$	5,26 7,90
8200.111	Survey, Stake/Permit:	\$	3,054,078 5,269	\$ \$	-	\$	-	\$	5,26 7,90
8200.111 8200.113	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW:	\$	3,054,078 5,269 7,903	\$ \$ \$		\$		\$ \$	5,26 7,90 10,53
8200.111 8200.113 8200.149	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc.	\$ \$ \$	3,054,078 5,269 7,903 10,538	\$ \$ \$		\$\$\$		\$ \$ \$	5,26 7,90 10,53 7,90
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance:	\$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542	\$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$	5,26 7,90 10,53 7,90 91,54
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.112 8200.103	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822	\$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$	5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 835,90
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$				\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2(7,9(10,53 91,54 79,82 835,9(165,28
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 835,90 165,28 81,39
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 835,90 165,28 81,39 236,68
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 835,90 165,28 81,39 236,68 174,09
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water:	\$ 	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2(7,9) 10,53 79,9(91,54 79,82 835,9(165,2) 81,33 236,6(174,0) 4,33
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine:	\$ 	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 835,90 165,28 81,39 236,68 174,09 4,38 18,87</td></td<>	5,26 7,90 10,53 7,90 91,54 79,82 835,90 165,28 81,39 236,68 174,09 4,38 18,87
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel:	\$ 	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>5,2(7,9) 10,52 7,9(91,54 79,82 835,9(165,2(81,3) 236,6(174,0) 4,32 18,83 63,6(</td></td<>	5,2(7,9) 10,52 7,9(91,54 79,82 835,9(165,2(81,3) 236,6(174,0) 4,32 18,83 63,6(
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary:	\$ 	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2(7,9(10,52 7,9(91,54 79,82 835,9(165,2) 81,33 236,60 174,00 4,33 18,88 63,60 30,9
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop:	\$ 	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2(7,9) 10,5: 7,9(91,5, 79,8; 835,9(165,2; 81,3; 236,6; 174,0; 4,3; 18,8; 63,6; 30,9; 110,0;
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary:	\$ 	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2(7,9) 10,52 7,9(91,54 79,82 835,9(165,2(81,3) 236,6(174,0) 4,32 18,83 63,6(
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop:	\$ 	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2(7,9(10,52 7,9(91,54 79,82 835,9(165,2) 81,33 236,6(174,0) 4,33 18,8 63,6(30,9) 110,0(176,0(
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164 8200.158	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Prine: Mud Prine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal:	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2(7,9(10,52 7,9(91,54 79,82 835,9(165,2) 81,33 236,60 174,00 4,33 18,88 63,60 30,9° 110,00 176,00 163,22
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.146	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Prine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp:	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>5,2(7,9(10,5) 7,9(91,5- 79,8) 835,9(165,2) 81,3(236,6) 174,0(4,3) 18,8) 63,6(30,9) 110,0(176,0(163,2) 45,3)</td></td<>		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2(7,9(10,5) 7,9(91,5- 79,8) 835,9(165,2) 81,3(236,6) 174,0(4,3) 18,8) 63,6(30,9) 110,0(176,0(163,2) 45,3)
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.164 8200.158 8200.124 8200.146 8200.137	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services:	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>5,2(7,9(10,5; 7,9(91,5- 79,8; 835,9(165,2) 81,39 236,60 174,09 4,33 18,83 63,60 30,9 110,00 176,00 1163,21 45,3 72,10</td></td<>		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2(7,9(10,5; 7,9(91,5- 79,8; 835,9(165,2) 81,39 236,60 174,09 4,33 18,83 63,60 30,9 110,00 176,00 1163,21 45,3 72,10
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing:	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5,2(7,9(10,5; 7,9(91,5- 79,8; 835,9(165,2) 81,39 236,60 174,09 4,33 18,83 63,60 30,9 110,00 176,00 176,00 163,29 45,3° 72,10 200,2°</td></td<></td></td<>		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5,2(7,9(10,5; 7,9(91,5- 79,8; 835,9(165,2) 81,39 236,60 174,09 4,33 18,83 63,60 30,9 110,00 176,00 176,00 163,29 45,3° 72,10 200,2°</td></td<>	5,2(7,9(10,5; 7,9(91,5- 79,8; 835,9(165,2) 81,39 236,60 174,09 4,33 18,83 63,60 30,9 110,00 176,00 176,00 163,29 45,3° 72,10 200,2°
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.102 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.115 8200.115 8200.169 8200.164 8200.158 8200.124 8200.146 8200.137 8200.138 8200.106	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation:	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5,2(7,9) 10,5; 7,9,8; 835,9) 165,2; 81,3; 236,6; 174,0; 4,3; 18,8; 63,6; 30,9 110,0; 176,0; 110,0; 163,2; 45,3; 72,1; 200,2; 133,7;</td></td<></td></td<>		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5,2(7,9) 10,5; 7,9,8; 835,9) 165,2; 81,3; 236,6; 174,0; 4,3; 18,8; 63,6; 30,9 110,0; 176,0; 110,0; 163,2; 45,3; 72,1; 200,2; 133,7;</td></td<>	5,2(7,9) 10,5; 7,9,8; 835,9) 165,2; 81,3; 236,6; 174,0; 4,3; 18,8; 63,6; 30,9 110,0; 176,0; 110,0; 163,2; 45,3; 72,1; 200,2; 133,7;
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.102 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing:	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5,2(7,9) 10,5; 7,9; 835,9; 165,2; 81,3; 236,6; 174,0; 4,3; 18,8; 63,6; 30,9; 110,0; 176,0; 110,0; 163,2; 45,3; 72,1; 200,2; 133,7; 45,3;</td></td<></td></td<>		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5,2(7,9) 10,5; 7,9; 835,9; 165,2; 81,3; 236,6; 174,0; 4,3; 18,8; 63,6; 30,9; 110,0; 176,0; 110,0; 163,2; 45,3; 72,1; 200,2; 133,7; 45,3;</td></td<>	5,2(7,9) 10,5; 7,9; 835,9; 165,2; 81,3; 236,6; 174,0; 4,3; 18,8; 63,6; 30,9; 110,0; 176,0; 110,0; 163,2; 45,3; 72,1; 200,2; 133,7; 45,3;
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision:	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td></td> <td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 103,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4</td></td<></td></td<></td>		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 103,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4</td></td<></td></td<>		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 103,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4</td></td<>	5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 103,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.102 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.169 8200.164 8200.158 8200.128 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diresel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services:	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td></td> <td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>5,2(7,9) 10,5; 7,9,8; 835,9) 165,2; 81,3; 236,6; 174,0; 4,3; 18,8; 63,6; 30,9 110,0; 176,0; 163,2; 45,3; 72,1; 200,2; 133,7; 45,3; 2,4; 246,3;</td></td<></td>		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>5,2(7,9) 10,5; 7,9,8; 835,9) 165,2; 81,3; 236,6; 174,0; 4,3; 18,8; 63,6; 30,9 110,0; 176,0; 163,2; 45,3; 72,1; 200,2; 133,7; 45,3; 2,4; 246,3;</td></td<>		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2(7,9) 10,5; 7,9,8; 835,9) 165,2; 81,3; 236,6; 174,0; 4,3; 18,8; 63,6; 30,9 110,0; 176,0; 163,2; 45,3; 72,1; 200,2; 133,7; 45,3; 2,4; 246,3;
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.117 8200.115 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diresel: Mud - Diresel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor:	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td></td> <td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5,2(7,9) 10,5; 7,9,9 91,5,4 79,8; 835,9) 165,2; 81,3; 236,6; 174,0; 4,3; 18,8; 63,6; 30,9 110,00 176,00 176,00 163,2; 45,3; 72,11 200,2; 133,7; 45,3; 2,44 246,3; 2,7,2;</td></td<></td></td<></td>		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5,2(7,9) 10,5; 7,9,9 91,5,4 79,8; 835,9) 165,2; 81,3; 236,6; 174,0; 4,3; 18,8; 63,6; 30,9 110,00 176,00 176,00 163,2; 45,3; 72,11 200,2; 133,7; 45,3; 2,44 246,3; 2,7,2;</td></td<></td></td<>		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5,2(7,9) 10,5; 7,9,9 91,5,4 79,8; 835,9) 165,2; 81,3; 236,6; 174,0; 4,3; 18,8; 63,6; 30,9 110,00 176,00 176,00 163,2; 45,3; 72,11 200,2; 133,7; 45,3; 2,44 246,3; 2,7,2;</td></td<>	5,2(7,9) 10,5; 7,9,9 91,5,4 79,8; 835,9) 165,2; 81,3; 236,6; 174,0; 4,3; 18,8; 63,6; 30,9 110,00 176,00 176,00 163,2; 45,3; 72,11 200,2; 133,7; 45,3; 2,44 246,3; 2,7,2;
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.128 8200.128 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.164 8200.124 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.127 8200.168	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diresel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services:	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td></td> <td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5,2(7,9) 10,5; 7,9,8; 835,9) 165,2; 81,3; 236,6; 174,0; 4,3; 18,8; 63,6; 30,9 110,0; 176,0; 163,2; 45,3; 72,1; 200,2; 133,7; 45,3; 2,4; 246,3;</td></td<></td></td<></td>		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5,2(7,9) 10,5; 7,9,8; 835,9) 165,2; 81,3; 236,6; 174,0; 4,3; 18,8; 63,6; 30,9 110,0; 176,0; 163,2; 45,3; 72,1; 200,2; 133,7; 45,3; 2,4; 246,3;</td></td<></td></td<>		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5,2(7,9) 10,5; 7,9,8; 835,9) 165,2; 81,3; 236,6; 174,0; 4,3; 18,8; 63,6; 30,9 110,0; 176,0; 163,2; 45,3; 72,1; 200,2; 133,7; 45,3; 2,4; 246,3;</td></td<>	5,2(7,9) 10,5; 7,9,8; 835,9) 165,2; 81,3; 236,6; 174,0; 4,3; 18,8; 63,6; 30,9 110,0; 176,0; 163,2; 45,3; 72,1; 200,2; 133,7; 45,3; 2,4; 246,3;
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.116 8200.117 8200.115 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diresel: Mud - Diresel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor:	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td></td> <td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5,2 7,9 10,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2</td></td<></td></td<></td>		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5,2 7,9 10,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2</td></td<></td></td<>		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5,2 7,9 10,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2</td></td<>	5,2 7,9 10,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.128 8200.128 8200.128 8200.117 8200.115 8200.115 8200.164 8200.124 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.127 8200.168	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diresel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services:	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td></td> <td>\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 2,7,2 2,1</td></td<></td></td<></td>		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 2,7,2 2,1</td></td<></td></td<>		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td< td=""><td>5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 2,7,2 2,1</td></td<>	5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 2,7,2 2,1
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.128 8200.128 8200.128 8200.117 8200.115 8200.158 8200.164 8200.137 8200.138 8200.138 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.168 8200.136	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diresel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering:	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283 2,193	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td></td> <td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td> <td></td> <td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 2,7,2 2,1</td></td>		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 2,7,2 2,1</td>	5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 2,7,2 2,1
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.128 8200.115 8200.115 8200.169 8200.169 8200.169 8200.164 8200.158 8200.164 8200.137 8200.138 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.168 8200.136 8200.134	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging:	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283 2,193	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 2,7,2 2,1</td></td<>		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 2,7,2 2,1
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.128 8200.128 8200.115 8200.115 8200.158 8200.164 8200.158 8200.124 8200.138 8200.138 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.125 8200.144 8200.127 8200.136 8200.134 8200.134 8200.135	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diresel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis:	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283 2,193 - 8,044 -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2 2,1 8,0</td></td></td<>		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2 2,1 8,0</td>	5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2 2,1 8,0
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.128 8200.128 8200.128 8200.115 8200.158 8200.164 8200.158 8200.124 8200.138 8200.138 8200.125 8200.144 8200.125 8200.144 8200.127 8200.136 8200.134 8200.135 8200.135 8200.135 8200.135	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis: Safety & Environmental:	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283 2,193 - 8,044 - 2,483	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 2,7,2 2,1 8,0</td></td></td<>		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 2,7,2 2,1 8,0</td>	5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 2,7,2 2,1 8,0
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.152 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.104 8200.128 8200.128 8200.115 8200.115 8200.169 8200.164 8200.158 8200.164 8200.158 8200.144 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.127 8200.144 8200.136 8200.135 8200.135 8200.147	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis: Safety & Environmental: Drilling Overhead:	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283 2,193 - 8,044 - - 8,044	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2 2,1 8,0 8,0</td></td<>		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2 2,1 8,0 8,0
8200.111 8200.113 8200.149 8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.104 8200.128 8200.128 8200.115 8200.115 8200.158 8200.164 8200.125 8200.138 8200.125 8200.144 8200.125 8200.144 8200.127 8200.136 8200.134 8200.135 8200.135 8200.135 8200.135	Survey, Stake/Permit: Damages/ROW: Legal, Title, Etc. Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Direll Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis: Safety & Environmental: Drilling Overhead:	3,054,078 5,269 7,903 10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283 2,193 - 8,044 - - 8,044	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 2,7,2 2,1 8,0</td></td></td<>		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ <td>5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 2,7,2 2,1 8,0</td>	5,2 7,9 10,5 7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 2,7,2 2,1 8,0

Reteased to Imaging: 11/25/2024 4:51: AVAIIt Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

AFE # NM0194 - Daytona 29 Fed Com #008H

r	•				
Intangible Completic	on	\$ -	\$ 6,296,874	\$ -	\$ 6,296,874
8300.205	Location & Roads:	\$ -	\$ 5,294	\$ -	\$ 5,294
8300.216	Cased Hole Logs & Surveys	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8300.243	Analysis	\$ -	\$ 12,645	\$ -	\$ 12,645
8300.270	Stimulation:	\$ -	\$ 1,483,399	\$ -	\$ 1,483,399
8300.275	Proppant:	\$ -	\$ 1,193,418	\$ -	\$ 1,193,418
8300.207	Water:	\$ -	\$ 932,358	\$ -	\$ 932,358
8300.274	Water Transfer:	\$ -	\$ 82,673	\$ -	\$ 82,673
8300.266	Chemicals:	\$ -	\$ 443,277	\$ -	\$ 443,277
8300.209	Pump Down Services:	\$ -	\$ 110,117	\$ -	\$ 110,117
8300.214	Wireline/Perforating:	\$ -	\$ 399,556	\$ -	\$ 399,556
8300.203	Fuel, Power:	\$ -	\$ 700,280	\$ -	\$ 700,280
8300.210	Rental Equipment (Surface):	\$ -	\$ 371,475	\$ -	\$ 371,475
8300.277	Mancamp:	\$ -	\$ 18,815	\$ -	\$ 18,815
8300.250	Rental Equipment (Downhole):	\$ -	\$ 43,431	\$ -	\$ 43,431
8300.232	Disposal:	\$ -	\$ 28,704	\$ -	\$ 28,704
8300.276	Safety & Environmental:	\$ -	\$ 6,876	\$ -	\$ 6,876
8300.277	Consulting Services:	\$ -	\$ 200,739	\$ -	\$ 200,739
8300.212	Contract Labor:	\$ -	\$ 30,506	\$ -	\$ 30,506
8300.278	Roustabout Services:	\$ -	\$ 1,581	\$ -	\$ 1,581
8300.220	Company Supervision:	\$ -	\$ 5,058	\$ -	\$ 5,058
8300.230	Completions Rig:	\$ -	\$ 39,516	\$ -	\$ 39,516
8300.271	Coil Tubing Unit	\$ -	\$ 112,065	\$ -	\$ 112,065
8300.273	Flowback:	\$ -	\$ 59,201	\$ -	\$ 59,201
8300.229	Transportation:	\$ -	\$ 15,892	\$ -	\$ 15,892
8300.225	Contingency:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
Intangible Facilities	• • •	\$ -	\$ -	\$ 249,376	\$ 249,376
8350.401	Title Work/Permit Fees:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8350.402	Damages/ROW:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8350.403	Location, Roads:	\$ -	\$ -	\$ 499	\$ 499
8350.405	Pipeline/Flowline Labor:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8350.406	Automation/Electrical Labor:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8350.407	Engineering/Technical Labor:	\$ -	\$ -	\$ 56,823	\$ 56,823
8350.408	Civil/Mechanical Labor:	\$ -	\$ -	\$ 115,718	\$ 115,718
8350.409	Commissioning Labor:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8350.410	Transportation:	\$ -	\$ -	\$ 15,638	\$ 15,638
8350.404	Equipment Rentals:	\$ -	\$ -	\$ 9,982	\$ 9,982
8350.411	Safety & Environmental:	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -
8350.413	Contingency:	\$ -	\$ -	\$ 50,716	\$ 50,716
	TAL INTANGIBLE COSTS >>>	\$ 3,054,078	\$ 6,296,874	\$ 249,376	\$ 9,600,328

TOTAL D&C&F COSTS >>>	\$ 4,572,394	\$ 6,602,527	\$ 1,065,027	\$ 12,239,948
TOTAL DACAF COSTS >>>	Drilling	Completion	Facilities	Total

This Authority For Expenditure is based on cost estimates only. Billing will reflect your proportionate share of the actual invoice costs.

JOINT INTEREST APPROVAL:

Company: _____ Working Interest: _____

Signature: _____

Date: _____



AFE: NM0195		Date: May 1	6, 2023
Well Name: Daytona 29	Fed Com #009H	Projected MD/TVD:	21123 / 10800
Target: Wolfcamp		Spud to TD:	15.2 days
County: Lea		Lateral Length:	10,000
State: NM		Stages:	64
SHL: Sec: 29, T-18	3S, R-34E; 941 FNL, 977 FEL	Total Proppant (ppf):	2,500
BHL: Sec: 32, T-18	3S, R-34E; 100 FSL, 330 FEL	Total Fluid (gal/ft):	3,000

PROJECT DESCRIPTION:

The proposed AFE is for the Daytona 29 Fed Com #009H, a 2 section Wolfcamp horizontal well to be drilled in Lea County, NM. The well is a 3 string casing design consisting of the following: 14.75'' surface hole drilled on Fresh to 1300' and 10.75'' 40.5# J-55 BTC casing will be set and cemented in place; 9.875'' hole will then be drilled on Brine to 10500' and a string of 7.625'' 29.7# P-110 HC LTC casing will be set and cemented in place; 6.75'' production hole will then be drilled on OBM to 21123' and a string of 5.5'' 20# P-110 HC GBCD casing will be set and cemented in place. There will be 10000' of treatable lateral and the completions design will consist of +/-64 stages at 2500 lbs/ft & 3000 gals/ft. AFE includes associated costs for initial gas lift installation.

	TOTAL
DRILLING:	\$4,572,394
COMPLETIONS:	\$6,602,527
FACILITIES:	\$1,065,027
COMPLETED WELL COST:	\$12,239,948

OPERATOR APPROVAL:

Signature: Name:	Jacob Nagy	Date: Title: Co-C.E.O.
Signature: Name:	Skyler Gary	Date: Title: Co-C.E.O.
Signature: Name:	Pete Williams	Date: Title: C.F.O.
Signature: Name:	Braden Harris Final Amended & Consolida	Date: Title: S.V.P. Operations ted Exhibit Packet

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51: Avait Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

AFE # NM0195 - Daytona 29 Fed Com #009H

•

	TANGIBLE COSTS		Drilling		completion	-	Facilities	-	Total
Tangible Drilling		\$	1,518,316	\$	-	\$	-	\$	1,518,31
8400.301	Surface Casing:	\$	90,728	\$	-	\$	-	\$	90,72
8400.302	Intermediate1 Casing:	\$	612,966	\$	-	\$	-	\$	612,96
8400.302	Intermediate2 Casing:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.303	Production Casing:	\$	757,720	\$	-	\$	-	\$	757,72
8400.340	Wellhead Equipment:	\$	56,903	\$	-	\$	-	\$	56,90
		\$	-	\$	-	\$	-	\$	
Fangible Completion	•	\$	-	\$	305,653	\$	-	\$	305,65
8400.308	Tubing:	\$	-	\$	156,716	\$	-	\$	156,71
8400.340	Wellhead Equip:	\$	-	\$	107,841	\$	-	\$	107,84
8400.312	Artificial Lift: Gas Lift	\$	-	\$	41,096	\$	-	\$	41,09
		\$	-	\$	-	\$	-	\$	
angible Facility		\$	-	\$	-	\$	815,651	\$	815,65
8400.341	Vessels:	\$	-	\$	-	\$	155,381	\$	155,38
8400.342	Tanks:	\$	-	\$	-	\$	71,306	\$	71,30
8400.343	Flare:	\$	-	\$	-	\$	19,963	\$	19,96
8400.344	Compressors:	\$	-	\$	-	\$	13,912	\$	13,91
8400.316	Pipe/Valves/Fittings:	\$		\$		\$	117,518	\$	117,51
8400.328	Instrumentation/Meters:	\$		\$		φ \$	36,201	\$	36,20
8400.345	LACT Unit:	\$	-	\$		φ \$	50,201	\$	50,20
	Electrical Facility:		-		-		-		
8400.346		\$	-	\$	-	\$	-	\$	10.00
8400.347	Containment:	\$	-	\$	-	\$	19,231	\$	19,23
8400.348	Pump/Supplies:	\$	-	\$	-	\$	29,247	\$	29,24
8400.349	Pipelines:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.315	Flowlines:	\$	-	\$	-	\$	-	\$	
8400.350	Instrument/Electrical Panel:	\$	-	\$	-	\$	352,891	\$	352,89
		\$	-	\$	-	\$	-	\$	
7	OTAL TANGIBLE COSTS >>>	\$	1,518,316	\$	305,653	\$	815,651	\$	2,639,62
		I							
	INTANGIBLE COSTS		Drilling		ompletion		Facilities		Total
ntangible Drilling		\$	3,054,078	\$	-	\$	-	\$	3,054,07
8200.111	Survey, Stake/Permit:	\$	5,269	\$	-	\$	-	\$	5,26
8200.113	Damages/ROW:	\$	7,903	\$	-	\$	-	\$	7,90
8200.149	Legal, Title, Etc.	\$	10,538	\$	-	\$	-	\$	10,53
8200.149 8200.152	Well Control Insurance:	\$	10,538 7,903	\$ \$	-	\$ \$	-	\$ \$	7,90
	Well Control Insurance: Location:		10,538		-		-		
8200.152	Well Control Insurance: Location: Rig Move:	\$	10,538 7,903	\$		\$	- - - -	\$	7,90 91,54
8200.152 8200.112	Well Control Insurance: Location:	\$ \$	10,538 7,903 91,542	\$ \$		\$ \$	- - - -	\$ \$	7,90
8200.152 8200.112 8200.103	Well Control Insurance: Location: Rig Move:	\$ \$	10,538 7,903 91,542 79,822 835,901	\$ \$ \$		\$ \$ \$	- - - - -	\$ \$ \$	7,90 91,54 79,82 835,90
8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104	Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork:	\$ \$ \$ \$	10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282	\$ \$ \$ \$ \$	- - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - -	\$ \$ \$ \$	7,90 91,54 79,82 835,90 165,28
8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116	Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394	\$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$	7,90 91,54 79,82 835,90 165,28 81,39
8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128	Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	7,90 91,54 79,82 835,90 165,28 81,39 236,68
8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117	Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - -		- - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	7,90 91,54 79,82 835,90 165,28 81,33 236,68 174,09
8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115	Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔ ↔	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	7,90 91,54 79,82 835,90 165,24 81,33 236,64 174,09 4,33
8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169	Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	7,90 91,52 79,82 835,92 165,22 81,33 236,63 174,09 4,33 18,8
8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170	Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	7,90 91,52 835,92 165,22 81,33 236,63 174,09 4,33 18,8 63,63
8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119	Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	7,90 91,54 79,82 835,90 165,22 81,39 236,66 174,09 4,39 18,88 63,66 30,9
8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.170 8200.119 8200.164	Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	7,90 91,52 79,82 835,90 165,22 81,33 236,66 174,05 4,33 18,8 63,68 30,9 110,00
8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158	Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	7,90 91,54 79,82 835,90 165,22 81,33 236,68 174,09 4,33 18,88 63,68 30,99 110,00 176,00
8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.128 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.169 8200.119 8200.164 8200.158 8200.124	Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	7,90 91,54 79,82 835,90 165,22 81,33 236,68 174,09 4,33 18,83 63,68 30,9 110,00 176,00
8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.128 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.169 8200.164 8200.164 8200.158 8200.124	Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	7,90 91,54 79,82 835,90 165,22 81,33 236,68 174,09 4,33 18,83 63,68 30,90 110,00 176,00 163,22 45,3
8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.128 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.169 8200.164 8200.158 8200.124 8200.146 8200.137	Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Dill Water: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	7,90 91,5- 79,8: 835,99 165,24 81,33 236,64 174,09 4,33 18,8 63,64 30,9 110,00 176,00 163,24 45,3 72,10
8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.169 8200.164 8200.158 8200.124 8200.124 8200.137 8200.138	Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Joiesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	7,90 91,52 79,82 835,99 165,22 81,33 236,63 174,09 4,33 18,8 63,63 30,9 110,00 176,00 163,22 45,3 72,10 200,2
8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.169 8200.164 8200.164 8200.158 8200.124 8200.146 8200.137 8200.138 8200.106	Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	7,99 91,5- 79,8: 835,99 165,24 81,33 236,64 174,09 4,33 18,8 63,64 30,9 110,00 176,00 163,24 45,3 72,10 200,2 133,75
8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.169 8200.169 8200.164 8200.158 8200.124 8200.146 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125	Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3
8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.169 8200.169 8200.164 8200.158 8200.164 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144	Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4
8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.169 8200.164 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125	Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4
8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.169 8200.169 8200.164 8200.158 8200.164 8200.124 8200.137 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144	Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3
8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.169 8200.170 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107	Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3
8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.116 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.169 8200.170 8200.164 8200.158 8200.124 8200.137 8200.138 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127	Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283	\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td>- - - - - - - - - - - - - - - - - - -</td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2</td></td<>	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2
8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.128 8200.128 8200.128 8200.128 8200.115 8200.115 8200.169 8200.169 8200.164 8200.164 8200.137 8200.138 8200.138 8200.138 8200.138 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.168	Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283 2,193	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ <td< td=""><td></td><td>\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$</td><td>7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2 2,1</td></td<>		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2 2,1
8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.128 8200.128 8200.128 8200.128 8200.115 8200.115 8200.169 8200.169 8200.164 8200.164 8200.158 8200.124 8200.138 8200.138 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.168 8200.136	Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2
8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.128 8200.128 8200.128 8200.128 8200.115 8200.115 8200.169 8200.164 8200.164 8200.158 8200.124 8200.138 8200.138 8200.138 8200.106 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.168 8200.136	Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283 2,193	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<	- - - - - - - - - - - - - - - - - - -	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2 2,1
8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.128 8200.128 8200.128 8200.128 8200.115 8200.169 8200.169 8200.164 8200.164 8200.158 8200.124 8200.138 8200.138 8200.138 8200.125 8200.144 8200.107 8200.127 8200.168 8200.136 8200.134 8200.135	Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283 2,193 - 8,044	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2 2,1 8,0
8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.128 8200.128 8200.128 8200.128 8200.115 8200.169 8200.169 8200.164 8200.164 8200.158 8200.164 8200.125 8200.144 8200.137 8200.125 8200.144 8200.127 8200.168 8200.136 8200.134 8200.135 8200.165	Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud Brine: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis: Safety & Environmental:	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283 2,193 - - 8,044 - - - 2,483	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2 2,1 8,0
8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.116 8200.128 8200.128 8200.117 8200.115 8200.169 8200.169 8200.164 8200.164 8200.158 8200.164 8200.137 8200.138 8200.144 8200.107 8200.127 8200.144 8200.136 8200.135 8200.147	Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis: Safety & Environmental: Drilling Overhead: Hit if the set of the set	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283 2,193 - 8,044 - - 2,483 5,112	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	7,9 91,5 79,8 835,9 165,2 81,3 236,6 174,0 4,3 18,8 63,6 30,9 110,0 176,0 163,2 45,3 72,1 200,2 133,7 45,3 2,4 246,3 27,2 2,1 8,0 27,2 2,1 8,0
8200.152 8200.112 8200.103 8200.102 8200.104 8200.104 8200.128 8200.128 8200.128 8200.128 8200.115 8200.169 8200.169 8200.164 8200.164 8200.158 8200.164 8200.125 8200.144 8200.137 8200.125 8200.144 8200.127 8200.168 8200.136 8200.134 8200.135 8200.165	Well Control Insurance: Location: Rig Move: Drilling Daywork: Fuel/Power: Bits & BHA: Directional: Mud & Chemicals: Mud - Drill Water: Mud - Diesel: Mud - Diesel: Mud - Auxiliary: Solids Control/Closed Loop: Disposal: Equipment Rental: Mancamp: Casing Services: Cementing: Transportation: Inspection/Testing: Company Supervision: Consulting Services: Contract Labor: Roustabout Services: Mudlogging: Geo-Steering: Open Hole Logging: Coring & Analysis: Safety & Environmental: Drilling Overhead: Hit if the set of the set	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	10,538 7,903 91,542 79,822 835,901 165,282 81,394 236,682 174,091 4,350 18,870 63,689 30,912 110,069 176,003 163,250 45,314 72,109 200,213 133,794 45,311 2,400 246,352 27,283 2,193 - 8,044 - - 2,483 5,112	\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$		\$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$ \$\$<		\$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$ \$	7 91 79 835 165 81 236 174 4 18 63 30 110 176 163 45 72 200 133 45 226 246 27 22 8 8 8 245 55

Reteased to Imaging: 11/25/2024 4:51: AVAIIt Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

AFE # NM0195 - Daytona 29 Fed Com #009H

r		\$		 		
Intangible Completion			-	\$ 6,296,874	\$ -	\$ 6,296,874
8300.205	Location & Roads:	\$	-	\$ 5,294	\$ -	\$ 5,294
8300.216	Cased Hole Logs & Surveys	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -
8300.243	Analysis	\$	-	\$ 12,645	\$ -	\$ 12,645
8300.270	Stimulation:	\$	-	\$ 1,483,399	\$ -	\$ 1,483,399
8300.275	Proppant:	\$	-	\$ 1,193,418	\$ -	\$ 1,193,418
8300.207	Water:	\$	-	\$ 932,358	\$ -	\$ 932,358
8300.274	Water Transfer:	\$	-	\$ 82,673	\$ -	\$ 82,673
8300.266	Chemicals:	\$	-	\$ 443,277	\$ -	\$ 443,277
	Pump Down Services:	\$	-	\$ 110,117	\$ -	\$ 110,117
8300.214	Wireline/Perforating:	\$	-	\$ 399,556	\$ -	\$ 399,556
8300.203	Fuel, Power:	\$	-	\$ 700,280	\$ -	\$ 700,280
8300.210	Rental Equipment (Surface):	\$	-	\$ 371,475	\$ -	\$ 371,475
	Mancamp:	\$	-	\$ 18,815	\$ -	\$ 18,815
8300.250	Rental Equipment (Downhole):	\$	-	\$ 43,431	\$ -	\$ 43,431
8300.232	Disposal:	\$	-	\$ 28,704	\$ -	\$ 28,704
8300.276	Safety & Environmental:	\$	-	\$ 6,876	\$ -	\$ 6,876
8300.277	Consulting Services:	\$	-	\$ 200,739	\$ -	\$ 200,739
8300.212	Contract Labor:	\$	-	\$ 30,506	\$ -	\$ 30,506
8300.278	Roustabout Services:	\$	-	\$ 1,581	\$ -	\$ 1,581
8300.220	Company Supervision:	\$	-	\$ 5,058	\$ -	\$ 5,058
8300.230	Completions Rig:	\$	-	\$ 39,516	\$ -	\$ 39,516
8300.271	Coil Tubing Unit	\$	-	\$ 112,065	\$ -	\$ 112,065
8300.273	Flowback:	\$	-	\$ 59,201	\$ -	\$ 59,201
8300.229	Transportation:	\$	-	\$ 15,892	\$ -	\$ 15,892
8300.225	Contingency:	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -
Intangible Facilities		\$	-	\$ -	\$ 249,376	\$ 249,376
8350.401	Title Work/Permit Fees:	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -
8350.402	Damages/ROW:	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -
8350.403	Location, Roads:	\$	-	\$ -	\$ 499	\$ 499
8350.405	Pipeline/Flowline Labor:	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -
8350.406	Automation/Electrical Labor:	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -
8350.407	Engineering/Technical Labor:	\$	-	\$ -	\$ 56,823	\$ 56,823
8350.408	Civil/Mechanical Labor:	\$	-	\$ -	\$ 115,718	\$ 115,718
8350.409	Commissioning Labor:	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -
8350.410	Transportation:	\$	-	\$ -	\$ 15,638	\$ 15,638
	Equipment Rentals:	\$	-	\$ -	\$ 9,982	\$ 9,982
8350.411	Safety & Environmental:	\$	-	\$ -	\$ -	\$ -
8350.413	Contingency:	\$	-	\$ -	\$ 50,716	\$ 50,716
	TAL INTANGIBLE COSTS >>>	\$	3,054,078	\$ 6,296,874	\$ 249,376	\$ 9,600,328

TOTAL D&C&F COSTS >>>	\$ 4,572,394	\$ 6,602,527	\$ 1,065,027	\$ 12,239,948
IUTAL D&C&F CUSTS >>>	Drilling	Completion	Facilities	Total

This Authority For Expenditure is based on cost estimates only. Billing will reflect your proportionate share of the actual invoice costs.

JOINT INTEREST APPROVAL:

Company: _____ Working Interest: _____

Signature:

Date: _____

July 25, 2024

Kaiser-Francis Oil Company 6733 S Yale Ave Tulsa, OK 74136 Sent via USPS

RE: Well Proposal Revision Daytona 29 Fed Com 006H, 007H, 008H, 009H Sections 29 & 32, T18S R34E Lea County, New Mexico

Ladies and Gentlemen:

Earlier this year, Avant Operating, LLC ("Avant") proposed the Daytona 29 Fed Com 006H, 007H, 008H and 009H wells (the "Wells"), located in Sections 29 & 32, T18S R34E, Lea County, New Mexico. The corresponding Authority for Expenditure ("AFE") included with the well proposals stated a projected TVD of 10,800 feet. Since the well proposals were sent to working interest owners, Avant has evaluated the development plan of the Wells and hereby proposes to amend the projected TVD of the Wells to 11,400 feet to test the Wolfcamp formation.

Please note that there are no other proposed changes to the Wells and their corresponding AFEs. If you have already elected to participate in the Wells, please contact the undersigned at (303) 519-2870 or <u>sophia@avantnr.com</u> with any questions or concerns.

Sincerely,

higher

Sophia Guera Senior Landman (303) 519-2870 sophia@avantnr.com

Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 Exhibit A-13



Avant reached out to all locatable owners to reach joinder agreements and ~47% of owners have committed to Avant's Unit

• Avant retained a broker who conducted extensive title work to determine the working interest owners and other interest

owners.

- Avant searched public records, phone directory, LexisNexis subscription, and conducted various internet searches.
- Avant sent well proposals starting on or around January 11, 2024 and April 12, 2024.
- Avant proposed general terms of a Joint Operating Agreement (JOA) within the well proposal letters sent to working interest

owners.

- Avant sent working interest owners a JOA upon request.
- Avant had multiple communications with uncommitted working interest owners, outlined on the following exhibit.
- Avant's counsel sent notices of the force pooling applications to the addresses of record for uncommitted interest owners and overriding royalty owners.
- Avant published notice in a newspaper of general circulation in the county where the wells will be located.

Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 Exhibit A-13



AVANT OPERATING, LLC

Summary of Contacts with all Working Interest Owners:

Owner Name	% of Interest	Date Proposal Letter Sent	Follow-Up / Comments
T. H. McElvain Oil & Gas, LLLP	5.42%	1/11/2024	Well proposals sent and delivered. Owner signed JOA.
Mewbourne Oil Company	12.10%	1/18/2024	Well proposals sent and delivered. Ongoing discussions between companies regarding this interest.
Mewbourne Development Partners, 93-B	0.53%	1/18/2024	Well proposals sent and delivered. Ongoing discussions between companies regarding this interest.
Mewbourne Development Partners, 94-A	0.79%	1/18/2024	Well proposals sent and delivered. Ongoing discussions between companies regarding this interest.
Mewbourne Development Corporation #1	0.25%	1/18/2024	Well proposals sent and delivered. Ongoing discussions between companies regarding this interest.
Mewbourne Development Corporation #2	0.07%	1/18/2024	Well proposals sent and delivered. Ongoing discussions between companies regarding this interest.
Mewbourne Development Corporation #3	0.11%	1/18/2024	Well proposals sent and delivered. Ongoing discussions between companies regarding this interest.
Mewbourne and Daughters, Ltd.	1.38%	1/18/2024	Well proposals sent and delivered. Ongoing discussions between companies regarding this interest.
Eart hstone Permian, LLC	9.40%	1/11/2024	Sent well proposals via USPS and email. Answered questions regarding title.
Prima Exploration, Inc.	6.70%	1/11/2024	Answered initial owner questions via email. Avant and Prima representatives had multiple months of deal negotiations regarding this interest. Provided JOA.
Hamon Operating Company	1.41%	1/11/2024 4/12/2024	Sent original well proposals in 1/2024 then additional proposals in 4/2024. Sent offer letter via USPS.
Magnum Hunter Production, Inc.	8.01%	1/4/2024	Sent well proposals via mail and to landman via email. See additional summary of contacts exhibit for further details.
S.E.S. Investments, Ltd.	0.38%	1/11/2024 4/12/2024	Well proposals sent and delivered.
Lerwick I, LTD.	0.38%	1/11/2024 4/12/2024	Owner returned elections to participate.
Petraitis Oil & Gas, Inc.	0.38%	1/11/2024 4/12/2024	Well proposals sent and delivered.
Manta Oil & Gas Corporation	0.38%	1/11/2024 4/12/2024	Well proposals sent and delivered.
Finwing Corporation	0.38%	1/11/2024 4/12/2024	Emailed with owner to discuss title in unit.

140

Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 Exhibit A-13



Summary of Contacts with all Working Interest Owners:

Owner Name	% of Interest	Date Proposal Letter Sent	Follow-Up / Comments
		1/11/2024	
D&M Snelson Properties, LP	0.42%	4/12/2024	Sent original well proposals in 1/2024 then additional proposals in 4/2024. Sent offer letter via USPS.
		1/11/2024	
Rhombus Operating Co. Ltd.	0.42%	4/12/2024	Answered owner questions via email and on the phone. Discussed commercial options.
Rhombus Energy Company	0.48%	1/11/2024 4/12/2024	Answered owner questions via email and on the phone. Discussed commercial options.
	0.40%		
Faran Oil Compony	0.23%	1/11/2024 4/12/2024	Multiple email and phone conversations with landman to discuss title and development timing. Sent JOA for review and simultaneously trying to work out trade.
Foran Oil Company	0.23%		review and simultaneously trying to work out trade.
Olive Detectory has	0.1.29/	1/11/2024 4/12/2024	Mall means and and deliver ad
Olive Petroleum, Inc.	0.12%		Well proposals sent and delivered.
Cable and Duratha an	0.24%		Answered owner questions regarding WI in unit. Spoke with representative and passed along offer to
Schlagal Brothers	0.21%		purchase interest, but they intend to participate.
	0.00%		Spoke with heirs of owner on phone and sent email with ownership information. Provided details on options
Mary H. Wilson	0.06%	4/12/2024	to participate and offered to purchase interest.
Marathon Oil Permian, LLC	0.59%		Well proposals sent and delivered.
Burk Royalty Company	0.56%	1/11/2024	Owner returned elections to participate. Sent JOA for review.
W.T.G. Exploration. Inc.	0.52%		Spoke with owner regarding development plan. Wants to wait until pooling proceedings completed before participating.
George Soros	0.28%	1/11/2024	Well proposals sent and delivered.
Susan Weber	0.28%	1/11/2024	Well proposals sent and delivered.
Marbella Development, LP	0.21%	1	Spoke with owner on phone to work through signatures needed. Owner signed JOA.
A. H. Gonzales Oil Co	0.21%	1/11/2024	Well proposals sent and delivered.
Viersen Oil & Gas Co.	0.17%	1/11/2024	Well proposals sent and delivered.
James D. Moring and wife, Dorothy D. Moring	0.06%	1/11/2024	Well proposals sent and delivered.
Manta Oil & Gas Company	0.04%	1/11/2024	Well proposals sent and delivered.
The Estate of Alice Marie Smith, Deceased	0.03%		Spoke with heir of estate and answered development questions. Estate needs to go through probate so no decisions will be made until probate complete.
Timothy R. MacDonald	0.01%	1/11/2024	Owner returned well proposal elections.
The Estate of R. C. Schlagal, Deceased	0.01%	1/11/2024	Answered owner questions regarding WI in unit. Spoke with representative and passed along offer to purchase interest, but they intend to participate.
The Estate of Alice R. Schlagal, Deceased	0.01%		Answered owner questions regarding WI in unit. Spoke with representative and passed along offer to purchase interest, but they intend to participate.

Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 Exhibit A-13



AVANT OPERATING, LLC

Summary of Contacts with all Working Interest Owners:

Owner Name	% of Interest	Date Proposal Letter Sent	Follow-Up / Comments
			After receiving well proposals, owner reached out via email with questions. Answered questions in regards to
Maverick Oil & Gas Corporation	0.004%		title and development timing; owner returned elections to participate. Provided JOA for review.
Denny Snelson Pumping Unit	1.07%	1/11/2024 4/12/2024	Sent original well proposals in 1/2024 then additional proposals in 4/2024. Sent offer letter via USPS.
Cindy L. Buckley Olive	0.04%	1/11/2024 4/12/2024	Well proposals sent and delivered.
	010170	1/11/2024	
Olive Petroleum, Inc.	0.04%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered.
		1/11/2024	
Estate of Mary E. Wilson, Deceased	0.04%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered.
		1/11/2024	
Acoustic Neuroma Association	0.02%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered.
		1/11/2024	
The Communities Foundation of Texas	0.01%	4/12/2024	Spoke with bank, who represents owner, and explained title into foundation.
		1/11/2024	
The Fund for Animals, Inc.	0.002%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered.
The International Fund for Animal Welfare	0.002%		Answered owner questions via email and offered to purchase interest when expressed desire not to participate.
		1/11/2024	Answered owner questions via email and offered to purchase interest when expressed desire not to
World Wildlife Fund	0.002%		participate.
Del Mar Holdings, LP	2.28%	1/11/2024	Owner returned elections to participate and signed JOA.
McElvain Oil Company LP	1.09%	1/11/2024	Sent multiple emails to owner to discuss interest.
Buckeye Energy, Inc	0.03%	1/11/2024	Emailed with owner to discuss potential acquisition.
Community Minerals, LLC	0.44%	1/11/2024	Answered owner questions via email regarding title. Sent JOA for review.
Trainer Partners, LTD	0.78%	1/11/2024	Answered owner questions via email regarding title. Sent JOA for review.
			Answered owner questions via email. Owner sold to 128 Energy Holdings and Avant subsequently acquired
Trobaugh Properties	0.48%	=/==/===	interest.
Caroline Hissom Wallace Trust	0.005%		Spoke with owner representative on phone to discuss development timing. Sent JOA for review.
Alexandra Hissom Trust	0.005%		Spoke with owner representative on phone to discuss development timing. Owner signed JOA.
Julia Ann Hissom Trust	0.005%		Spoke with owner representative on phone to discuss development timing. Sent JOA for review.
Robert Hissom Trust	0.005%		Spoke with owner representative on phone to discuss development timing. Sent JOA for review.
Tamara Hissom Budd Trust	0.005%	1/11/2024	Spoke with owner representative on phone to discuss development timing. Sent JOA for review.

Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 Exhibit A-13



Summary of Contacts with all Working Interest Owners:

Owner Name	% of Interest	Date Proposal Letter Sent	Follow-Up / Comments
Baxsto, LLC	0.01%	1/11/2024	Well proposals sent and delivered.
Blairbax Energy, LLC	0.01%	1/11/2024	Well proposals sent and delivered.
Buffy Energy, LLC	0.01%	1/11/2024	Well proposals sent and delivered.
JAF Exploration, LLC	0.02%	1/11/2024	Answered owner questions regarding interest via email. Sent offer to purchase via email.
Maybole, LLC	0.80%	1/11/2024	Answered owner questions regarding interest via email. Multiple discussions with owner regarding commercial options. Avant acquired interest.
Jacqueline M. Withers Trust	2.34%	1/11/2024	Well proposals delivered. Avant acquired interest.
Burnett Oil Company	0.43%	1/11/2024	Emailed with owner to answer questions regarding interest and development timing. Provided target formation information to company's engineering team.
Ozark Exploration, Inc	0.24%	1/11/2024	Well proposals sent and delivered.
J. Cleo Thompson and James Cleo Thompson, Jr., LP	0.76%	1/11/2024	Well proposals sent and delivered. Owner signed JOA.
Kaiser-Francis Oil Company	0.58%	1/11/2024 4/12/2024	Well proposals sent and delivered. Owner signed JOA.
HOG Partnership LP	1.00%	1/11/2024 4/12/2024	Answered owner questions regarding interest and title. Avant acquired large portion of this interest and owner electing to participate with remainder. Sent JOA for review.
Mexco Energy Corporation	0.51%	1/11/2024 4/12/2024	Spoke on phone and answered several emails regarding interest. Sent JOA for review.
Don O. Chapell, Inc.	0.43%	1/11/2024 4/12/2024	Avant reached out to owner to acquire interest; working through title questions.
Cibolo Resources, LLC	0.19%	8/5/2024	Well proposals sent to predecessor in title (Buckeye Energy, Inc). Sent new well proposals once acquisition confirmed. Returned signed JOA.

Summary of Contacts - Cimarex Daytona 29 Fed Com #301H-#304H / #601H-#604H / #006H-#009H



Avant has been proactive and consistently engaged with Cimarex to reach an agreement, showing
intent to be prudent operator

12/5/23: Avant landman reaches out to Cimarex landman to inquire about possible trade for Cimarex	assets in T18S R34E32 amongst other lands.
---------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------

12/27/23: Cimarex landman rejects Avant trade proposal, proposes no alternative; Avant landman immediately responds and states Avant wll try and come up with alternatives after the new year.

- 1/3/24: Avant landman expresses desire to keep Section 32 in trade, also proposes alternative trade.
- 1/4/24: Avant and Cimarex landmen clarify trade proposal via email. Avant requests additional information from Cimarex.
- 1/4/24: Avant sends Daytona 29 Fed Com well proposals to Cimarex landman via USPS and email.
- 1/8/24: Avant landman responds to questions from Cimarex regarding development timing. Avant provides Cimarex with WI in proposed unit.
- 5/6/24: Avant reaches out to Cimarex landman to express desire to transact on trade and requests clarifying information from Cimarex. Avant also

offers trade alternative.

6/4/24: Avait landman requests in-person meeting to discuss trade proposa	6/4/24:	Avant landman requests in-person meeting to discuss trade proposal.
----------------------------------------------------------------------------------	---------	---------------------------------------------------------------------

- **6/5/24:** Cimarex landman expresses unwillingness to trade.
- **8/9/24:** Avant VP of land reaches out to Cimarex land manager to discuss how Cimarex's development plan is contradictory to Avant and MRC's

aligned North-South development. Inquired whether any trades between Cimarex and MRC were being negotiated.

- 10/15/24:Avant and Cimarex landmen spoke on phone to discuss potential title issues. Cimarex landman states there is an existing Joirt OperatingAgreement that causes discrepancies in title regarding Cimarex'sownership. Avant requests copy of JOA.
- **10/17/24:** Cimarex land man sends Exhibit A to unrecorded JOA referenced on 10/15.
- **10/21/24:** Avant requests copy of full JOA to confirm terms and parties to JOA.
- **10/24/24:** Cimarex sends signature pages of JOA, but not full copy of JOA with terms or recorded memo of JOA.

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

AVANT OPERATING, LLC

144

Avant Operating, LLC Case Nos. 24633 Exhibit A-13



Avant reached out to all locatable owners to reach joinder agreements and 45.45% of owners have committed to Avant's Unit

• Avant retained a broker who conducted extensive title work to determine the working interest owners and other interest

owners.

- Avant searched public records, phone directory, LexisNexis subscription, and conducted various internet searches.
- Avant sent well proposals starting on or around April 12, 2024.
- Avant proposed general terms of a Joint Operating Agreement (JOA) within the well proposal letters sent to working interest

owners.

- Avant sent working interest owners a JOA upon request.
- Avant had multiple communications with uncommitted working interest owners, outlined on the following exhibit.
- Avant's counsel sent notices of the force pooling applications to the addresses of record for uncommitted interest owners and overriding royalty owners.
- Avant published notice in a newspaper of general circulation in the county where the wells will be located.

Avant Operating, LLC Case Nos. 24633 Exhibit A-13



Summary of Contacts with all Working Interest Owners:

Owner Name	% of Interest Date Proposal Le Sent		Follow-Up / Comments
T. H. McElvain Oil & Gas, LLLP	4.85%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered. Owner signed JOA.
Marbel la Development, LP	0.21%	4/12/2024	Spoke with owner on phone to work through signatures needed. Owner signed JOA.
Kaiser-Francis Oil Company	1.16%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered. Owner signed JOA.
Del Mar Holdings, LP	3.01%	4/12/2024	Owner returned elections to participate and signed JOA.
J. Cleo Thompson and James Cleo Thompson Jr, LP	0.76%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered.
Magnum Hunter Production, Inc.	14.33%	4/12/2024	Sent well proposals via mail and to landman via email. See additional summary of contacts exhibit for further details.
Earthstone Permian, LLC	9.40%	4/12/2024	Sent well proposals via USPS and email. Answered questions regarding title.
Marathon Oil Permian, LLC	0.59%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered.
Burk Royalty Company	0.56%	4/12/2024	Owner returned elections to participate. Sent JOA for review.
W.T.G. Exploration, Inc.	0.52%	4/12/2024	Spoke with owner regarding development plan. Wants to wait until pooling proceedings completed before participating.
George Sor os	0.28%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered.
Susan Weber	0.28%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered.
A. H. Gonzales Oil Co	0.21%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered.
Viersen Oil & Gas Co.	0.17%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered.
James D. Moring and wife, Dorothy D. Moring	0.06%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered.
Manta Oil & Gas Company	0.04%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered.
The Estate of Alice Marie Smith, Deceased	0.03%	4/12/2024	Spoke with heir of estate and answered development questions. Estate needs to go through probate so no decisions will be made until probate complete.
Schlagal Brothers	0.02%	4/12/2024	Answered owner questions regarding WI in unit. Spoke with representative and passed along offer to purchase interest, but they intend to participate.
Timothy R. MacDonald	0.01%	4/12/2024	Owner returned well proposal elections.
The Estate of R. C. Schlagal, Deceased	0.01%	4/12/2024	Answered owner questions regarding WI in unit. Spoke with representative and passed along offer to purchase interest, but they intend to participate.
The Estate of Alice R. Schlagal, Deceased	0.01%	4/12/2024	Answered owner questions regarding WI in unit. Spoke with representative and passed along offer to purchase interest, but they intend to participate.

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

Avant Operating, LLC Case Nos. 24633 Exhibit A-13



AVANT OPERATING, LLC

Summary of Contacts with all Working Interest Owners:

Owner Name	% of Interest	Date Proposal Letter Sent	Follow-Up / Comments
Maverick Oil & Gas Corporation	0.004%	4/12/2024	After receiving well proposals, owner reached out via email with questions. Answered questions in regards to title and development timing; owner returned elections to participate. Provided JOA for review.
HOG Partnership LP	2.00%	4/12/2024	Answered owner questions regarding interest and title. Avant acquired large portion of this interest and owner electing to participate with remainder. Sent JOA for review.
Trainer Partners, LTD	1.01%	4/12/2024	Answered owner questions via email regarding title. Sent JOA for review.
Mexco Energy Corporation	1.01%	4/12/2024	Spoke on phone and answered several emails regarding interest. Sent JOA for review.
Don O. Chapell , Inc.	0.87%	4/12/2024	Avant reached out to owner to acquire interest; working through title questions.
Mewbourne Oil Company	4.91%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered. Ongoing discussions between companies regarding this interest.
Mewbourne and Daughters, Ltd.	1.82%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered. Ongoing discussions between companies regarding this interest.
Mewbourne Development Partners, 94-A, L.P.	1.04%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered. Ongoing discussions between companies regarding this interest.
Mewbourne Development Partners, 93-B, L.P.	0.69%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered. Ongoing discussions between companies regarding this interest.
Mewbourne Development Corporation	0.27%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered. Ongoing discussions between companies regarding this interest.
Mewbourne Development Corporation #1	0.11%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered. Ongoing discussions between companies regarding this interest.
Mewbourne Development Corporation #2	0.07%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered. Ongoing discussions between companies regarding this interest.
Mewbourne Development Corporation #3	0.11%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered. Ongoing discussions between companies regarding this interest.
McElvain Oil Company LP	1.11%	4/12/2024	Sent multiple emails to owner to discuss interest.
Prima Exploration, Inc.	9.22%	4/12/2024	Answered initial owner questions via email. Avant and Prima representatives had multiple months of deal negotiations regarding this interest. Provided JOA.
Trainer Partners, LTD	0.78%	4/12/2024	Answered owner questions via email regarding title. Sent JOA for review.
Maybole, LLC	0.81%	4/12/2024	Answered owner questions regarding interest via email. Multiple discussions with owner regarding commercial options. Avant acquired interest.

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

Avant Operating, LLC Case Nos. 24633 Exhibit A-13



Summary of Contacts with all Working Interest Owners:

Owner Name	% of Interest	Date Proposal Letter Sent	Follow-Up / Comments
Jacqueline M. Withers Trust	2.34%	4/12/2024	Well proposals delivered. Avant acquired interest.
Everette L. Andrews Jr. Trustee	0.02%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered.
Boswell Interests Ltd	0.24%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered.
Burnett Oil Company	0.43%	4/12/2024	Emailed with owner to answer questions regarding interest and development timing. Provided target formation information to company's engineering team. Owner signed JOA.
CEB Oil Company	0.09%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered.
Merlyn Holland Wright Dahlin	0.02%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered.
Amy Vernae Dahlin Trust	0.02%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered.
EAB Oil Company	0.09%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered.
Michael J. Havel	0.03%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered.
David L. Henderson	0.04%	4/12/2024	Spoke with representative fo Henderson et al interests. Provided WI for each company and development plans.
David L. Henderson and Dawn Henderson	0.04%	4/12/2024	Spoke with representative fo Henderson et al interests. Provided WI for each company and development plans.
HHE II, LLC and Horcado Dream, LLC	0.31%	4/12/2024	Proposals sent to predecessor in title (Houston and Emma Hill Trust Estate). Emailed with owner to confirm ownership transfer.
John P. Oil Company	0.09%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered.
Ozark Exploration, Inc	0.24%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered.
PVB O il Company	0.09%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered.
Sierra Madre Energy, LLC	0.02%	4/12/2024	Spoke with representative fo Henderson et al interests. Provided WI for each company and development plans.
Charles W . Seely, Jr.	0.04%	4/12/2024	Spoke with representative fo Henderson et al interests. Provided WI for each company and development plans.
Seely Petroleum Partners, LP	0.26%	4/12/2024	Spoke with representative fo Henderson et al interests. Provided WI for each company and development plans.
SSV&H Associates	0.07%	4/12/2024	Spoke with representative fo Henderson et al interests. Provided WI for each company and development plans.
Adelaide Y. Thomsen, Trustee	0.02%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered.
Wes-Tex Drilling Co. LP	0.19%	4/12/2024	Well proposals sent and delivered.
2017 Permian Basin JV	0.31%	4/12/2024	Sent owner email regarding development timing. Owner sent elections to participate.

AVANT OPERATING, LLC

Summary of Contacts - Cimarex Daytona 29 Fed Com #301H-#304H / #601H-#604H / #006H-#009H



Avant has been proactive and consistently engaged with Cimarex to reach an agreement, showing
intent to be prudent operator

12/5/23:	Avant landman reaches out to Cimarex landman to inquire about possible trade for Cimarex assets in T18S R34E32 amongst other lands.	
----------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--

12/27/23: Cimarex landman rejects Avant trade proposal, proposes no alternative; Avant landman immediately responds and states Avant wll try and come up with alternatives after the new year.

- 1/3/24: Avant landman expresses desire to keep Section 32 in trade, also proposes alternative trade.
- 1/4/24: Avant and Cimarex landmen clarify trade proposal via email. Avant requests additional information from Cimarex.
- 1/4/24: Avant sends Daytona 29 Fed Com well proposals to Cimarex landman via USPS and email.
- 1/8/24: Avant landman responds to questions from Cimarex regarding development timing. Avant provides Cimarex with WI in proposed unit.
- 5/6/24: Avant reaches out to Cimarex landman to express desire to transact on trade and requests clarifying information from Cimarex. Avant also

offers trade alternative.

6/4/24: Avait landman requests in-person meeting to discuss trade proposa	6/4/24:	Avant landman requests in-person meeting to discuss trade proposal.
----------------------------------------------------------------------------------	---------	---------------------------------------------------------------------

- **6/5/24:** Cimarex landman expresses unwillingness to trade.
- **8/9/24:** Avant VP of land reaches out to Cimarex land manager to discuss how Cimarex's development plan is contradictory to Avant and MRC's

aligned North-South development. Inquired whether any trades between Cimarex and MRC were being negotiated.

- 10/15/24:
 Avant and Cimarex landmen spoke on phone to discuss potential title issues. Cimarex landman states there is an existing Joirt Operating

 Agreement that causes discrepancies in title regarding Cimarex's
 ownership. Avant requests copy of JOA.
- **10/17/24:** Cimarex land man sends Exhibit A to unrecorded JOA referenced on 10/15.
- **10/21/24:** Avant requests copy of full JOA to confirm terms and parties to JOA.
- **10/24/24:** Cimarex sends signature pages of JOA, but not full copy of JOA with terms or recorded memo of JOA.

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

AVANT OPERATING, LLC

NSSU Notice – Bone Spring Daytona 29 Fed Com #301H-#304H / #601H-#604H Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 Exhibit A-14



Notice Sent to Offset Operators and Lessees of Record:

			0	Offset Operators and Lessees of Record Noticed			
37.14	20	21	Lands	Owner	Last Known Address		
L3 37.28	20	Z, 1	T18S R34E Sec 20	Matador Resources	5400 LBJ Freeway, Ste 1500 Dallas, TX 75240		
L4 37.41	A		T18S R34E Sec 21	MRC Permian Co	5400 LBJ Freeway, Ste 1500 Dallas, TX 75240		
L1 37.53			T18S R32E Sec 28	Yarbrough Oil LP	1008 W Broadway Hobbs, NM 88240		
L2 37.63 30	29	28	T18S R34E Sec 33	Magnum Hunter Production Inc	6001 Deauville Blvd, Suite 300N Midland, TX 79706		
L3 37.73		C C	T19S R34E Sec 4	Prima Exploration	250 Fillmore St, Ste 500 Denver, CO 80206		
37.83		LEA	— T19S R34E Sec 5	Coterra Energy	6001 N Deauville Blvd, Ste 300N Midland, TX 79706		
L2 37.97			T19S R34E Sec 6	Permian Resources	300 N Marienfeld St, Ste 1000 Midland, TX 79701		
31 L3 38.03	32	33 185 34	E	Prima Exploration	250 Fillmore St, Ste 500 Denver, CO 80206		
L4 38.09			T18S R34E Sec 31	Permian Resources	300 N Marienfeld St, Ste 1000 Midland, TX 79701		
L4 L3 L2 L ² 3 43.27 45.3 45.16 45.	L4 L3 L2 L1 33 44.94 44.9 44.86 44.82		.4	Seely Oil	815 W 10th St Fort Worth, TX 76102		
L5	44.82	44.4 44	T18S R34E Sec 30	Prima Exploration	250 Fillmore St, Ste 500 Denver, CO 80206		
38.06	5	4	T18S R34E Sec 19	Seely Oil	815 W 10th St Fort Worth, TX 76102		

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

NSSU Notice - Wolfcamp Daytona 29 Fed Com #006H-#009H Avant Operating, LLC Case Nos. 24633 Exhibit A-14



Notice Sent to Offset Operators and Lessees of Record:

/	37.14	1	0			2	0				21		
	L3 37.28									Ĩ			
	L4 37.41	\			Å								
	L1 37.53	D								/			
	L2 37.63		0			2	q				28		
	L3 37.73	,				L				-	C		
	L4 37.83								L	. E A			
1	L1 37.91			X									
	L2 37.97											185	34E
	L3 38.03	3	1			3	2			\sim	3		
	L4 38.09												
5	L4 43.27	L3 45.3	L2 45.16	L1 45.03	L4 44.94	L3 44.9	L2 44.86	L1 44.82	L4 44.74	L3 44.63	L2 44.51	L1 44.4	L4 44.33
	L5 38.06												
		(6			Ę)				4		\uparrow

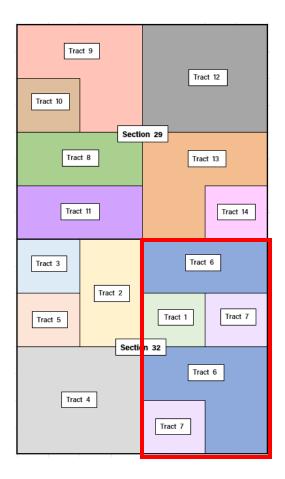
	Offset Operators and Lessees of Reco		
Lands	Owner	Last Known Address	
	Camarie Oil and Gas in c	25 02 Ca mari e Mid lan d, TX 797 05	
	Ross Duncan Properties LLC	POBox 647 Artesia, NM 88211	
	Big Three Energy Group LLC	POBox 429 Roswell, NM 88202	
T18S R34E Sec 20	Fea the rston e Develop ment Corp	POBox 429 Roswell, NM 88202	
	Prospector LLC	POBox 429 Roswell, NM 88202	
	Brian C Reid	25 02 Ca marie Midland, TX 797 05	
	Fea the rston e Develop ment Corp	POBox 429 Roswell, NM 88202	
T185 R34 E Sec 21	Matador Resources	5400 LBJ Fre eway, Ste 1500 Dalla s, TX 75240	
	Yar brough Oil LP	1008 W Broad wa y Hobbs, NM 88240	
T18S R32 E Sec 28	MRC Permian Co	5400 LBJ Freeway, Ste 1500 Dallas, TX 75240	
T18SR34E Sec 33	Marat hon Oil Permian LLC	990 Town and Country Blvd Houston, TX 77024	
T195 R34 E Sec 4	See ly Oil	81 5 W 10 th St Fort Wort h, TX 76102	
T195 R34 E Sec 5	Earthstone Permian LLC	300 N Marien feld St, Ste 1000 Midland, TX 79701	
T195 R34 E Sec 6	Earthstone Permian LLC	300 N Marienfeld St, Ste 1000 Midland, TX 79701	
T18SR34E Sec 31	Earthstone Permian LLC	300 N Marienfeld St, Ste 1000 Midland, TX 79701	
	TH McElvain Oil & Gas LLLP	1819 Denver W Drive, Ste 260 Lakewood, CO 80401	
	Jacque lin M Withers Trust	3429 Devonshire Way Palm Beach Gardens, FL 3 3418	
T185 R34 E Sec 30	Brian Peter McGary 2017Trust	P O B o x 83 030 8 Dalla s, T X 752 83	
	McGary Family Trust	POBox 83 030 8 Dalla s, TX 752 83	
	Mary Jane McGary Trust	POBox 83 030 8 Dalla s, TX 752 83	
T18S R34E Sec 19	See ly Oil	815 W 10th St Fort Wort h, TX 76102	

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 AVANT OPERATING, LLC

1998 JOA Title Comparison Daytona 29 Fed Com #301H-#304H, #601H-#604H, #006H-#009H Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 Exhibit A-15



Legacy JOA creates potential title differences but Avant still owns majority interest in unit



- Cimarex informed Avant of September 18, 1998 JOA covering E2 of Section 32 by and between Matador Operating Company and Mewbourne Oil Company but did not provide full copy of JOA
- While Avant was not able to review 1998 JOA validity, title brokers were able to glean potential title differences if JOA was applied based on provided Exhibit A
- Even with JOA applied to title, Cimarex ownership in unit does not exceed Avant's ownership in unit

Without 1998 JOA Applied							
Owner WI in Unit NMA							
Magnum Hunter (Cimarex)	8.01%	102.50					
With 1998 JOA Applied							
OWNER WI in Unit NMA							
Magnum Hunter (Cimarex)	17.60%	225.33					

DAYTONA 29 FED COM - BONE SPRING

DAYTONA 29 FED COM - WOLFCAMP

Without 1998 JOA Applied						
Owner WI in Unit NMA						
Magnum Hunter (Cimarex)	14.33%	183.47				

With 1998 JOA Applied							
OWNER WI in Unit NMA							
Magnum Hunter (Cimarex)	20.12%	257.38					

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

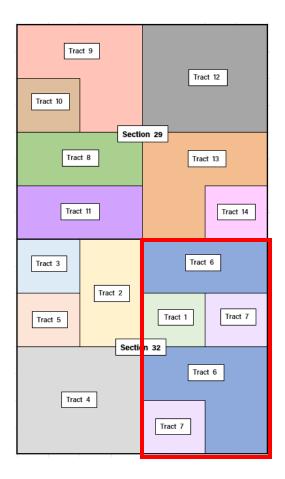
AVANT OPERATING, LLC

Page 152 of 309

1998 JOA Title Comparison Daytona 29 Fed Com #301H-#304H, #601H-#604H, #006H-#009H Avant Operating, LLC Case Nos. 24633 Exhibit A-15



Legacy JOA creates potential title differences but Avant still owns majority interest in unit



- Cimarex informed Avant of September 18, 1998 JOA covering E2 of Section 32 by and between Matador Operating Company and Mewbourne Oil Company but did not provide full copy of JOA
- While Avant was not able to review 1998 JOA validity, title brokers were able to glean potential title differences if JOA was applied based on provided Exhibit A
- Even with JOA applied to title, Cimarex ownership in unit does not exceed Avant's ownership in unit

Without 1998 JOA Applied		
Owner	WI in Unit	NMA
Magnum Hunter (Cimarex)	8.01%	102.50
With 1998 JOA	Applied	
OWNER	WI in Unit	NMA
Magnum Hunter (Cimarex)	17.60%	225.33

DAYTONA 29 FED COM - BONE SPRING

DAYTONA 29 FED COM - WOLFCAMP

Without 1998 JO	A Applied	
Owner	WI in Unit	NMA
Magnum Hunter (Cimarex)	14.33%	183.47

With 1998 JOA	Applied	
OWNER	WI in Unit	NMA
Magnum Hunter (Cimarex)	20.12%	257.38

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

AVANT OPERATING, LLC

EXHIBIT B: GEOLOGY



Released to Imaging: 11/25/2024 4:51:15 PM

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633



AFFIDAVIT

JOHN HARPER (GEOLOGIST)

CASE NO. 24632 – DAYTONA 29 FED COM (BONE SPRING)

STATE OF NEW MEXICO ENERGY, MINERALS AND NATURAL RESOURCES DEPARTMENT OIL CONSERVATION DIVISION

APPLICATION OF AVANT OPERATING, LLC FOR APPROVAL OF A NON-STANDARD UNIT, COMPULSORY POOLING, AND, TO THE EXTENT NECESSARY, APPROVAL OF AN OVERLAPPING SPACING UNIT, LEA COUNTY, NEW MEXICO.

CASE NO. 24632

APPLICATION OF MAGNUM HUNTER, LLC FOR APPROVAL OF AN OVERLAPPING HORIZONTAL WELL SPACING UNIT AND COMPULSORY POOLING, LEA COUNTY, NEW MEXICO.

CASE NO. 24913-24916

AFFIDAVIT OF JOHN HARPER

John Harper being duly sworn, deposes and states as follows:

- 1. I am over the age of 18, I am a geologist for Avant Operating, LLC ("Avant"), and have personal knowledge of the matters stated herein. I have previously testified before the Oil Conservation Division ("Division") and my credentials as an expert petroleum geologist were accepted by the Division as a matter of record.
 - 2. My area of responsibility at Avant includes the area of Lea County in New Mexico.

3. I am familiar with the application Avant filed in Case No. 24632 ("Daytona BS Unit"). I am also familiar with the application filed by Magnum Hunter Production, Inc. ("Magnum Hunter") in Case Numbers 24913-24916 ("Turnpike BS Cases").

4. In my opinion, Avant's proposed development plan is more effective than Magnum Hunter's plan and will result in the protection of correlative rights and the prevention of waste. Received by OCD: 11/25/2024 4:42:30 PM

5. **Exhibit B-1** is a locator map showing the approximate location of the proposed unit in relation to the Capitan Reef.

6. Exhibit B-2(a) is a wellbore schematic showing Avant's development plan. Avant is targeting the First and Third Bone Spring, while Magnum Hunter is not; as depicted in Exhibit B-2(b), Magnum Hunter is targeting the Second Bone Spring formation only. I have also included as Exhibit B-2(c) a wellbore schematic showing MRC Permian Co.'s ("MRC") development plan for the proposed horizontal spacing unit directly adjacent to the Daytona BS Unit to the East. Like Avant, MRC is also proposing a north to south development.

7. **Exhibit B-3** is a stress orientation map demonstrating that the stress orientation is approximately east-northeast by west-southwest in the vicinity of the Daytona BS Unit.

8. **Exhibit B-4** is a cross-section reference map that identifies three wells in the vicinity of the proposed wells, shown by a line of cross-section running from A to A'.

9. **Exhibit B-5** is a stratigraphic cross-section, and the well logs shown on the crosssection give a representative sample of the First Bone Spring formation in the area. The target zone for the Daytona 29 Fed Com #301H-304H wells, which are First Bone Spring wells, is identified by a red-dashed line and a box identifying the wells. In my opinion, the First Bone Spring formation is relatively consistent with slight thinning to the west.

10. **Exhibit B-6** is a structural cross-section, and the well logs shown on the crosssection give a representative sample of the First Bone Spring formation in the area. The target zone for the Daytona 29 Fed Com #301H-304H wells is identified by a red-dashed line and a box identifying the wells. In my opinion, the First Bone Spring formation dips slightly to the east.

11. **Exhibit B-7** is a First Bone Spring Type Log and Structure map identifying the landing target for the Daytona 29 Fed Com #301H-304H wells. The type log for the Zafiro State "32" Com as utilized for this exhibit is depicted by a red star.

12. **Exhibit B-8** is a First Bone Spring Type Log and Structure isopach map identifying the landing target for the Daytona 29 Fed Com #301H-304H wells. The type log for the Zafiro State "32" Com as utilized for this exhibit is depicted by a red star.

13. **Exhibit B-9** is a stratigraphic cross-section, and the well logs shown on the crosssection give a representative sample of the Third Bone Spring formation in the area. The target zone for the Daytona 29 Fed Com #601H-604H wells, which are Third Bone Spring wells, is identified by a red-dashed line and a box identifying the wells. In my opinion, the Third Bone Spring formation is relatively consistent.

14. **Exhibit B-10** is a structural cross-section, and the well logs shown on the crosssection give a representative sample of the Third Bone Spring formation in the area. The target zone for the Daytona 29 Fed Com #601H-604H wells is identified by a red-dashed line and a box identifying the wells. In my opinion, the Third Bone Spring formation is relatively consistent but dips slightly to the west.

15. **Exhibit B-11** is a Third Bone Spring Type Log and Structure map identifying the landing target for the Daytona 29 Fed Com #601H-604H wells. The type log for the Zafiro State "32" Com as utilized for this exhibit is depicted by a red star.

16. **Exhibit B-12** is a Third Bone Spring Type Log and Structure isopach map identifying the landing target for the Daytona 29 Fed Com #301H-304H wells. The type log for the Zafiro State "32" Com as utilized for this exhibit is depicted by a red star.

17. I conclude from the geology studies referenced above that:

- a. The horizontal spacing unit is justified from a geologic standpoint.
- b. There are no structural impediments or faulting that will interfere with horizontal development.
- c. Each quarter-quarter section in the proposed unit will contribute more or less equally to production.

18. The preferred well orientation in this area is north/south because the stress orientation is approximately northeast.

19. In my opinion, the granting of Avant's application is in the interests of conservation and the prevention of waste.

20. The attachments to this affidavit were prepared by me, or compiled from company business records, or were prepared at my direction.

21. I attest under penalty of perjury under the laws of the State of New Mexico that the information provided herein is correct and complete to the best of my knowledge and belief.

	1	1
	M	
21	The second	
John Harpe	r	

State of Colorado

County of Denver

This record was acknowledged before me on October <u></u>, 2024, by John Harper.

[Stamp]-	Sophia Guerra
	NOTARY PUBLIC
	STATE OF COLORADO
	NOTARY ID# 20194020815
	MY COMMISSION EXPIRES 9/14/2027

-Notary Public in and for the State of Colorado

Commission Number: 20194020815

My Commission Expires: 9/14/27

AFFIDAVIT

JOHN HARPER (GEOLOGIST) CASE NO. 24633 – DAYTONA 29 FED COM (WOLFCAMP)

STATE OF NEW MEXICO ENERGY, MINERALS AND NATURAL RESOURCES DEPARTMENT OIL CONSERVATION DIVISION

APPLICATION OF AVANT OPERATING, LLC FOR APPROVAL OF A NON-STANDARD UNIT, COMPULSORY POOLING, AND, TO THE EXTENT NECESSARY, APPROVAL OF AN OVERLAPPING SPACING UNIT, LEA COUNTY, NEW MEXICO.

CASE NO. 24633

APPLICATION OF MAGNUM HUNTER, LLC FOR APPROVAL OF AN OVERLAPPING HORIZONTAL WELL SPACING UNIT AND COMPULSORY POOLING, LEA COUNTY, NEW MEXICO.

CASE NO. 24756-24759

AFFIDAVIT OF JOHN HARPER

John Harper being duly sworn, deposes and states as follows:

- 1. I am over the age of 18, I am a geologist for Avant Operating, LLC ("Avant"), and have personal knowledge of the matters stated herein. I have previously testified before the Oil Conservation Division ("Division") and my credentials as an expert petroleum geologist were accepted by the Division as a matter of record.
 - 2. My area of responsibility at Avant includes the area of Lea County in New Mexico.
 - 3. I am familiar with the application Avant filed in Case No. 24633 ("Daytona WC

Unit"). I am also familiar with the applications filed by Magnum Hunter Production, Inc. ("Magnum Hunter") in Case Numbers 24756-24759 ("Turnpike WC Cases").

4. In my opinion, Avant's proposed development plan is more effective than Magnum Hunter's plan and will result in the protection of correlative rights and the prevention of waste. 5. **Exhibit B-1** is a locator map showing the approximate location of the proposed unit in relation to the Capitan Reef.

6. **Exhibit B-2(a)** is a wellbore schematic showing Avant's development plan. Avant is targeting the Wolfcamp Formation. I have also included as **Exhibit B-2(b)** a wellbore schematic depicting Magnum Hunter's Wolfcamp development plan, and **Exhibit B-2(c)** a wellbore schematic showing MRC Permian Co.'s ("MRC") development plan for the proposed horizontal spacing units directly adjacent to the Daytona WC Unit to the East.

7. **Exhibit B-3** is a stress orientation map demonstrating that the stress orientation is approximately east-northeast by west-southwest in the vicinity of the Daytona WC Unit.

8. **Exhibit B-4** is a map depicting Avant's operating activity in the vicinity of the Daytona WC Unit. Exhibit B-4 also includes a cross-section reference map that identifies three wells in the vicinity of the proposed wells, shown by a line of cross-section running from A to A'.

9. **Exhibit B-5** is a stratigraphic cross-section, and the well logs shown on the crosssection give a representative sample of the Wolfcamp formation in the area. The target zone for the Daytona 29 Fed Com #006H-009H wells, which are Wolfcamp wells, is identified by a red-dashed line and a box identifying the wells. In my opinion, the Wolfcamp formation is relatively consistent.

10. **Exhibit B-6** is a structural cross-section, and the well logs shown on the crosssection give a representative sample of the Wolfcamp formation in the area. The target zone for the Daytona 29 Fed Com #006H-009H wells is identified by a red-dashed line and a box identifying the wells. In my opinion, the Wolfcamp formation dips slightly to the south.

11. **Exhibit B-7** is a Wolfcamp Type Log and Structure map identifying the landing target for the Daytona 29 Fed Com #006H-009H wells. The type log for the Zafiro State "32" Com as utilized for this exhibit is depicted by a red star.

12. **Exhibit B-8** is a Wolfcamp Type Log and Isopach map identifying the landing target for the Daytona 29 Fed Com #006H-009H wells. The type log for the Zafiro State "32" Com as utilized for this exhibit is depicted by a red star.

13. I conclude from the geology studies referenced above that:

- a. The horizontal spacing unit is justified from a geologic standpoint.
- b. There are no structural impediments or faulting that will interfere with horizontal development.
- c. Each quarter-quarter section in the proposed unit will contribute more or less equally to production.

14. The preferred well orientation in this area is north/south because the stress orientation is approximately northeast.

15. In my opinion, the granting of Avant's application is in the interests of conservation and the prevention of waste.

16. The attachments to this affidavit were prepared by me, or compiled from company business records, or were prepared at my direction.

17. I attest under penalty of perjury under the laws of the State of New Mexico that the information provided herein is correct and complete to the best of my knowledge and belief.

	1	1
	M	
21	The second	
John Harpe	r	

State of Colorado

County of Denver

This record was acknowledged before me on October <u></u>, 2024, by John Harper.

[Stamp]-	Sophia Guerra
	NOTARY PUBLIC
	STATE OF COLORADO
	NOTARY ID# 20194020815
	MY COMMISSION EXPIRES 9/14/2027

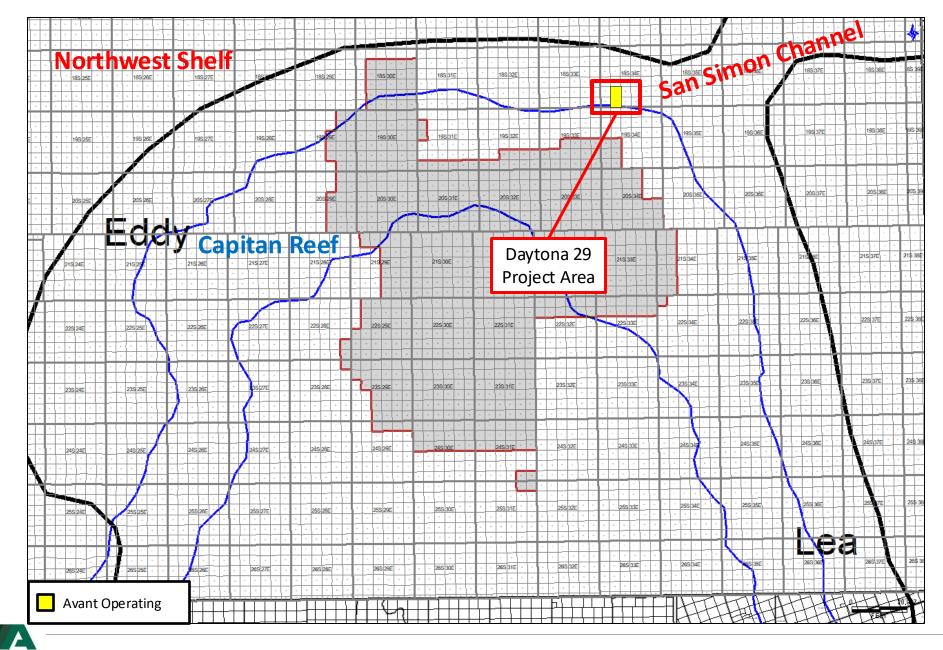
Notary Public in and for the State of

Commission Number: 20194020815

My Commission Expires: 9/14/27

Regional Locator Map Daytona 29 Federal Com #301H-#304H / #601H-#604H / #006H-#009H Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 Exhibit B-1

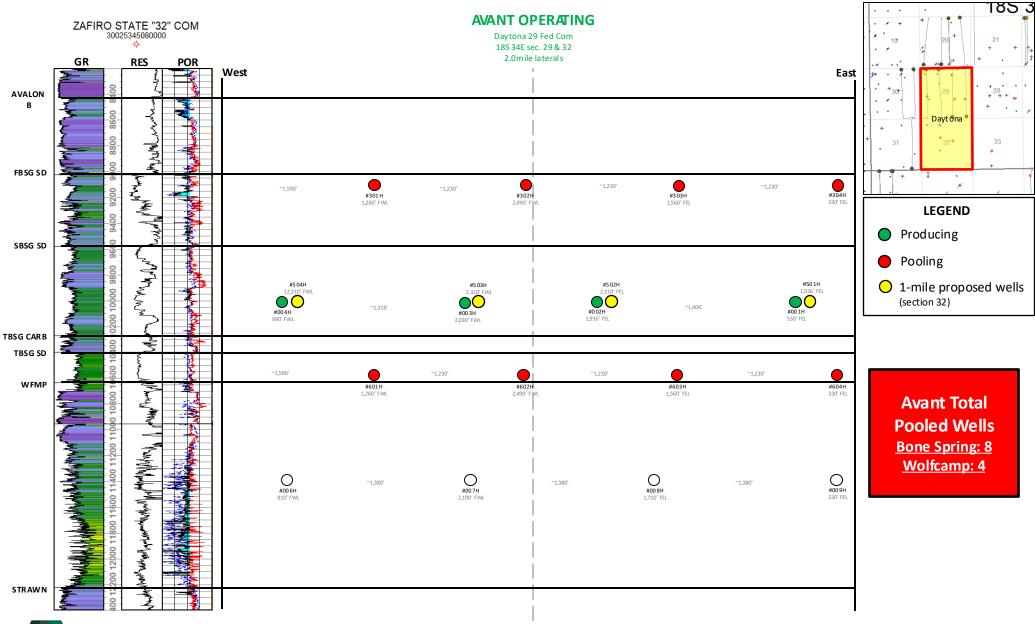




Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 AVANT OPERATING, LLC **166**



Page 167 of 309





Released to Imaging: 11/25/2024 4:51:15 PM

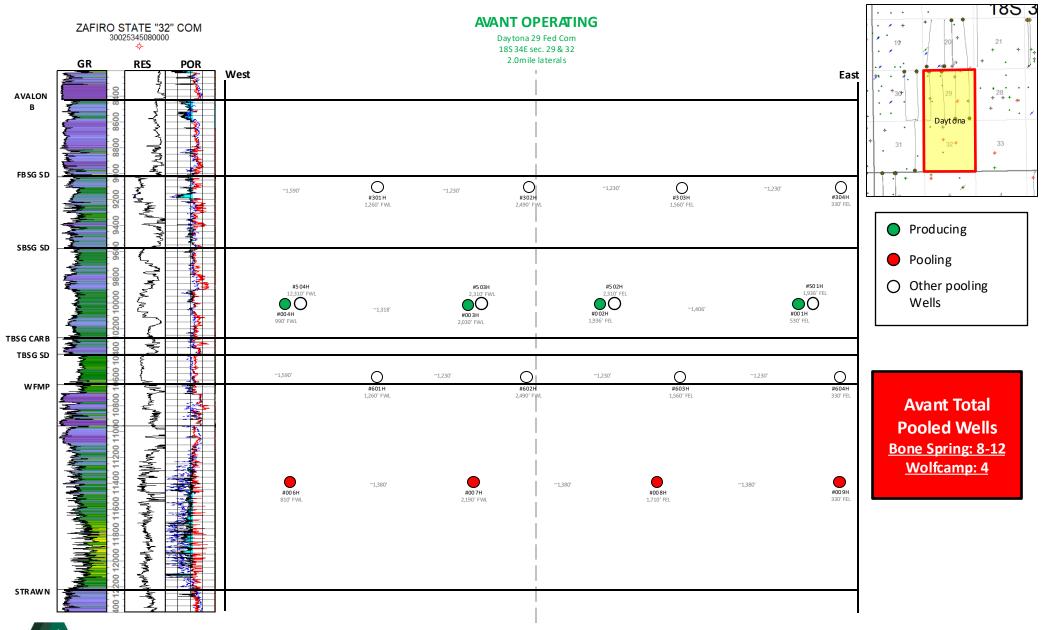
Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 AVANT OPERATING, LLC 3



Daytona 29 Federal Com #301H-#304H / #601-#604H / #006H-#009H

Avant Operating, LLC Case Nos. 24633 Exhibit B-2(a)

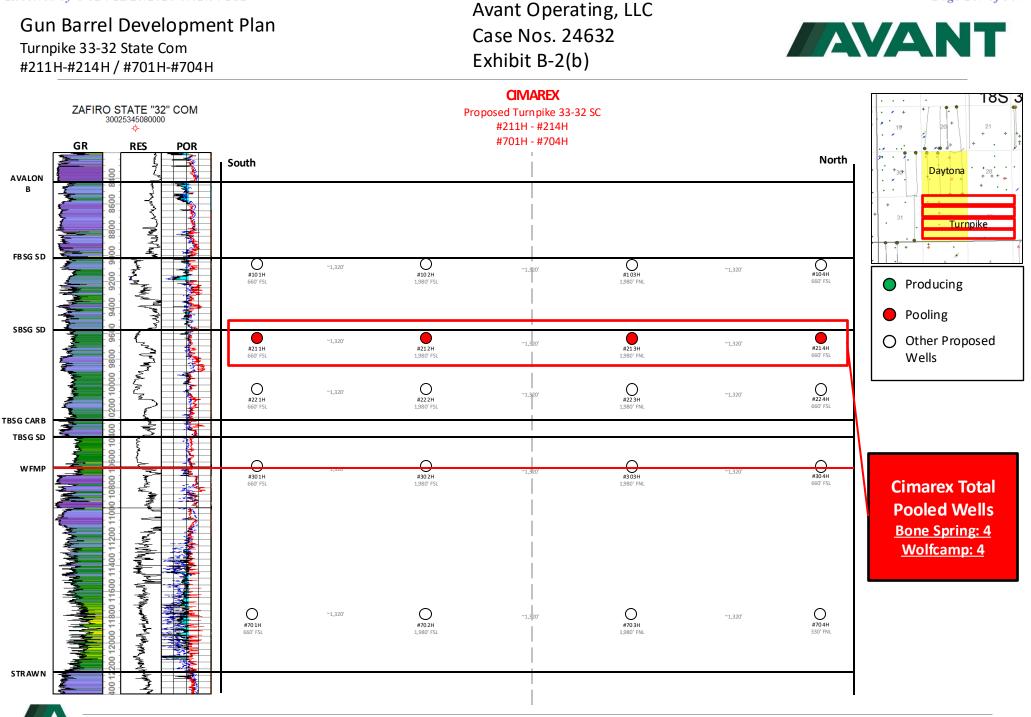




Released to Imaging: 11/25/2024 4:51:15 PM

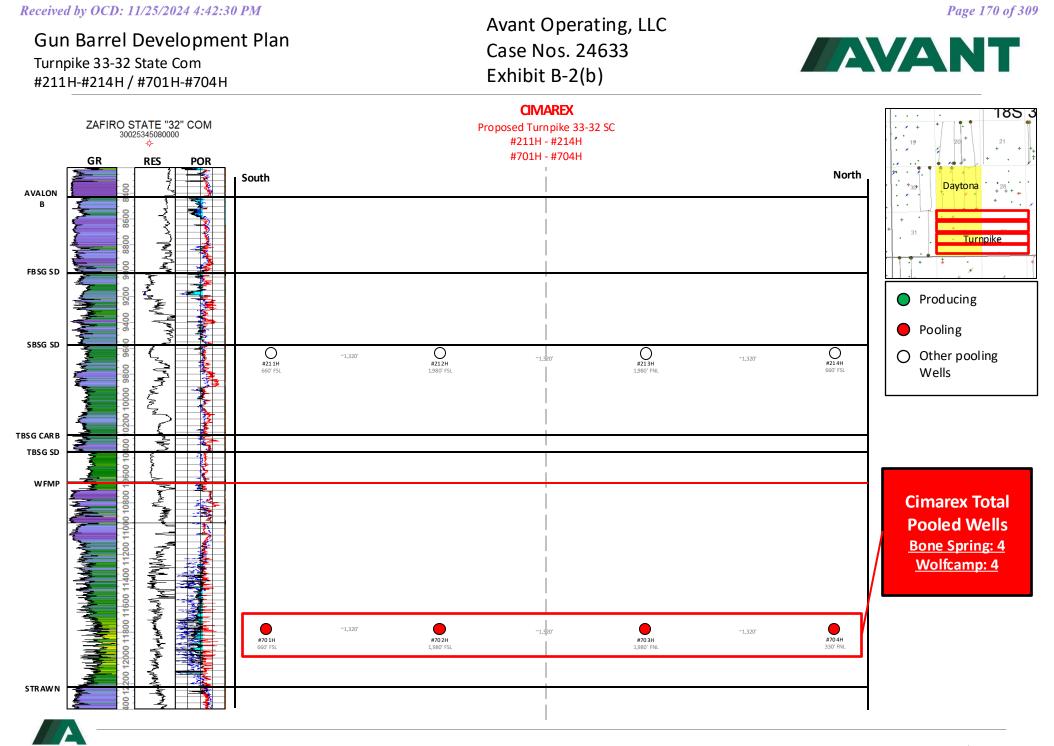
Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 AVANT OPERATING, LLC 3 168

Page 168 of 309

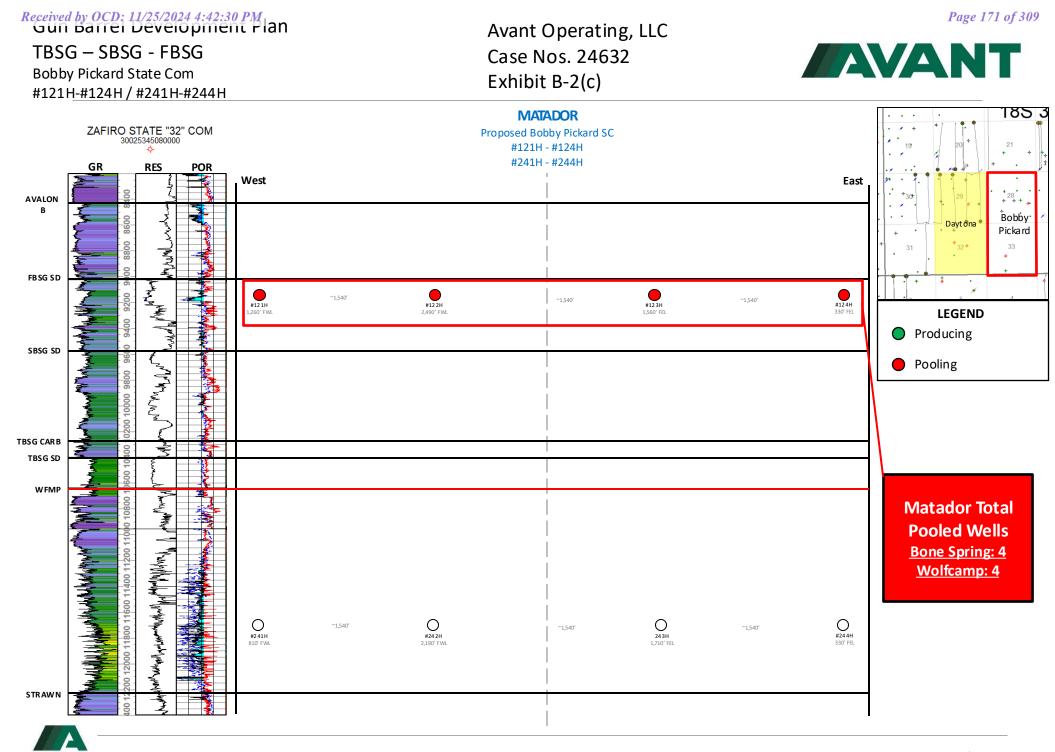


Received by OCD: 11/25/2024 4:42:30 PM

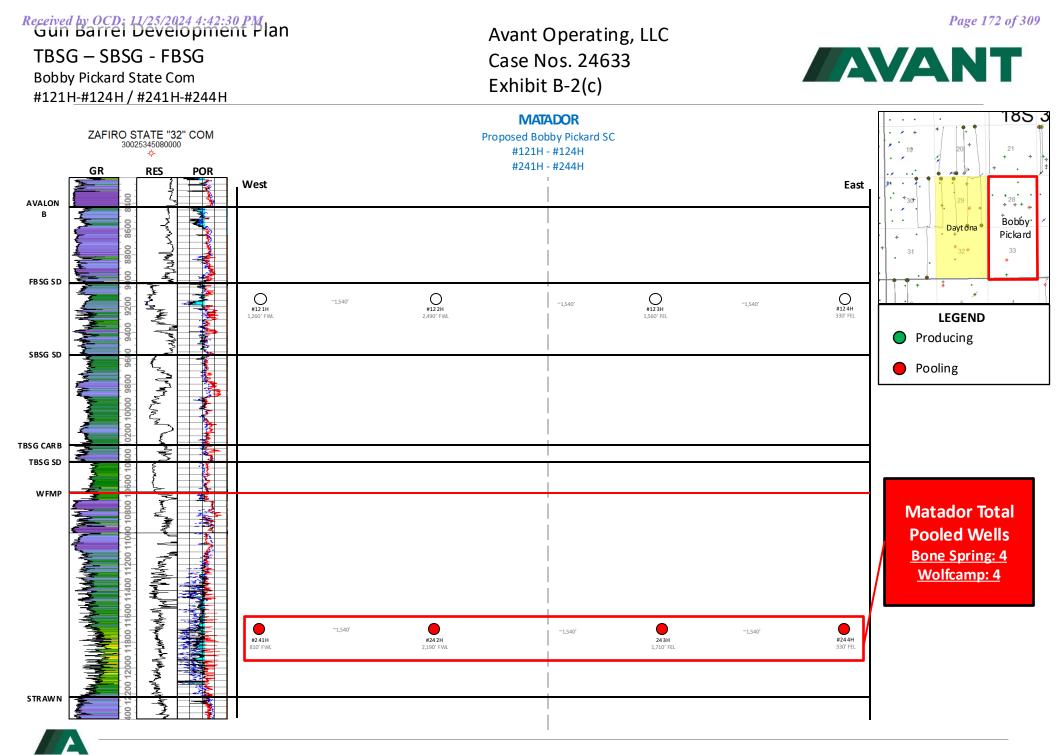
Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 AVANT OPERATING, LLC 4



Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 AVANT OPERATING, LLC



Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 AVANT OPERATING, LLC 5



Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 AVANT OPERATING, LLC

Received by OCD: 11/25/2024 4:42:30 PM

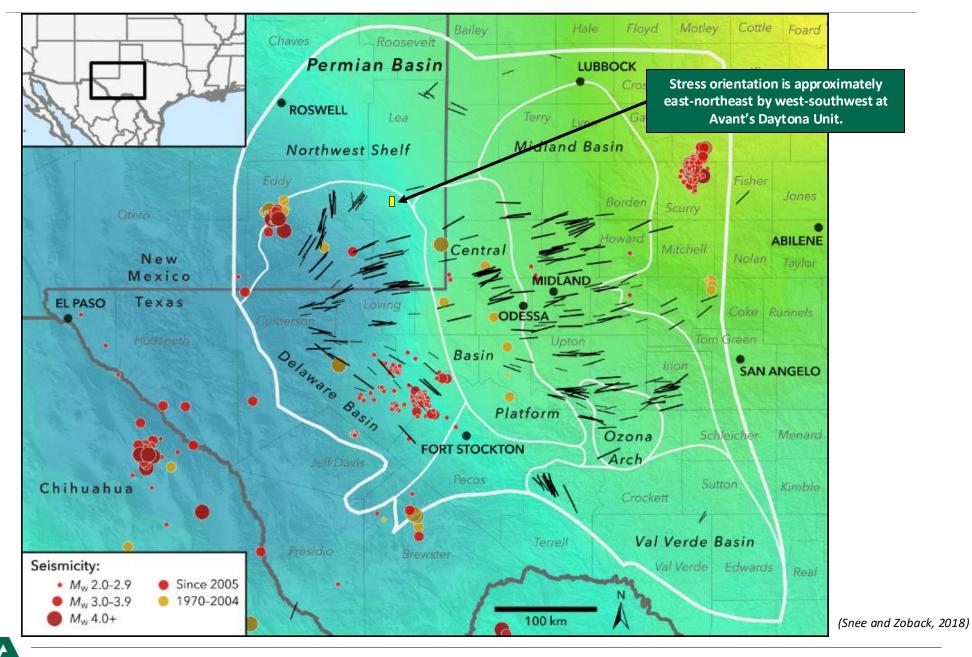
Stress Orientation Map

Daytona 29 Fed Com #301H-#304H / #601H-#604H / #006H-#009H

Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 Exhibit B-3



Page 173 of 309



Released to Imaging: 11/25/2024 4:51:15 PM

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 6

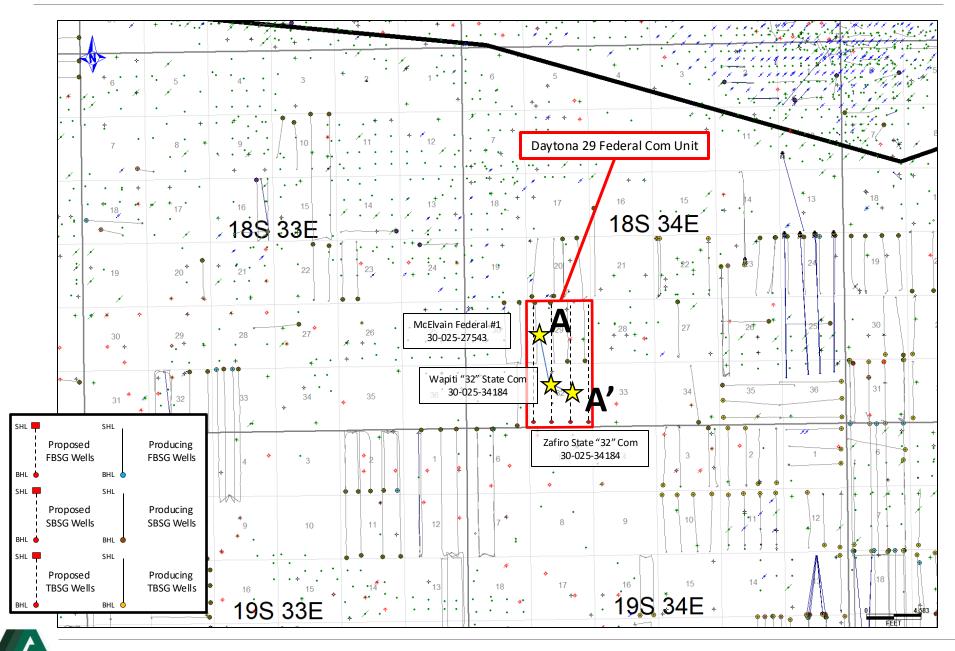
173

AVANT OPERATING, LLC

Cross-Section Locator Map (A-A')

Daytona 29 Federal Com #301H-#304H / #601-#604H / #006H-#009H Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 Exhibit B-4





Released to Imaging: 11/25/2024 4:51:15 PM

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 AVANT OPERATING, LLC | 174

7

Page 174 of 309



Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 ,

Stratigraphic Cross-Section A-A' Daytona 29 Federal Com #601H-#604H

Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 Exhibit B-5

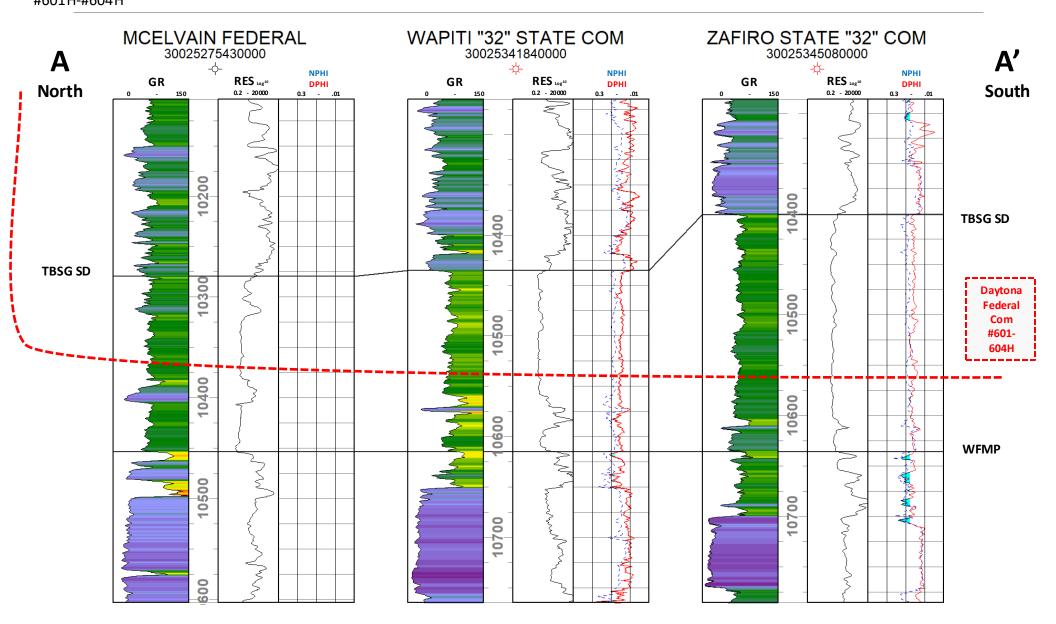


AVANT OPERATING, LLC

12

176

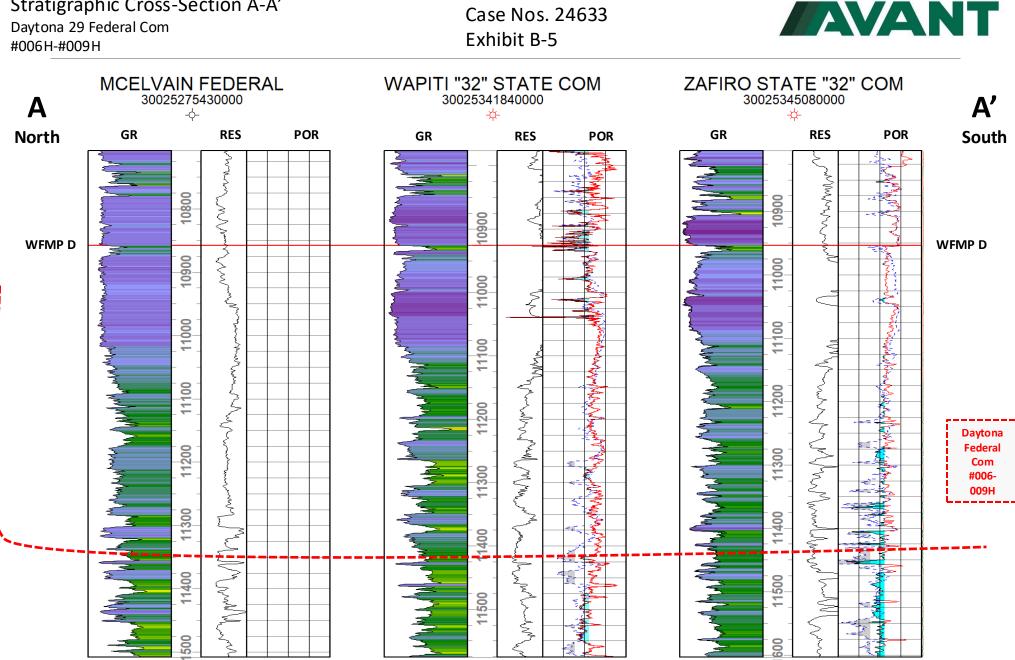
Page 176 of 309





Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51:15 PM





Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51:15 PM

Stratigraphic Cross-Section A-A'

Avant Operating, LLC



AVANT OPERATING, LLC 177

Structural Cross-Section A-A' Daytona 29 Federal Com

#301H-#304H

Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 Exhibit B-6

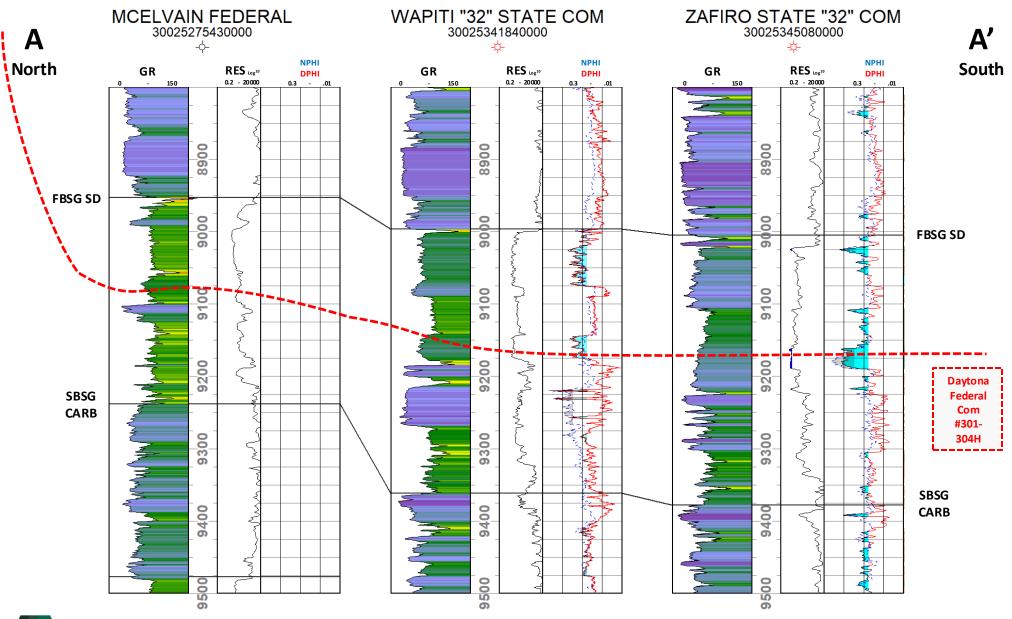


AVANT OPERATING, LLC

9

178

Page 178 of 309





Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51:15 PM

Structural Cross-Section A-A'

Daytona 29 Federal Com #601H-#604H

Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 Exhibit B-6

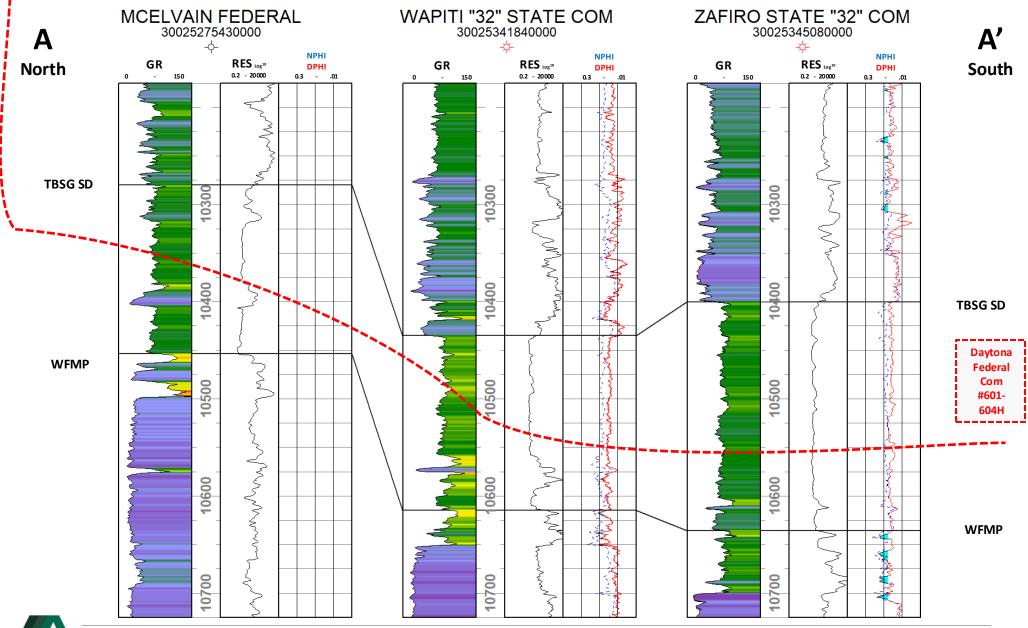


AVANT OPERATING, LLC

13

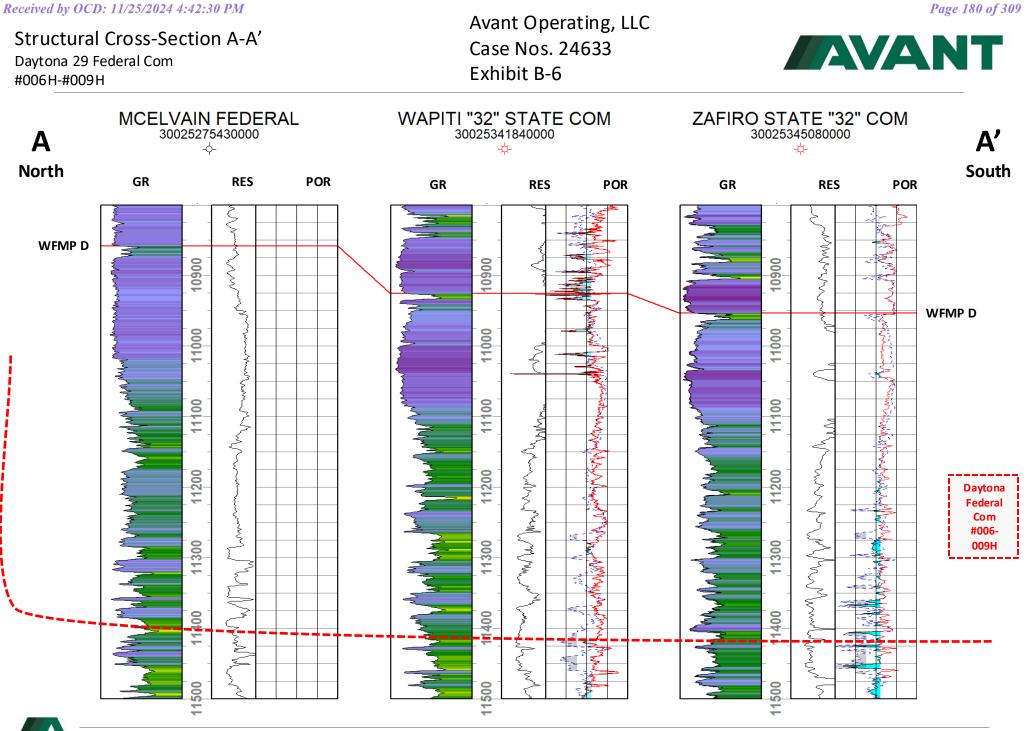
179

Page 179 of 309



Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51:15 PM

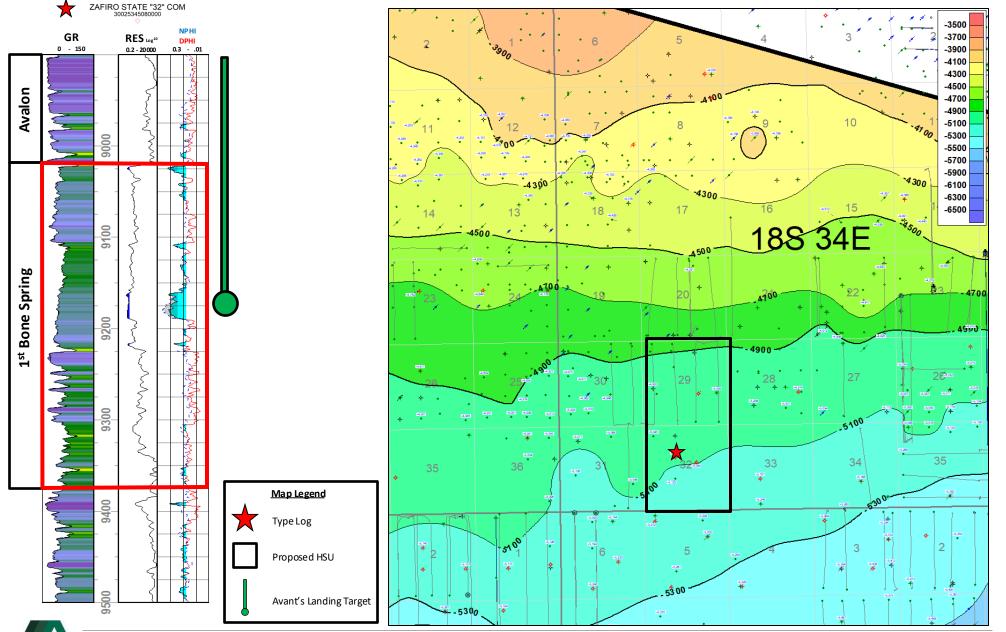


Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 AVANT OPERATING, LLC 9 180

First Bone Spring Type Log and Structure Daytona 29 Federal Com #301H-#304H Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 Exhibit B-7



Page 181 of 309



Top First Bone Spring Sand Structure (SS') (CI:200')

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

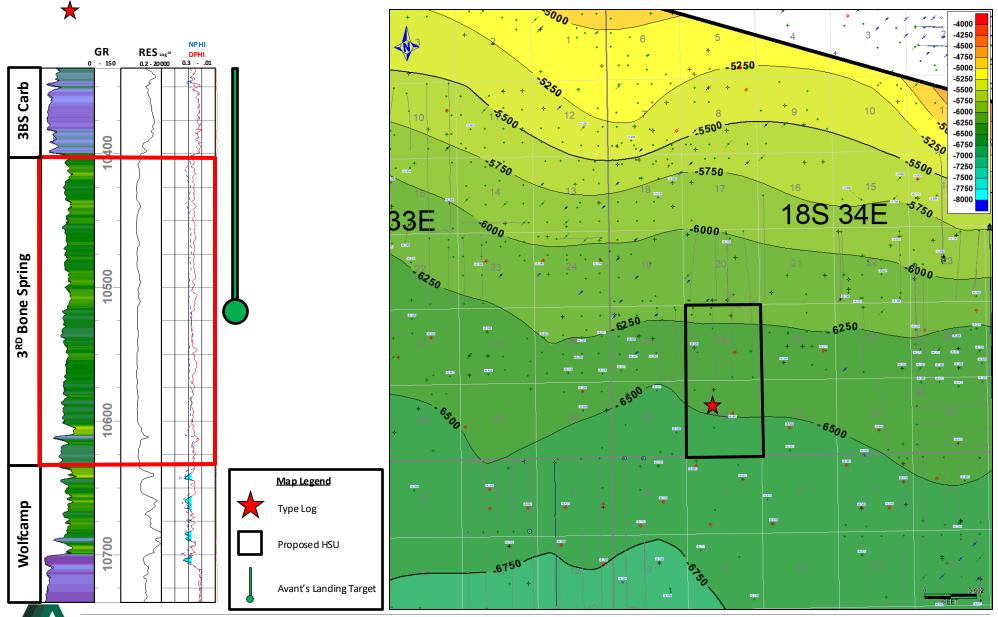
Released to Imaging: 11/25/2024 4:51:15 PM

10

AVANT OPERATING, LLC 181

Third Bone Spring Type Log and Structure Daytona 29 Federal Com #601H-#604H Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 Exhibit B-7





Top Third Bone Spring Structure (SS') (CI:250')

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

AVANT OPERATING, LLC | 14

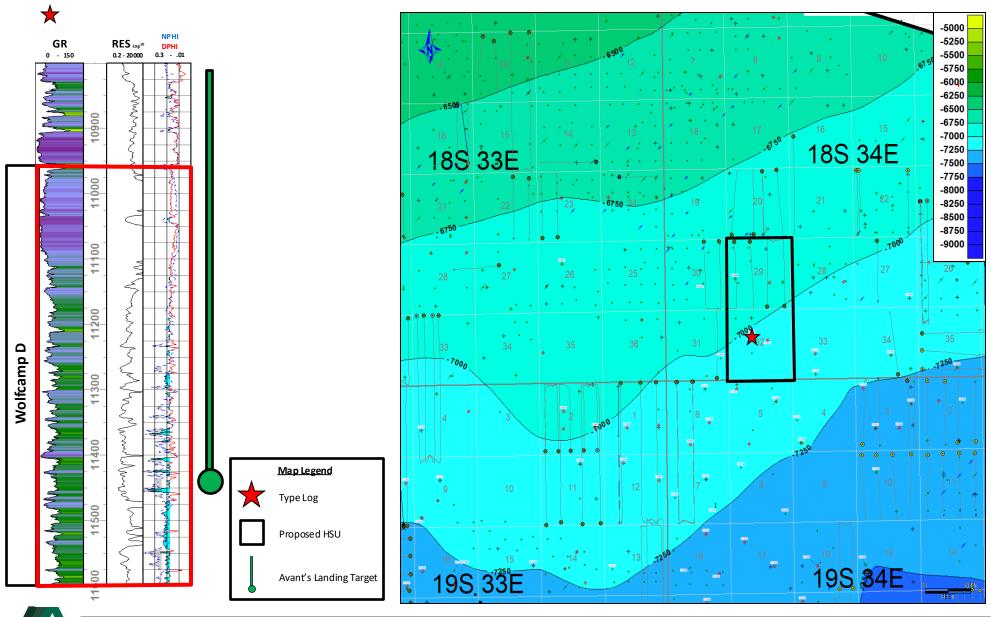
Released to Imaging: 11/25/2024 4:51:15 PM

Wolfcamp Type Log and Structure Daytona 29 Federal Com #006H-#009H Avant Operating, LLC Case Nos. 24633 Exhibit B-7



AVANT OPERATING, LLC 183

10



Top Wolfcamp D Structure (SS') (CI:250')

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

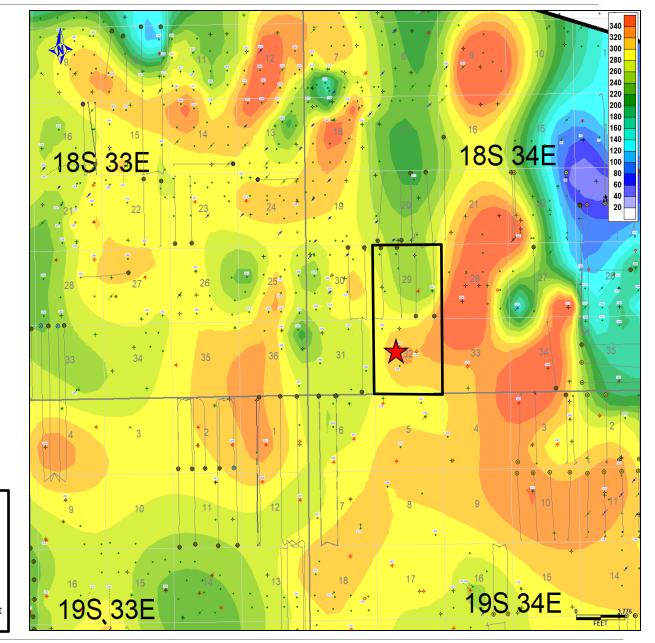
Released to Imaging: 11/25/2024 4:51:15 PM

First Bone Spring Type Log and Isopach Daytona 29 Federal Com #301H-#304H

ZAFIRO STATE "32" COM 30025345080000 NPH GR RES Log¹⁰ DPHI 0 - 150 0.2 - 20000 0.3 - .01 Avalon 0006 9100 1st Bone Spring 9200 9300 Map Legend 9400 Type Log Proposed HSU 9500 Avant's Landing Target Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 Exhibit B-8



Page 184 of 309



First Bone Spring Sand Gross Isopach Map (CI:20')

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51:15 PM

11

AVANT OPERATING, LLC 184

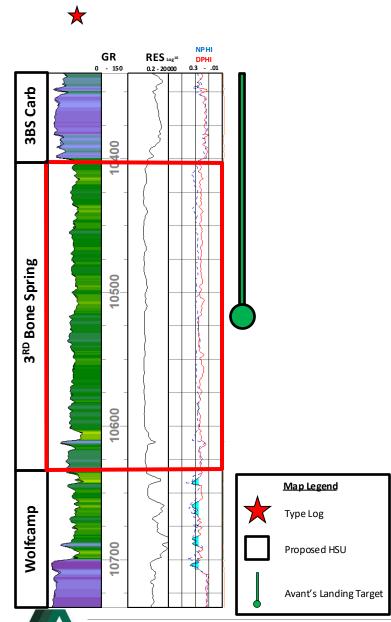
Third Bone Spring Type Log and Isopach Daytona 29 Federal Com #601H-#604H

Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 Exhibit B-8

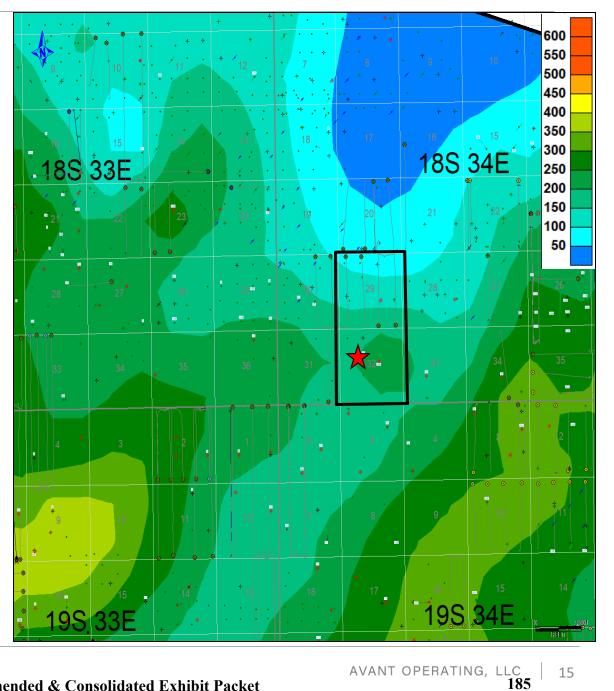


Page 185 of 309

15



Third Bone Spring Gross Isopach Map (CI:50')



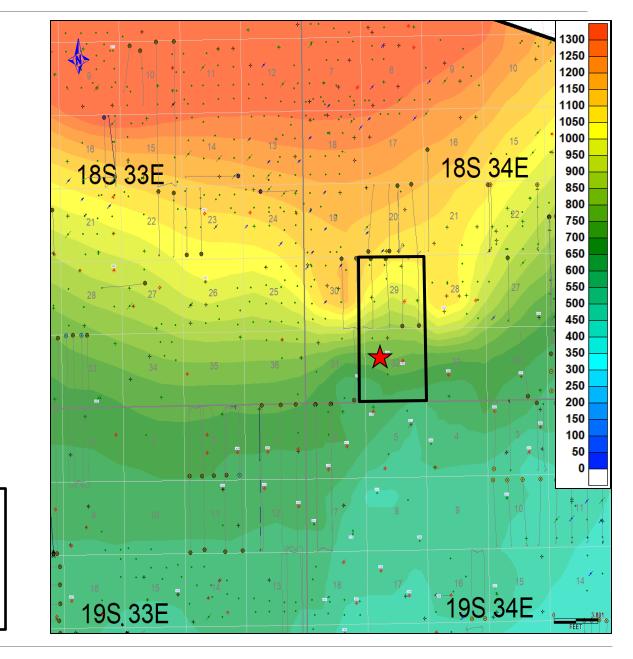
Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51:15 PM

Wolfcamp Type Log and Isopach Daytona 29 Federal Com #006H-#009H

ZAFIRO STATE "32" COM **NP HI** GR RES Log¹⁰ DPHI 0 - 150 0.2 - 20000 0.3 - .01 0060 11000 1100 1200 Wolfcamp D 300 Map Legend Type Log Proposed HSU Avant's Landing Target Avant Operating, LLC Case Nos. 24633 Exhibit B-8





Lower Wolfcamp Isopach Map (CI:25')

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

AVANT OPERATING, LLC 40

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51:15 PM

EXHIBIT C: RESERVOIR

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 AVANT OPERATING, LLC

1

.

AFFIDAVIT

SHANE KELLY (RESERVOIR ENGINEER) CASE NO. 24632 – DAYTONA 29 FED COM (BONE SPRING)

STATE OF NEW MEXICO ENERGY, MINERALS AND NATURAL RESOURCES DEPARTMENT OIL CONSERVATION DIVISION

APPLICATION OF AVANT OPERATING, LLC FOR APPROVAL OF A NON-STANDARD UNIT, COMPULSORY POOLING, AND, TO THE EXTENT NECESSARY, APPROVAL OF AN OVERLAPPING SPACING UNIT, LEA COUNTY, NEW MEXICO.

CASE NO. 24632

APPLICATION OF MAGNUM HUNTER, LLC FOR APPROVAL OF AN OVERLAPPING HORIZONTAL WELL SPACING UNIT AND COMPULSORY POOLING, LEA COUNTY, NEW MEXICO.

CASE NO. 24913-24916

AFFIDAVIT OF SHANE KELLY

Shane Kelly, being duly sworn, deposes and states as follows:

- 1. I am over the age of 18, I am a reservoir engineer for Avant Operating, LLC ("Avant") and have personal knowledge of the matters stated herein. I have previously testified before the Oil Conservation Division ("Division") and my credentials as an expert petroleum engineer were accepted by the Division as a matter of record.
 - 2. My area of responsibility includes the area of Lea County in New Mexico.
 - 3. I am familiar with the application Avant filed in Case No. 24632 ("Daytona BS
- Unit"). I am also familiar with the application filed by Magnum Hunter Production, Inc. ("Magnum Hunter") in Case Numbers 24913-24916 ("Turnpike BS Cases").
- 4. In my opinion, Avant's proposed development plan is more effective than Magnum Hunter's plan and will result in the protection of correlative rights and the prevention of waste.

5. As evidenced by **Exhibit C-1(a)** and **Exhibit C-1(b)**, Avant is targeting reserves that Magnum Hunter is leaving behind. Avant's proposal protects correlative rights and prevents waste because Avant is targeting additional benches with a superior development plan.

6. Avant's Daytona BS Unit development plan will target the First and Third Bone Spring, whereas Magnum Hunter will not. Avant has separately sent well proposals for one-mile laterals targeting the Second Bone Spring under Section 32, so as to fully develop the Second Bone Spring under the proposed Daytona BS Unit.

7. I have attached as **Exhibit C-2** a review of the First Bone Spring type curves utilized by Avant. The First Bone Spring is a proven target based on offsets, which is demonstrated by this exhibit.

8. I have attached as **Exhibit C-3** a review of the Third Bone Spring type curves utilized by Avant. The Third Bone Spring is likewise a proven target based on offsets, which is demonstrated by this exhibit.

9. In my opinion, Magnum Hunter's plan is suboptimal in other respects, based on the relative orientation of the Turnpike BS Units (east to west) relative to the Daytona BS Unit (north to south). Specifically, the Turnpike BS Units are suboptimal because they are oriented east to west. As **Exhibit C-4** demonstrates, wells in the vicinity of the Daytona BS Unit that were drilled on an east to west orientation underperform those wells drilled on a north to south orientation by approximately 52%, as measured by average well cumulative production normalized to a 10,000' lateral. In addition, as illustrated, Avant controls the western-adjacent standup 1280-acre horizontal spacing unit, which provides Avant the ability to both limit depletion issues and maximize recovery in both units.

10. **Exhibit C-5** is a plat depicting general well orientation in the direct vicinity of the Daytona BS Unit. As is depicted on the plat, approximately 95% of all development from 2016 to present has been conducted on a north to south orientation, as proposed by Avant in this case.

11. **Exhibit C-6** is a plat depicting Avant's oil takeaway capacity for the Daytona BS Unit. Avant has secured a 10-year dedication agreement beginning December 1, 2023, obligating Plains to connect to all Avant Central Tank Batteries ("CTBs") in the direct vicinity of the Daytona BS Unit, regardless of well count.

12. **Exhibit C-7** is a plat depicting Avant's gas takeaway capacity for the Daytona BS Unit. Avant has secured a 15-year gas gathering, et al., dedication agreement beginning November 14, 2023, obligating Northwind to connect to all Avant CTBs in the direct vicinity of the Daytona BS Unit, regardless of well count. Via this dedication agreement, Avant has secured access to reliable gas takeaway capacity and treatment, which allows for full development regardless of gas composition, with no flaring.

13. **Exhibit C-8** is a plat depicting Avant's produced water takeaway capacity for the Daytona BS Unit. Avant has deployed significant capital to ensure that water infrastructure (fully integrated water gathering and recycling system) is in place to accommodate full development. Avant's consolidated position and significant activity in the area supports this investment.

14. In this case, Avant seeks approval of a 1280-acre non-standard First and Third BoneSpring unit.

15. Avant seeks to minimize surface disturbance and costs by consolidating facilities and commingling production from the wells and future wells in the proposed non-standard spacing unit.

16. I attest under penalty of perjury the laws of the State of New Mexico that the information provided herein is correct and complete to the best of my knowledge and belief and I will adopt this testimony at the hearing in this matter.

[Signature page follows]

Shane Kelly

State of Colorado Donver

County of ____

This record was acknowledged before me on October 31, 2024, by Shane Kelly.

[Stamp]

Sophia Guerra NOTARY PUBLIC STATE OF COLORADO NOTARY ID# 20194020815 MY COMMISSION EXPIRES 9/14/2027

Notary Public in and for the State of Commission Number: 20194020815

My Commission Expires:___ 9/14/17

AFFIDAVIT

SHANE KELLY (RESERVOIR ENGINEER) CASE NO. 24633 – DAYTONA 29 FED COM (WOLFCAMP)

STATE OF NEW MEXICO ENERGY, MINERALS AND NATURAL RESOURCES DEPARTMENT OIL CONSERVATION DIVISION

APPLICATION OF AVANT OPERATING, LLC FOR APPROVAL OF A NON-STANDARD UNIT, COMPULSORY POOLING, AND, TO THE EXTENT NECESSARY, APPROVAL OF AN OVERLAPPING SPACING UNIT,

CASE NO. 24633

APPLICATION OF MAGNUM HUNTER, LLC FOR APPROVAL OF AN OVERLAPPING HORIZONTAL WELL SPACING UNIT AND COMPULSORY POOLING, LEA COUNTY, NEW MEXICO.

CASE NO. 24756-24759

AFFIDAVIT OF SHANE KELLY

Shane Kelly, being duly sworn, deposes and states as follows:

1. I am over the age of 18, I am a reservoir engineer for Avant Operating, LLC ("Avant") and have personal knowledge of the matters stated herein. I have previously testified before the Oil Conservation Division ("Division") and my credentials as an expert petroleum engineer were accepted by the Division as a matter of record.

2. My area of responsibility includes the area of Lea County in New Mexico.

3. I am familiar with the application Avant filed in Case No. 24633 ("Daytona WC Unit"). I am also familiar with the application filed by Magnum Hunter Production, Inc. ("Magnum Hunter") in Case Numbers 24756-24759 ("Turnpike WC Cases").

4. In my opinion, Avant's proposed development plan is more effective than Magnum Hunter's plan and will result in the protection of correlative rights and the prevention of waste.

5. In my opinion, Magnum Hunter's plan is suboptimal, based on the relative orientation of the Turnpike WC Units (east to west) relative to the Daytona WC Unit (north to

south). Specifically, the Turnpike WC Units are suboptimal because they are oriented east to west.

As **Exhibit C-1** demonstrates, wells in the vicinity of the Daytona WC Unit that were drilled on an east to west orientation underperform those wells drilled on a north to south orientation by approximately 52%, as measured by average well cumulative production normalized to a 10,000' lateral. In addition, as illustrated, Avant controls the western-adjacent standup 1280-acre horizontal spacing unit, which provides Avant the ability to both limit depletion issues and maximize recovery in both units.

6. **Exhibit C-2** is a plat depicting general well orientation in the direct vicinity of the Daytona WC Unit. As is depicted on the plat, approximately 95% of all development from 2016 to present has been conducted on a north to south orientation, as proposed by Avant in this case.

7. **Exhibit C-3** is a plat depicting Avant's oil takeaway capacity for the Daytona WC Unit. Avant has secured a 10-year dedication agreement beginning December 1, 2023, obligating Plains to connect to all Avant Central Tank Batteries ("CTBs") in the direct vicinity of the Daytona BS Unit, regardless of well count.

8. **Exhibit C-4** is a plat depicting Avant's gas takeaway capacity for the Daytona WC Unit. Avant has secured a 15-year gas gathering, et al., dedication agreement beginning November 14, 2023, obligating Northwind to connect to all Avant CTBs in the direct vicinity of the Daytona BS Unit, regardless of well count. Via this dedication agreement, Avant has secured access to reliable gas takeaway capacity and treatment, which allows for full development regardless of gas composition, with no flaring.

9. **Exhibit C-5** is a plat depicting Avant's produced water takeaway capacity for the Daytona WC Unit. Avant has deployed significant capital to ensure that water infrastructure (fully

integrated water gathering and recycling system) is in place to accommodate full development. Avant's consolidated position and significant activity in the area supports this investment.

- 10. In this case, Avant seeks approval of a 1280-acre non-standard Wolfcamp unit.
- 11.

12. I attest under penalty of perjury the laws of the State of New Mexico that the information provided herein is correct and complete to the best of my knowledge and belief and I will adopt this testimony at the hearing in this matter.

[Signature page follows]

Shane Kelly

State of Colorado Donver

County of ____

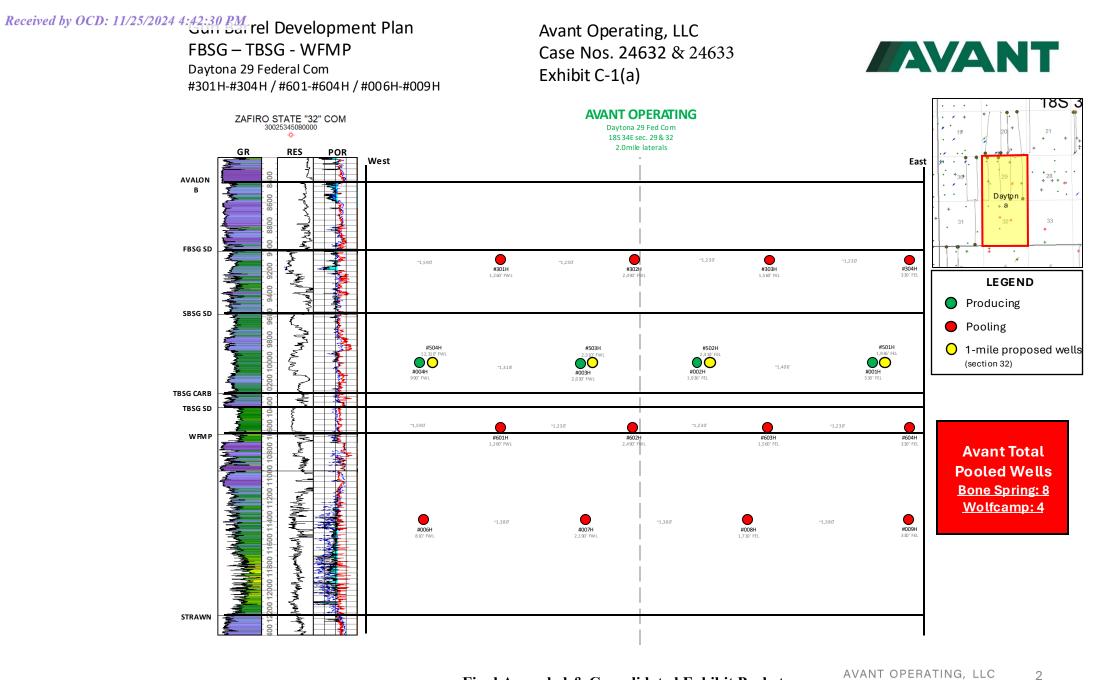
This record was acknowledged before me on October 31, 2024, by Shane Kelly.

[Stamp]

Sophia Guerra NOTARY PUBLIC STATE OF COLORADO NOTARY ID# 20194020815 MY COMMISSION EXPIRES 9/14/2027

Notary Public in and for the State of Commission Number: 20194020815

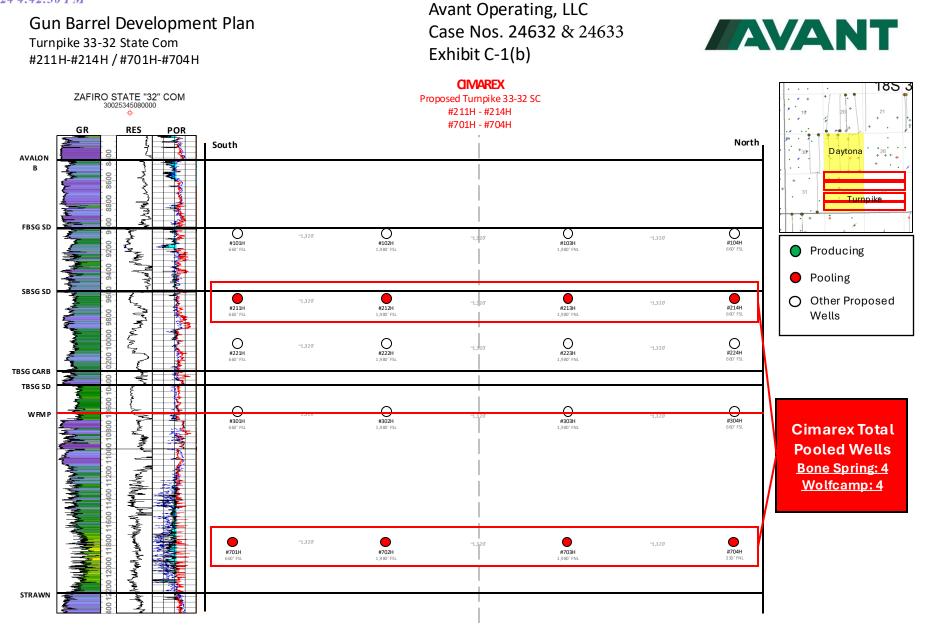
My Commission Expires:___ 9/14/17



Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 AVANT OPERATING, LLC

199

Page 199 of 309



Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 AVANT OPERATING, LLC

3

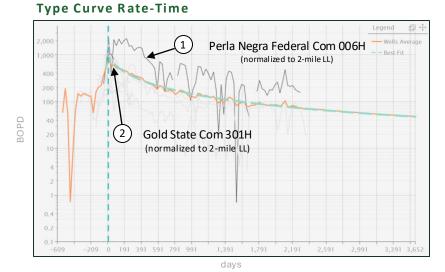
.

First Bone Spring Type Curve Daytona 29 Federal Com #301H-#304H

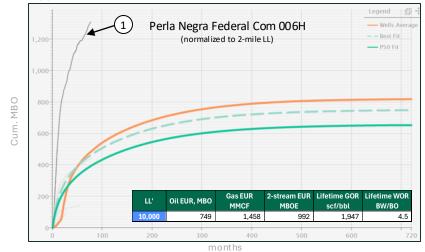
Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 Exhibit C-2



Type Curve Wells



Type Curve Cum.-Time



18S 32E						185	33E			18S 34E						
			2.4		20	21	22	23	24	19	20			23	24	19
28		26		30	29	Av ar	t's Dayt 27	ona Uni 26	t 25		29	28	27 Gold S	2 State Co	25 m 301 l	30
	34	35	36	- 31	32	33	34			31	32	33	34	35	36	31
4	3	2	-	6	5	4	3	2	1	. 6	5	4	3	2	1	6
9		11		7	8		10	11		7	8	9				
16 195	15 32E	14		18		16 195	15 33E	14	13	18		16 195	15 34E		e rla Ne ral Con	
		23	24	19			22		24	19				23	1	19
VELLS B	Y ENV OI	PERATO	R	30	29	28	27	26	25	30	29	28		26	25	30
 PERMIA EXXON 	AN RESOL	IRCES		31			34	- 35	36		32	33	34	35	36	31
	LIN MOUN		E.	6	5	4	3	2	1	6		Acı	reage w	vith Ava	nt in ter	est

Type Curve Well Stats⁽¹⁾

Well Name	Operator	Comp Date	w	LL' IP30 (BOPD)		180-Day Cum Oil MBO	365-Day Cum Oil MBO	Oil EUR MBO
PERLA NEGRA FEDERAL COM 006H	EXXON	2/1/2018	4,122	2,528	106	301	643	1,833
GOLD STATE COM 301H	FRANKLIN MOUNTAIN ENERGY LLC	3/1/2024	8,563	1,060	59	132	-	1,080
SPANISH BAY 18 19 FEDERAL COM 401H	MEWBOURNE OIL	12/29/2023	9,915	773	42	106	-	974
MESCALERO 7 6 1BS FEDERAL COM 002H	PERMIAN RESOURCES	3/19/2023	10,054	541	33	65	137	755
BUFFALO WEST 2 STATE 1BS COM 006H	PERMIAN RESOURCES	11/10/2017	4,548	1,127	94	157	232	753
THUNDERBALL FEDERAL COM 113H	PERMIAN RESOURCES	10/22/2023	5,102	1,174	81	151	-	744
CORVETTE 4 33 FEDERAL COM 005H	PERMIAN RESOURCES	2/16/2023	10,566	212	7	21	34	728
GAZELLE 32 STATE COM 1BS 003H	PERMIAN RESOURCES	10/5/2019	4,570	1,635	116	181	240	719
THUNDERBALL FEDERAL COM 114H	PERMIAN RESOURCES	10/22/2023	4,800	1,301	104	172	-	650
CORVETTE 4 33 FEDERAL COM 006H	PERMIAN RESOURCES	4/23/2023	10,509	228	11	29	64	551
Average of Top 10 Wells (norn			7,275	1,058	65	132	225	879
Average of All Type Curve Wel	ls (norm. to 10,000')		7,290	899	54	111	174	767
2 Mile Type Curve			10,000	781	54	108	184	749

Note: MBO = 1000 barrels of oil.

(1) All type curve figures on table and type curve graphs are normalized to a 10,000-foot lateral length. Final Amended & Consolidated Exhibit Packet

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51:15 PM

Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

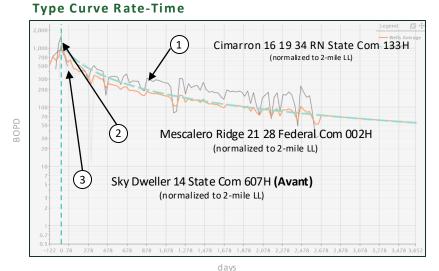
AVANT OPERATING, LLC

Third Bone Spring Type Curve Daytona 29 Federal Com #601H-#604H

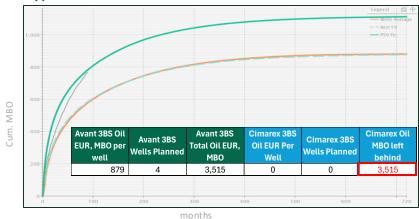
Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 Exhibit C-2



Type Curve Wells



Type Curve Cum.-Time



1 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 10 11 12 7 0 9 10 11 12 7 0 9 10 11 12 7 0 9 10 11 12 7 0 9 10 11 12 7 0 9 10 11 12 7 0 9 10 11 12 7 0 9 10 11 12 7 0 9 10 11 12 13 13 13 13 13 13 13 13 13 13 13 14 13 13 13 13 14 13 13 12 13 14 13

Type Curve Well Stats⁽¹⁾

#	Well Name	Operator	Comp Date	w	IP30 (BOPD)	90-Day Cum Oil MBO	180-Day Cum Oil MBO	365-Day Cum Oil MBO	Oil EUR MBO
1	CIMARRON 16 19 34 RN STATE COM 133H	MATADOR RESOURCES	1/16/2017	4,478	1,730	100	150	237	1,194
2	MESCALERO RIDGE 21 28 FEDERAL COM 002H	COTERRA ENERGY	2/1/2023	9,353	1,222	75	122	198	735
3	SKY DWELLER 14 STATE COM 607H	LARIO OIL & GAS Company	1/11/2024	7,293	1,018	65	147	-	744
4	GOLD STATE COM 601H	FRANKLIN MOUNTAIN ENERGY LLC	3/1/2024	8,549	1,094	69	102	-	658
	Average of All Type Curve Wel	ls (norm. to 10,000')		7,418	1,266	77	130	217	833
	2 Mile Type Curve			10,000	1,000	70	134	224	879

 Avant had drilled and operated the Sky Dweller 14 State Com 607H before selling it. The Sky Dweller well has a 1,000+ BOPD IP30, demonstrating Avant's ability to drill prolific 3BS wells in the area

Cimarex has shown no plans to drill the third bone spring, leaving over 3.5 million barrels of oil behind

Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633



- Note: MBO = 1000 barrels of oil.
- (1) All type curve figures on table and type curve graphs are normalized to a 10,000-foot lateral length.

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet

AVANT OPERATING, LLC 5

Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 Exhibit C-3

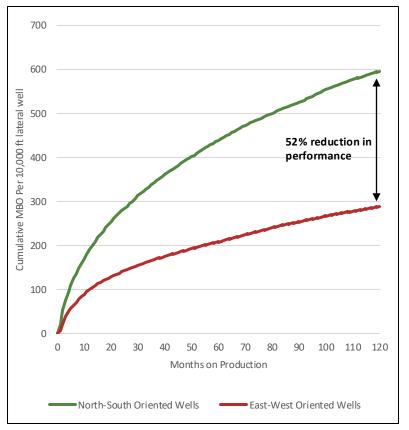


Average Well Cum. Oil Normalized to 10,000 ft LL

Third Bone Spring Well Orientation

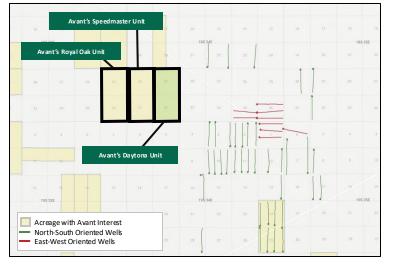
Daytona 29 Federal Com

#601H-#604H



E-W production has performed significantly worse in the area as shown by a 2012-2015 3BS field to the southeast of Daytona

North-South vs West-East Comparable Data Set



	Avant's Speedmaster Unit										Avant's Daytona Unit								
~1,230	0	~1,230		0	~1,230	0	~1,230	0	~1,230	0	~1,230	0	~1,230	0	~1,230	0			
0	~1,380	, (>	~1,445	•	0	•	~1,372	•	~1,3	18	~1,31	ia 🔘	~1,40	б 이				
~1,590	0	~1,38	ď	0	~1,368	0	~942	0	°1,230	0	~1,230	0	~1,230	0	~1,230	0			
0	~1,3	80	0	~1,380	0	~1,38	٥O	~1	380	0	~1,380	0	1,380	0 ~	1,380	0			

Avant controls unit west of Daytona with ability to limit depletion issues and maximize recovery in both units

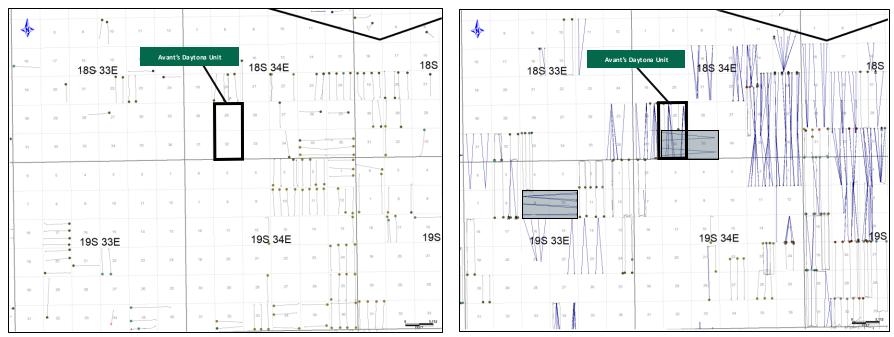
Note: MBO = 1000 barrels of oil.

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 Well Orientation Comparison Daytona 29 Federal Com #601H-#604H / #006H-#009H Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 Exhibit C-4



Post-2016 Hz Development & Permitting

Pre-2016 Hz Development



- North-South Development Orientation accounts for 95% of development since 2016
- Only 5% of development since 2016 has been drilled in an West-East Development Orientation

N-S development has been the primary development method of choice in the area around Daytona 29 Fed Com since 2016

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 AVANT OPERATING, LLC 7

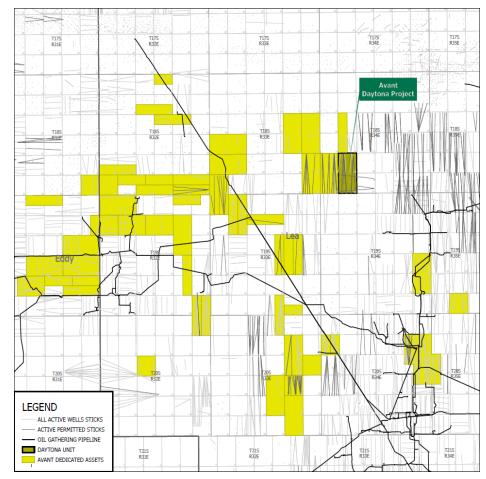
Midstream Summary – Oil Overview Daytona 29 Federal Com #301H-#304H / #601-#604H / #006H-#009H

Overview

- 10-year dedication and marketing agreement with Plains effective December 1, 2023
- Obligated to connect to CTB's within the Area A dedication regardless of well count
 - 100% of Avant's current DSU's are within the Area A dedication
- Obligated to connect to CTB's within the Area B dedication subject to a drilling commitment
 - Avant has the option to make connections within the Area B dedication should Plains not make the connection
- Marketing terms include a favorable buy/sell option providing Avant access to premium long-haul markets at both Crane and Midland



Plains Oryx Permian Basin Pipeline (Plains)



Avant has extensive access to oil transportation which will allow it to developed Daytona in the optimal way to eliminate waste



Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 AVANT OPERATING, LLC

Page 205 of 309

8

Midstream Summary – Gas Overview Daytona 29 Federal Com #301H-#304H / #601-#604H / #006H-#009H

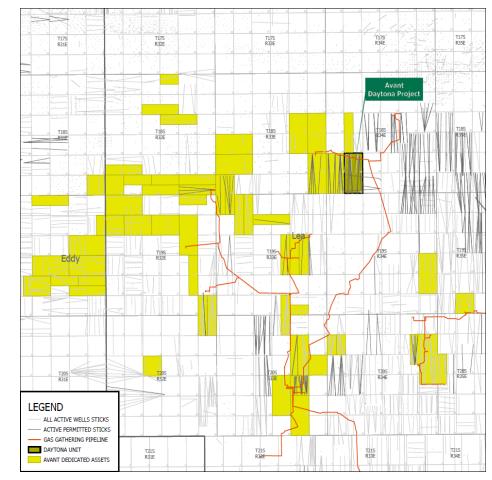
Overview

- 15-year Gas Gathering, Treating, Disposal, Processing and Purchase dedication effective November 14, 2023
- Obligation to connect to Avant CTB's across the entire acreage position
- Punitive delayed damages penalties for non-performance
 - If connections do not meet completion deadlines, material damages due to Avant for each day, up to 90 days of delay
 - Strong permanent release provisions for nonperformance
- Firm capacity of 50 MMcf/d with ability to increase
 - Sour gas treating included within firm capacity
 - Required to take and treat high N2 and CO2 gas
 - Total Acid Gas Injection firm capacity of 2 MMcf/d
- MVC in place as a % of firm capacity
 - Avant is an anchor producer backstopping the new buildout of the Northwind system providing Avant with more reliable gas takeaway
 - Firm capacity increases subject to MVC increases
- Target contract pressures of <100 psig with fee discounts due to high line pressures
- Residue gas take-in-kind option providing marketing optionality

Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 246333 Exhibit C-6



Northwind-Avant System



Avant has access to reliable gas takeaway capacity and treating which allows for full development regardless of gas composition

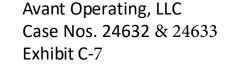


Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 AVANT OPERATING, LLC

Midstream Summary – Produced Water Daytona 29 Federal Com #301H-#304H / #601-#604H / #006H-#009H

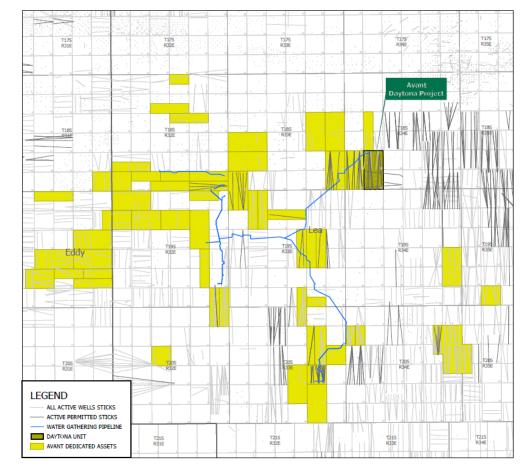
Overview

- Avant is spending significant capital in water infrastructure to ensure pipeline and recycling solutions are in place
- Avant's consolidated position and significant activity supports the investment in water infrastructure
- Avant is creating a fully integrated water gathering and recycling system which includes:
 - 3.75 MMBw recycle capabilities across two locations
 - ~200k barrels per day gathering capacity
 - ~180k barrels per day recycling capacity
 - 14 miles of 20" gathering pipeline
 - 9 miles of 16" gathering pipeline
 - 6 miles of 12" gathering pipeline
 - Reviewing offtake connections for disposal access
- Large % of Avant frac supply to be from recycle facilities as water conservation is a focus to Avant operations





Water Infrastructure Overview



Avant built its own water infrastructure to make operations around Daytona as efficient as possible



Released to Imaging: 11/25/2024 4:51:15 PM

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 AVANT OPERATING, LLC

Exhibit D Avant Attorney Exhibits Case Nos. 24632 & 24633

EXHIBIT D-1 NOTICE LETTERS CASE NOS. 24632 & 24633

STATE OF NEW MEXICO DEPARTMENT OF ENERGY, MINERALS AND NATURAL RESOURCES

APPLICATION OF AVANT OPERATING, LLC FOR APPROVAL OF A NON-STANDARD UNIT, COMPULSORY POOLING, AND, TO THE EXTENT NECESSARY, APPROVAL OF AN OVERLAPPING SPACING UNIT, LEA COUNTY, NEW MEXICO.

CASE NO. 24632

APPLICATION OF MAGNUM HUNTER, LLC FOR APPROVAL OF AN OVERLAPPING HORIZONTAL WELL SPACING UNIT AND COMPULSORY POOLING, LEA COUNTY, NEW MEXICO.

CASE NO. 24913-24916

SELF-AFFIRMED STATEMENT OF BENJAMIN B. HOLLIDAY

1. I am attorney in fact and authorized representative Avant Operating, LLC ("Avant"), the Applicant in the Case Nos. 24632.

2. I am familiar with the Notice Letter attached as **Exhibit D-1**. My predecessor counsel – Beatty & Wozniak – caused the Notice Letters, along with the Application in this case, to be sent to all parties set out in the chart attached as **Exhibit D-2**.

3. Copies of the certified mail green cards and white slips will be provided in advance of the contested hearing date in the above referenced matters.

4. On July 14, 2024, my predecessor counsel – Beatty & Wozniak – caused a notice to be published to all interested parties in the Hobbs News-Sun. An Affidavit of Publication from the Legal Clerk of the Hobbs News-Sun, along with a copy of the notice publication, is attached as **Exhibit D-4**.

5. I understand this Self-Affirmed Statement will be used as written testimony in the subject cases. I affirm that my testimony is true and correct and made under penalty of perjury under the laws of the State of New Mexico. My testimony is made as of the date handwritten next to my signature below.

[s] Benjamin B. Holliday BENJAMIN B. HOLLIDAY Counsel for Avant Operating, LLC October 29, 2024 Date

STATE OF NEW MEXICO DEPARTMENT OF ENERGY, MINERALS AND NATURAL RESOURCES

APPLICATION OF AVANT OPERATING, LLC FOR APPROVAL OF A NON-STANDARD UNIT, COMPULSORY POOLING, AND, TO THE EXTENT NECESSARY, APPROVAL OF AN OVERLAPPING SPACING UNIT,

CASE NO. 24633

APPLICATION OF MAGNUM HUNTER, LLC FOR APPROVAL OF AN OVERLAPPING HORIZONTAL WELL SPACING UNIT AND COMPULSORY POOLING, LEA COUNTY, NEW MEXICO.

CASE NO. 24756-24759

SELF-AFFIRMED STATEMENT OF BENJAMIN B. HOLLIDAY

1. I am attorney in fact and authorized representative Avant Operating, LLC ("Avant"), the Applicant in Case No. 24633.

2. I am familiar with the Notice Letter attached as **Exhibit D-1**. My predecessor counsel – Beatty & Wozniak – caused the Notice Letters, along with the Application in this case, to be sent to all parties set out in the chart attached as **Exhibit D-2**.

3. Copies of the certified mail green cards and white slips will be provided in advance of the contested hearing date in the above referenced matters.

4. On July 14, 2024, my predecessor counsel – Beatty & Wozniak – caused a notice to be published to all interested parties in the Hobbs News-Sun. An Affidavit of Publication from the Legal Clerk of the Hobbs News-Sun, along with a copy of the notice publication, is attached as **Exhibit D-4**.

5. I understand this Self-Affirmed Statement will be used as written testimony in the subject cases. I affirm that my testimony is true and correct and made under penalty of perjury under the laws of the State of New Mexico. My testimony is made as of the date handwritten next to my signature below.

[s] Benjamin Holliday BENJAMIN B. HOLLIDAY Counsel for Avant Operating, LLC October 29, 2024 Date

BEATTY & WOZNIAK, P.C.

ATTORNEYS AT LAW 500 DON GASPAR AVENUE SANTA FE, NEW MEXICO 87505 TELEPHONE 505-983-8545 FACSIMILE 800-886-6566 www.bwenergylaw.com

COLORADO NEW MEXICO WYOMING

MIGUEL SUAZO

505-946-2090 MSUAZO@BWENERGYLAW.COM

July 2, 2024

VIA CERTIFIED MAIL RETURN RECEIPT REQUESTED

TO: ALL INTEREST OWNERS SUBJECT TO SPACING AND POOLING PROCEEDINGS

Re: Application of Avant Operating LLC for Compulsory Pooling and Approval of an Overlapping Non-Standard Horizontal Spacing Unit in Lea County, New Mexico (Case No. 24632)

Dear Interest Owners:

This letter is to advise you that Avant Operating LLC ("Avant") has filed the enclosed application, Case No. 24632, with the New Mexico Oil Conservation Division for Compulsory Pooling and Approval of Non-Standard Spacing Unit in Lea County, New Mexico.

In Case No. 24632, Avant seeks an Order from the Division to: (1) create a non-standard overlapping 1,280-acre, more or less, spacing and proration unit composed of all of Sections 29 and 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M. Lea County, New Mexico; and (2) to pool all uncommitted mineral interests in the Bone Spring formation, but excluding the second bench of the Bone Spring, designated as an oil pool, underlying said unit.

A hearing has been requested before a Division Examiner on July 25, 2024, and the status of the hearing can be monitored through the Division's website. Division hearings will commence at 8:15 a.m. and will be conducted in a hybrid fashion, both in-person at the Energy, Minerals, Natural Resources Department, Wendell Chino Building, Pecos Hall, 1220 South St. Francis Drive, 1st Floor, Santa Fe, NM 87505 and via the WebEx virtual meeting platform. To view the hearing docket and to determine how to participate in the electronic hearing, visit the Division's website at: <u>https://www.emnrd.nm.gov/ocd/hearing-info/</u> or call (505) 476-3441.

You are being notified as an interest owner and are not required to attend this hearing, but as an owner of an interest that may be affected by this application, you may appear and present testimony. Failure to appear at that time and become a party of record will preclude you from contesting the matter at a later date.

Parties appearing in cases who intend to present evidence are required by Division Rule 19.15.4.13.B NMAC to file a Prehearing Statement at least four business days in advance of a scheduled hearing, but in no event later than 5 p.m. mountain time on the Thursday preceding the scheduled hearing date. This statement must be submitted through the OCD E-Permitting system

BEATTY & WOZNIAK, P.C.

July 2, 2024 Case No. 24632 Page 2

(https://wwwapps.emnrd.nm.gov/ocd/ocdpermitting/) or via e-mail to ocd.hearings@emnrd.nm.gov should include: the names of the parties and their attorneys; a concise statement of the case; the names of all witnesses the party will call to testify at the hearing; the approximate time the party will need to present its case; and identification of any procedural matters that are to be resolved prior to the hearing. The statement must also be provided to the attorney for the applicant, Miguel Suazo at msuazo@bwenergylaw.com.

If you have any questions about this matter, please contact Sophia Guerra at (303) 519-2870 or at <u>sophia@avantnr.com</u>.

Sincerely,

Miguel Suazo

Attorney for Avant Operating, LLC

STATE OF NEW MEXICO ENERGY, MINERALS, AND NATURAL RESOURCES DEPARTMENT OIL CONSERVATION DIVISION

APPLICATION OF AVANT OPERATING, LLC FOR COMPULSORY POOLING AND APPROVAL OF AN OVERLAPPING NON-STANDARD HORIZONTAL SPACING UNIT, LEA COUNTY, NEW MEXICO

Case No.

APPLICATION

Avant Operating, LLC, OGRID No. 330396 ("Avant" or "Applicant"), through its undersigned attorneys, hereby files this Application with the Oil Conservation Division ("Division") pursuant to the provisions of NMSA 1978, § 70-2-17 and 19.15.16.15(B)(5) NMAC, for an order (1) approving an overlapping 1,280-acre, more or less, non-standard horizontal spacing unit ("HSU") composed of all of Sections 29 and 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M. (the "Application Lands"), and (2) pooling all uncommitted mineral interests in the Bone Spring Formation, but excluding the BS2 Bench (as defined and more specifically described below), designated as an oil pool, underlying said HSU, which uncommitted interests are more specifically described herein.

In support of its Application, Avant states the following:

1. Avant is a working interest owner in the subject lands and has a right to drill wells thereon.

2. Avant seeks to dedicate all of the Application Lands to form a 1,280-acre, more or less,

HSU.

3. Avant seeks to dedicate the above-referenced HSU to the following proposed wells:

A. **Daytona 29 Fed Com #301H**, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 to a bottom hole location in the 1st bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32;

B. **Daytona 29 Fed Com #601H**, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 to a bottom hole location in the 3rd bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32;

C. **Daytona 29 Fed Com #302H**, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 to a bottom hole location in the 1st bench of the Bone Spring Formation in the SE/4SW/4 (Unit N) of Section 32;

D. **Daytona 29 Fed Com #602H**, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 to a bottom hole location in the 3rd bench of the Bone Spring Formation in the SE/4SW/4 (Unit N) of Section 32;

E. **Daytona 29 Fed Com #303H**, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NE/4(Unit A) of Section 29 to a bottom hole location in the 1st bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SE/4 (Unit O) of Section 32;

F. **Daytona 29 Fed Com #603H**, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NE/4(Unit A) of Section 29 to a bottom hole location in the 3rd bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SE/4 (Unit O) of Section 32;

G. **Daytona 29 Fed Com #304H**, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NE/4(Unit A) of Section 29 to a bottom hole location in the 1st bench of the Bone Spring Formation in the SE/4SE/4(Unit P) of Section 32; and

H. **Daytona 29 Fed Com #604H**, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NE/4(Unit A) of Section 29 to a bottom hole location in the 3rd bench of the Bone Spring Formation in the SE/4SE/4(Unit P) of Section 32.

4. The wells are orthodox in their location as defined by 19.15.16.15.(C) NMAC, and the take points and laterals comply with Statewide Rules for setbacks under 19.15.16.15.(C) NMAC.

5. Depth Severances and Ownership.

A. Within the proposed HSU, ownership is common within the first bench of the Bone Spring formation ("BS1 Bench"), defined as the interval from: (1) the stratigraphic equivalent of the top of the first bench of the Bone Spring Formation, as seen at 9,018 feet true vertical depth beneath the surface; to (2) the stratigraphic equivalent of the top of the second bench of the Bone Spring Formation, as seen at 9,579 feet true vertical depth beneath the surface; with all such depths as shown in that certain Gamma Ray well log in the **Zafiro State 32 Com #1 (API # 30-025-34508)**, located in Section 32, Township 18 South, Range 34 East, Lea County, New Mexico ("Defining Log").

B. Within the proposed HSU, an ownership depth severance exists in the second bench of the Bone Spring formation ("BS2 Bench"), defined as the interval from: (1) the stratigraphic equivalent of the top of the second bench of the Bone Spring Formation, as seen at 9,579 feet true vertical depth beneath the surface; to (2) the stratigraphic equivalent of the base of the second bench of the Bone Spring Formation, as seen at 10,271 feet true vertical depth beneath the surface; with all such depths as shown in the Defining Log.

C. Within the proposed HSU, ownership is common within the third bench of the Bone Spring formation ("BS3 Bench"), defined as the interval from: (1) the stratigraphic equivalent of the base of the second bench of the Bone Spring Formation, as seen at 10,271 feet true vertical depth beneath the surface; to (2) the stratigraphic equivalent of the base of the second at 10,636 feet true vertical depth beneath the surface; with all such depths as shown in the Defining Log.

6. Asymmetrical Development.

218

7.

A. The proposed HSU is a "standup" 1,280-acre unit, comprising two contiguous sections in a north-south orientation.

B. The northern 640-acre section of the proposed HSU has been fully developed in the BS2 Bench, with four approximate one-mile lateral horizontal wells that have been producing for seven to eight years, the EK 29 BS2 Federal Com #004H (API # 30-025-42700), EK 29 BS2 Federal Com #003H (API # 30-025-42699); EK 29 BS2 Federal Com #002H (API # 30-025-43676); and EK 29 BS2 Federal Com #001H (API # 30-025-43687) (collectively, the "BS2 Wells"). The southern 640-acre section of the proposed HSU has no horizontal wells in the BS2 Bench.

C. The proposed HSU has no horizontal wells within the BS1 Bench or the BS3 Bench.Exclusion of BS2 Bench from Application.

A. In light of the depth severance and asymmetrical development described above, to protect correlative rights, and to prevent waste, Applicant proposes, and hereby requests, that the BS2 Bench be excluded from this Application.

B. Approval of this Application and pooling of the proposed HSU (excluding the BS2 Bench) will facilitate a full-unit development plan for the BS1 Bench and BS3 Bench, which will allow for more efficient drilling and completion of the wells, thus preventing waste. It will also reduce surface facilities, air quality impacts, and other environmental impacts.

C. Exclusion of the BS2 Bench in the southern 640-acre section will allow such section to be developed independently of the wells proposed by this Application, thus ensuring that each owner in such southern section will have the opportunity to produce without waste

219

such owner's just and equitable share of the oil and gas in such southern section, thus protecting correlative rights.

8. Although ownership is common within the BS1 Bench, and within the BS3 Bench, ownership is not common as between the BS1 Bench and the BS2 Bench. To account for such diverse ownership, Applicant proposes to allocate production according to the net pay or thickness of each bench relative to the total net pay of all the benches being pooled.

9. In the interests of full disclosure, Avant will provide notice of this Application to all parties within the proposed HSU who would be entitled to notice if this Application covered all depths within the Bone Spring Formation, including the BS2 Bench, such that owners of interests solely within the BS2 Bench will receive notice of this Application even though such interests are not subject to this Application.

10. This 1,280 non-standard HSU will overlap the following existing communitization agreements (the "CAs"): (1) NMNM 136645, comprising the W/2W/2 of Section 29 and dedicated to the EK 29 BS2 Federal Com #004H (API # 30-025-42700), (2) NMNM 136644, comprising the E/2W/2 of Section 29 and dedicated to the EK 29 BS2 Federal Com #003H (API # 30-025-42699); (3) NMNM 137191, comprising the W/2E/2 of Section 29 and dedicated to the EK 29 BS2 Federal Com #002H (API # 30-025-43676; and (4) NMNM 137190, comprising the E/2E/2 of Section 29 and dedicated to the EK 29 BS2 Federal Com #002H (API # 30-025-43676; and (4) NMNM 137190, comprising the E/2E/2 of Section 29 and dedicated to the EK 29 BS2 Federal Com #001H (API # 30-025-43687). The CAs are operated by Prima Exploration, Inc. and wells are located within the BS2 Bench.

11. Avant has sought in good faith but has been unable to obtain voluntary agreement from all owners of interests to be pooled by this Application to participate in the drilling of the wells or to otherwise commit their interests to the wells.

12. The pooling of interests as proposed by this Application will avoid the drilling of unnecessary wells, prevent waste, and protect correlative rights.

13. Approval of an overlapping non-standard horizontal spacing unit is necessary to prevent waste, protect correlative rights, and preclude the stranding resources. Approval of this Application will additionally allow Avant to efficiently locate surface facilities, reduce surface disturbances, and facilitate effective well spacing.

14. To provide for its just and fair share of the oil and gas underlying the subject lands, Avant requests that all uncommitted interests in this HSU be pooled, excluding interests in the BS2 Bench, and that Avant be designated as the operator of the proposed horizontal wells and HSU.

WHEREFORE, Avant requests this Application be set for hearing on July 11, 2024, before an Examiner of the Oil Conservation Division, and after notice and hearing as required by law, the Division enter an order:

A. Approving the creation of an approximately 1,280-acre non-standard HSU, covering the Bone Spring Formation underlying the Application Lands, but excluding the BS2 Bench, pursuant to 19.15.16.15(B)(5) NMAC;

B. Pooling all uncommitted interests in the proposed HSU;

C. Approving the Daytona 29 Fed Com #301H, Daytona 29 Fed Com #302H, Daytona 29 Fed Com #303H, Daytona 29 Fed Com #304H, Daytona 29 Fed Com #601H, Daytona 29 Fed Com #602H, Daytona 29 Fed Com #603H, and Daytona 29 Fed Com #604H as the wells for the HSU.

D. Designating Avant as operator of the HSU and the horizontal wells to be drilled thereon;

E. Authorizing Avant to recover its costs of drilling, equipping, and completing the wells;

F. Approving actual operating charges and costs of supervision, to the maximum extent allowable, while drilling and after completion, together with a provision adjusting the rates pursuant to the COPAS accounting procedures; and

G. Setting a 200% charge for the risk assumed by Avant in drilling and completing the wells in the event a working interest owner elects not to participate in the wells, as authorized by NMSA 1978, § 70-2-17.

Respectfully submitted,

BEATTY & WOZNIAK, P.C.

By:

James P. Parrot Miguel A. Suazo Sophia A. Graham Kaitlyn A. Luck 500 Don Gaspar Ave., Santa Fe, NM 87505 (505) 946-2090 msuazo@bwenergylaw.com jparrot@bwenergylaw.com sgraham@bwenergylaw.com kluck@bwenergylaw.com

Attorneys for Avant Operating, LLC

Application of Avant Natural Resources, LLC for Compulsory Pooling and Approval of an Overlapping Non-Standard Horizontal Spacing Unit, Lea County, New Mexico. Applicant in the above-styled cause seeks an order from the Division: (1) approving an overlapping 1,280-acre, more or less, non-standard horizontal spacing and proration unit composed of all of Sections 29 and 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M.; and (2) pooling all uncommitted mineral interests in the Bone Spring Formation, but excluding the second bench of the Bone Spring formation, designated as an oil pool, underlying said unit. The proposed wells to be dedicated to the horizontal spacing unit are the Daytona 29 Fed Com #301H, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 to a bottom hole location in the 1st bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32; Daytona 29 Fed Com #601H, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 to a bottom hole location in the 3rd bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32; Daytona 29 Fed Com #302H, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 to a bottom hole location in the 1st bench of the Bone Spring Formation in the SE/4SW/4 (Unit N) of Section 32; Daytona 29 Fed Com #602H, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 to a bottom hole location in the 3rd bench of the Bone Spring Formation in the SE/4SW/4 (Unit N) of Section 32; Daytona 29 Fed Com #303H, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NE/4 (Unit A) of Section 29 to a bottom hole location in the 1st bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SE/4 (Unit O) of Section 32; Davtona 29 Fed Com #603H, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NE/4 (Unit A) of Section 29 to a bottom hole location in the 3rd bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SE/4 (Unit O) of Section 32; Daytona 29 Fed Com #304H, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NE/4 (Unit A) of Section 29 to a bottom hole location in the 1st bench of the Bone Spring Formation in the SE/4SE/4 (Unit P) of Section 32; and Daytona 29 Fed Com #604H, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NE/4 (Unit A) of Section 29 to a bottom hole location in the 3rd bench of the Bone Spring Formation in the SE/4SE/4 (Unit P) of Section 32. The wells are orthodox in location, and the take points and laterals comply with Statewide Rules for setbacks. Also to be considered will be the cost of drilling and completing the wells and the allocation of the costs thereof; actual operating costs and charges for supervision; the designation of the Applicant as Operator of the wells and unit; and a 200% charge for the risk involved in drilling and completing the wells. The wells and lands are located approximately 22 miles west from Hobbs, New Mexico.

BEATTY & WOZNIAK, P.C.

ATTORNEYS AT LAW 500 DON GASPAR AVENUE SANTA FE, NEW MEXICO 87505 TELEPHONE 505-983-8545 FACSIMILE 800-886-6566 www.bwenergylaw.com

COLORADO NEW MEXICO WYOMING

MIGUEL SUAZO

505-946-2090 MSUAZO@BWENERGYLAW.COM

July 2, 2024

VIA CERTIFIED MAIL RETURN RECEIPT REQUESTED

TO: ALL INTEREST OWNERS SUBJECT TO SPACING AND POOLING PROCEEDINGS

Re: Application of Avant Operating LLC for Compulsory Pooling and Approval of a Non-Standard Horizontal Spacing Unit in Lea County, New Mexico (Case No. 24633)

Dear Interest Owners:

This letter is to advise you that Avant Operating LLC ("Avant") has filed the enclosed application, Case No. 24633, with the New Mexico Oil Conservation Division for Compulsory Pooling and Approval of Non-Standard Spacing Unit in Lea County, New Mexico.

In Case No. 24633, Avant seeks an Order from the Division to: (1) create a non-standard 1,280-acre, more or less, spacing and proration unit composed of all of Sections 29 and 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M. Lea County, New Mexico; and (2) to pool all uncommitted mineral interests in the Wolfcamp formation, designated as an oil pool, underlying said unit.

A hearing has been requested before a Division Examiner on July 25, 2024, and the status of the hearing can be monitored through the Division's website. Division hearings will commence at 8:15 a.m. and will be conducted in a hybrid fashion, both in-person at the Energy, Minerals, Natural Resources Department, Wendell Chino Building, Pecos Hall, 1220 South St. Francis Drive, 1st Floor, Santa Fe, NM 87505 and via the WebEx virtual meeting platform. To view the hearing docket and to determine how to participate in the electronic hearing, visit the Division's website at: <u>https://www.emnrd.nm.gov/ocd/hearing-info/</u> or call (505) 476-3441.

You are being notified as an interest owner and are not required to attend this hearing, but as an owner of an interest that may be affected by this application, you may appear and present testimony. Failure to appear at that time and become a party of record will preclude you from contesting the matter at a later date.

Parties appearing in cases who intend to present evidence are required by Division Rule 19.15.4.13.B NMAC to file a Prehearing Statement at least four business days in advance of a scheduled hearing, but in no event later than 5 p.m. mountain time on the Thursday preceding the scheduled hearing date. This statement must be submitted through the OCD E-Permitting system

BEATTY & WOZNIAK, P.C.

July 2, 2024 Case No. 24633 Page 2

(https://wwwapps.emnrd.nm.gov/ocd/ocdpermitting/) or via e-mail to ocd.hearings@emnrd.nm.gov should include: the names of the parties and their attorneys; a concise statement of the case; the names of all witnesses the party will call to testify at the hearing; the approximate time the party will need to present its case; and identification of any procedural matters that are to be resolved prior to the hearing. The statement must also be provided to the attorney for the applicant, Miguel Suazo at msuazo@bwenergylaw.com.

If you have any questions about this matter, please contact Sophia Guerra at (303) 519-2870 or at <u>sophia@avantnr.com</u>.

Sincerely,

Miguel Suazo

Attorney for Avant Operating, LLC

STATE OF NEW MEXICO ENERGY, MINERALS, AND NATURAL RESOURCES DEPARTMENT OIL CONSERVATION DIVISION

APPLICATION OF AVANT OPERATING, LLC FOR COMPULSORY POOLING AND APPROVAL OF NON-STANDARD HORIZONTAL SPACING UNIT, LEA COUNTY, NEW MEXICO

Case No.

APPLICATION

Avant Operating, LLC, OGRID No. 330396 ("Avant" or "Applicant"), through its undersigned attorneys, hereby files this Application with the Oil Conservation Division ("Division") pursuant to the provisions of NMSA 1978, § 70-2-17 and 19.15.16.15(B)(5) NMAC, for an order (1) approving a 1,280-acre, more or less, non-standard horizontal spacing unit ("HSU") composed of all of Sections 29 and 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M. (the "Application Lands"), and (2) pooling all uncommitted mineral interests in the Wolfcamp Formation, designated as an oil pool, underlying said HSU.

In support of its Application, Avant states the following:

1. Avant is a working interest owner in the subject lands and has a right to drill wells thereon.

2. Avant seeks to dedicate all of the Application Lands to form a 1,280-acre, more or less, HSU.

3. Avant seeks to dedicate the above-referenced HSU to the following proposed wells:

A. **Daytona 29 Fed Com #006H**, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 to a bottom hole location in the Wolfcamp Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32;

B. **Daytona 29 Fed Com #007H**, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 to a bottom hole location in the Wolfcamp Formation in the SE/4SW/4 (Unit N) of Section 32;

C. **Daytona 29 Fed Com #008H**, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NE/4 (Unit A) of Section 29 to a bottom hole location in the Wolfcamp Formation in the SW/4SE/4 (Unit O) of Section 32; and

D. **Daytona 29 Fed Com #009H**, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NE/4 (Unit A) of Section 29 to a bottom hole location in the Wolfcamp Formation in the SE/4SE/4(Unit P) of Section 32.

4. The wells are orthodox in their location as defined by 19.15.16.15.(C) NMAC, and the take points and laterals comply with Statewide Rules for setbacks under 19.15.16.15.(C) NMAC.

5. Avant has sought in good faith but has been unable to obtain voluntary agreement from all interest owners in the Wolfcamp Formation underlying the proposed spacing unit to participate in the drilling of the wells or to otherwise commit their interests to the wells.

6. The pooling of all interests in the Wolfcamp Formation within the proposed unit will avoid the drilling of unnecessary wells, prevent waste, and protect correlative rights.

7. Approval of a non-standard horizontal spacing unit is necessary to prevent waste and protect correlative rights.

8. To provide for its just and fair share of the oil and gas underlying the subject lands, Avant requests that all uncommitted interests in this HSU be pooled and that Avant be designated as the operator of the proposed horizontal wells and HSU. WHEREFORE, Avant requests this Application be set for hearing on July 11, 2024, before an Examiner of the Oil Conservation Division, and after notice and hearing as required by law, the Division enter an order:

- A. Approving the creation of an approximately 1,280-acre non-standard HSU, composed of the Application Lands, pursuant to 19.15.16.15(B)(5) NMAC;
- B. Pooling all uncommitted interests in the Wolfcamp Formation underlying the HSU within the Application Lands;
- C. Approving the Daytona 29 Fed Com #006H, Daytona 29 Fed Com #007H, Daytona 29 Fed Com #008H, and Daytona 29 Fed Com #009H as the wells for the HSU.
- D. Designating Avant as operator of the HSU and the horizontal wells to be drilled thereon;
- E. Authorizing Avant to recover its costs of drilling, equipping, and completing the wells;
- F. Approving actual operating charges and costs of supervision, to the maximum extent allowable, while drilling and after completion, together with a provision adjusting the rates pursuant to the COPAS accounting procedures; and
- G. Setting a 200% charge for the risk assumed by Avant in drilling and completing the wells in the event a working interest owner elects not to participate in the wells, as authorized by NMSA 1978, § 70-2-17.

Respectfully submitted,

BEATTY & WOZNIAK, P.C.

By:

James P. Parrot Miguel A. Suazo Sophia A. Graham Kaitlyn A. Luck 500 Don Gaspar Ave., Santa Fe, NM 87505 (505) 946-2090 msuazo@bwenergylaw.com jparrot@bwenergylaw.com sgraham@bwenergylaw.com kluck@bwenergylaw.com

Attorneys for Avant Operating, LLC

Application of Avant Natural Resources, LLC for Compulsory Pooling and Approving a Non-Standard Horizontal Spacing Unit and, Lea County, New Mexico. Applicant in the above-styled cause seeks an order from the Division: (1) approving a 1,280-acre, more or less, non-standard horizontal spacing and proration unit composed of all of Sections 29 and 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M.; and (2) pooling all uncommitted mineral interests in the Wolfcamp Formation, designated as an oil pool, underlying said unit. The proposed wells to be dedicated to the horizontal spacing unit are the Daytona 29 Fed Com #006H, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 to a bottom hole location in the Wolfcamp Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32; Davtona 29 Fed Com #007H, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 to a bottom hole location in the Wolfcamp Formation in the SE/4SW/4 (Unit N) of Section 32; Daytona 29 Fed Com #008H, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NE/4 (Unit A) of Section 29 to a bottom hole location in the Wolfcamp Formation in the SW/4SE/4 (Unit O) of Section 32; and Daytona 29 Fed Com #009H, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NE/4 (Unit A) of Section 29 to a bottom hole location in the Wolfcamp Formation in the SE/4SE/4 (Unit P) of Section 32. The wells are orthodox in location, and the take points and laterals comply with Statewide Rules for setbacks. Also to be considered will be the cost of drilling and completing the wells and the allocation of the costs thereof; actual operating costs and charges for supervision; the designation of the Applicant as Operator of the wells and unit; and a 200% charge for the risk involved in drilling and completing the wells. The wells and lands are located approximately 22 miles west from Hobbs, New Mexico.

Exhibit D-2 Notice Chart Case No. 24632 & 24633

	WIOWNERS	BONE SPRING NO				
OWNER	ADDRESS	INTEREST TYPE	DATE SENT	CERT. TRACK. #	Receipt Date	STATUS OF GREEN
	PO Box 2769					CARD
Mewbourne Oil Company	Tyler, TX 75701	WI	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7967.26		Returned
Mewbourne Development Partners,	PO Box 2769		7/0/04	9589.01710.5270.0208.7963.06		
93-B Mewbourne Development Partners,	Tyler, TX 75701 PO Box 2769	WI	7/2/24			Returned
94-A	Tyler, TX 75701	WI	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7962.90		Returned
Mewbourne Development	PO Box 2769			9589.0710.5270.0208.7963.44		
Corporation #1 Mewbourne Development	Tyler, TX 75701 PO Box 2769	WI	7/2/24		7/12/24	Returned
Corporation #2	Tyler, TX 75701	WI	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7963.20	7/12/24	Returned
Mewbourne Development	PO Box 2769			9589.01710.5270.0208.7963.13		
Corporation #3	Tyler, TX 75701	WI	7/2/24			Returned
Mewbourne and Daughters, Ltd.	PO Box 2769 Tyler, TX 75701	WI	7/2/24	9589.01710.5270.0208.7963.51		Returned
0.	300 N Marienfeld St, Ste					
E III III B III II O	1000		7 10 10 4	9589.0710.5270.0749.8990.78		D. L. M. L
Earthstone Permian, LLC	Midland, TX 79701 250 Fillmore Street, Ste 450	WI	7/2/24			Returned
Prima Exploration, Inc.	Denver, CO 80206-4918	WI	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7974.57		Returned
	8411 Preston Road, Suite					
	800 Lock Box 33					Returned to Sender
Hamon Operating Company	Dallas, Texas 75225	WI	7/2/24			Unable to Forward
	600 East Las Colinas Blvd.,					
Marca and an an and an and a	Suite 1100		7 10 10 4			Returned to Sender
Magnum Hunter Production, Inc.	Irving, Texas 75039 214 West Texas, Suite 900	WI	7/2/24			Unable to Forward Returned to Sender
S.E.S. Investments, Ltd.	Midland, Texas 79701	WI	7/2/24			Unable to Forward
	101 Brookline Dr.			9589.0710.5270.0208.7965.42		
Lerwick I, LTD.	Asheville, NC 28803 P.O. Box 10886	WI	7/2/24		7.8.24	Returned
Petraitis Oil & Gas, Inc.	Midland, Texas 79702	WI	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7974.64		Returned
	P.O. Box 10886			9589.01710.5270.0208.7965.66		
Manta Oil & Gas Corporation	Midland, Texas 79702	WI	7/2/24			Returned
Finwing Corporation	P.O. Box 10886 Midland, Texas 79702	WI	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7967.88	Not dated	Returned
	P.O. Box 5267					Returned to Sender
D&M Snelson Properties, LP	Midland, Texas 79704	WI	7/2/24			Unable to Forward
Rhombus Operating Co. Ltd.	P.O. Box 18979 Golden, CO 80402	WI	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7973.89		Returned
	P.O. Box 18979		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	9589.0710.5270.0208.7973.96		hotaniou
Rhombus Energy Company	Golden, CO 80402	WI	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7973.90	Not dated	Returned
Foran Oil Company	4835 N. Lindhurst Ave. Dallas, TX 75229	WI	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7967.71	Not dated	Returned
Totali Oli Company	315 Carol Lane		//2/24		Notualed	Netumeu
Olive Petroleum, Inc.	Midland, TX 79705	WI	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7975.01		Returned
Cabledal Brathera	202 North Eisenhower Midland, TX 79703	WI	7/2/24			Did not return
Schlagal Brothers	3211 Lakes of Katy Lane	VVI	//2/24			Dia not retain
Mary H. Wilson	Katy, TX 77493	WI	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7964.50	Not dated	Returned
				0500 0710 5070 0000 7005 70		
Marathon Oil Permian, LLC	990 Town and Country Blvd Houston, TX 77024	WI	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7965.73	7/10/24	Returned
·····,						
	990 Town and Country Blvd			9589.0710.5270.0749.8992.83		
Burk Royalty Company	Houston, TX 77024 6 Desta Dr. Suite 4400	WI	7/2/24		7/10/24	Returned
W.T.G. Exploration, Inc.	Midland, TX 79705	WI	7/2/24	9589.01710.5270.0208.7965.66		Returned
	250 West 55th, New York,			9589.0710.5270.0208.7967.64		
George Soros	NY 10019 18 W. 86th Street	WI	7/2/24		7/8/24	Returned
Susan Weber	New York, New York 10024	WI	7/2/24	9589.01710.5270.0208.7972.42		Returned
	PO Box 181020			9589.01710.5270.0749.8994.98		
Marbella Development, LP	Corpus Christi, TX 78480	WI	7/2/24			Returned
A. H. Gonzales Oil Co	115 E. Riverwalk, Unit 400 Pueblo, CO 81003	WI	7/2/24	9589.01710.5270.0749.8994.98		Returned
	645 S. Lewis, Suite 200	VVI	112124			Returned to Sender
Viersen Oil & Gas Co.	Tulsa, Oklahoma 74136	WI	7/2/24			Unable to Forward
James D. Moring and wife, Dorothy	303 West Wall, Suite 1000 Midland, Texas 79701	16/1	7/0/04			Returned to Sender
D. Moring	Midland, Texas 79701 P.O. Box 10886	WI	7/2/24			Unable to Forward
Manta Oil & Gas Company	Midland, Texas 79702	WI	7/2/24	9589.01710.5270.0208.7965.66		Returned

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Released to Imaging: 11/25/2024 4:51: Avent Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

	1		1			
	Steven W. Smith, Personal Representative of The Estate					
	of Alice Marie Smith,					
	Deceased					
The Estate of Alice Marie Smith,	3012 Diamond A Drive	14/1	7/0/04			Returned to Sender
Deceased	Roswell, New Mexico 88201 3003 Paleo Pt	WI	7/2/24			Unable to Forward
limothy R. MacDonald	College Station, TX 77845	WI	7/2/24	9589.01710.5270.0208.7965.66		Returned
The Estate of R. C. Schlagal,	115 Bora Bora			9589.0710.5270.0208.7971.50		
Deceased	Galveston, TX 77554	WI	7/2/24		9/17/24	Returned
The Estate of Alice R. Schlagal, Deceased	116 Bora Bora Galveston, TX 77554	WI	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7971.89	8/20/24	Returned
	1001 W. Wall Street			9589.01710.5270.0208.7964.12		
Maverick Oil & Gas Corporation	Midland, Texas 79704	WI	7/2/24	5389.01/10.32/0.0208./964.12		Returned
Donny Choloon Dymning Unit	P.O. Box 5267 Midland, Taxaa 70704	WI	7/2/24	9589.0710.5270.0749.8990.92	7/0/04	Deturned
Denny Snelson Pumping Unit	Midland, Texas 79704 315 Carol Lane	VVI	//2/24		7/8/24	Returned
Cindy L. Buckley Olive	Midland, TX 79705	WI	7/2/24	9589.0710.5270.0749.8991.91	Not dated	Returned
	315 Carol Lane			9589.0710.5270.0208.7975.01		
Dlive Petroleum, Inc.	Midland, TX 79705	WI	7/2/24			Returned
	600 Peachtree Pkwy, Suite 108			9589.0710.5270.0749.8994.50		
Acoustic Neuroma Association	Cumming, GA 30041	WI	7/2/24	0000.0710.0270.0740.0004.00	Not dated	Returned
he Communities Foundation of	4605 Live Oak St			9589.01710.5270.0208.7972.42		Returned to Sender
exas	Dallas, TX 75204	WI	7/2/24	5369.01710.3270.0208.7972.42		Unable to Forward
be Fund for Animale Inc	12526 CR 3806	WI	7/0/04	9589.0710.5270.0208.7971.29	7/00/04	Deturned
he Fund for Animals, Inc. he International Fund for Animal	Murchison, TX 75778 290 Summer Street	VVI	7/2/24		7/23/24	Returned
Welfare	Yarmouth Port, MA 02675	WI	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7962.90	7/9/24	Returned
	1250 24th Street, NW			9589.0710.5270.0208.7984.47		
Vorld Wildlife Fund	Washington, DC 20037 1302 West Ave.	WI	7/2/24		Not dated	Returned
DelMar Holdings, LP	Austin, TX 78701	WI	7/2/24	9589.0710.5270.0749.8991.22	7/5/24	Returned
	P.O. Box 801888		,,_,_		770721	Returned to Sender
1cElvain Oil Company LP	Dallas, Texas 75380	WI	7/2/24			Unable to Forward
	1819 Denver West Drive					
. H. McElvain Oil & Gas, LLLP	Lakewood, Colorado 80401	WI	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7973.03		Did not return
	PO Box 2040		772724			Dia notretain
Buckeye Energy, Inc	Granbury, TX 76048	WI	7/2/24	589.01710.5270.0208.7972.42		Returned
	2925 Richmond Avenue,					
Community Minerals, LLC	Suite 1200 Houston, TX 77098	WI	7/2/24			Did not return
	2802 N Garfield St	VVI	//2/24			Did not retuin
Frainer Partners, LTD	Midland, TX 79705	WI	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7983.62	Not dated	Returned
	3300 N. A Street, Building 4-					
to be all December	102		7/0/04	9589.0710.5270.0208.7985.08		D (1) (1)
robaugh Properties	Midland, TX 79705 541 Lincoln Road	WI	7/2/24		Not dated	Returned
Caroline Hissom Wallace Trust	Gross Pointe, MI 48230	WI	7/2/24	9589.0710.5270.0749.8992.38	7/6/24	Returned
	5666 Chevy Chase Drive					Returned to Sender
Alexandra Hissom Trust	Houston, TX 77056	WI	7/2/24			Unable to Forward
ulia Ann Hissom Trust	5666 Chevy Chase Drive Houston, TX 77056	WI	7/2/24			Returned to Sender Unable to Forward
	1616 S Voss Road, Suite	VVI	//2/24			Ollable to Folward
	820			9589.0710.5270.0208.7973.65		
Robert Hissom Trust	Houston, TX 77057	WI	7/2/24		7/5/24	Returned
	1616 S Voss Road, Suite					
amara Hissom Budd Trust	820 Houston, TX 77057	WI	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7973.27	7/5/24	Returned
	PO Box 302857	¥ V I	112124		773724	notumeu
Baxsto, LLC	Austin, Texas 78703	WI	7/2/24	9589.0710.5270.0749.8994.05		Returned
	815 Brazos St, Suite A					Returned to Sender
Blairbax Energy, LLC	Austin, TX 78701 PO Box 1649	WI	7/2/24			Unable to Forward
Buffy Energy, LLC	Austin, Texas 78767	WI	7/2/24	9589.0710.5270.0749.8992.90	7/9/24	Returned
	2820 E. 39 Street		İ	9589.0710.5270.0208.7966.41		1
AF Exploration, LLC	Tulsa, OK 74105	WI	7/2/24	5555.0710.5270.0206.7900.41	7/6/24	Returned
	14640 Vintage Lane	14/1	7 10 10 4	9589.01710.5270.0208.7964.05		Poturnod
1aybole, LLC	Addison, Texas 75001 3429 Devonshire Way	WI	7/2/24			Returned
acquelin M. Withers Trust	Palm Beach Gardens,	WI	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7966.58		Returned
	801 Cherry Street, Ste. 1500					
	Fort Worth, Texas 76102		7/2/2	9589.0710.5270.0749.8992.52	N	
Burnett Oil Company	1	WI	7/2/24		Not dated	Returned

r		1				1
	3838 Oak Lawn Ave, Suite					
Ozark Exploration, Inc	1525 Dallas, TX 75219	WI	7/2/24			Returned to Sender Unable to Forward
J. Cleo Thompson and James Cleo	325 N. Paul St. Ste. 4300	VVI	//2/24			
Thompson, Jr., LP	Dallas, Texas 75201	WI	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7966.96	7/8/24	Returned
	6733 S Yale Ave			0500 0710 5070 0000 7005 11	-	
Kaiser-Francis Oil Company	Tulsa, OK 74136	WI	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7965.11	7/8/24	Returned
	5950 Cedar Springs Rd			9589.0710.5270.0208.7967.26		
HOG Partnership LP	Dallas, TX 75235	WI	7/2/24	3383.0710.3270.0208.7307.20	7/9/24	Returned
	PO Box 10502			9589.0710.5270.0208.7966.58		
Mexco Energy Corporation	Midland, TX 79702	WI	7/2/24			Returned
	2230 Republic Bank Tower	wi	7/0/04	9589.0710.5270.0749.8990.85	No. 4 al ada al	Detunent
Don O. Chapell, Inc.	Dallas, TX 75201	VVI	7/2/24		Not dated	Returned
		OI	RRIOWNERS			
OWNER	ADDRESS	INTEREST TYPE	DATE SENT			STATUS OF GREEN
OWNER	ADDRESS	INTEREST TIPE	DATE SENT			CARD
	P.O. Box 293384			9589.0710.5270.0208.7973.27		
Sandra Sue Spears	Kerrville, Texas 78029	ORRI	7/2/24		7/8/24	Returned
	P.O. Box 60684	000	7/0/04	9589.0710.5270.0208.7973.72	7/5/04	D.1
Richard Jeffrey Spears	Midland, Texas 79711 4108 University	ORRI	7/2/24		7/5/24	Returned
Randal Clay Spears	Houston, Texas 77005	ORRI	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7974.02		Returned
Handat Otay Spears	6403 Sequoia	Olun	//2/24			netamea
Jack Erwin	Midland, Texas 79707	ORRI	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7966.72	7/10/24	Returned
Mewbourne Oil Company	P. O. Box 7698					
	Tyler, Texas 7571	ORRI	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7966.58		Returned
Burk Royalty Company	4245 Kemp Blvd., Ste. 600			0580 0710 5270 0740 8002 60		
	Wichita Falls, Texas 76308	ORRI	7/2/24	9589.0710.5270.0749.8992.69	7/5/24	Returned
W.T.G. Exploration, Inc.	211 North Colorado			9589.0710.5270.0208.7984.85		Returned to Sender
	Midland, Texas 79701-4607	ORRI	7/2/24		Not dated	Unable to Forward
Bovina Limited Liability Company	630 Jemez					Returned to Sender
	Hobbs, New Mexico 88240	ORRI	7/2/24			Unable to Forward
Marathon Oil Permian, LLC	5555 San Felipe St.	000	7/0/04			Returned to Sender
Na anti-unit Dua du aire d'Oanna ann	Houston, Texas 77056 P.O. Box 823085	ORRI	7/2/24			Unable to Forward
Nearburg Producing Company	Dallas, Texas 75382	ORRI	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7970.20	7/5/24	Returned
	2195 Fallview Dr.	ONN	//2/24		//3/24	Netumeu
A. H. Gonzales Oil Co.	Pueblo, Colorado 81006	ORRI	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7966.58		Returned
	2110-B Boca Raton Dr., Ste.			1		
Marbella Development, LP	100			9589.01710.5270.0749.8994.98		Returned to Sender
	Austin, Texas 78747-1674	ORRI	7/2/24			Unable to Forward
David A. Hart (Andrea M. Hart,						
spouse)	P.O. Box 25204			9589.0710.5270.0749.8991.08		
	Dallas, Texas 75225	ORRI	7/2/24		7/9/24	Returned
Coyote Oil and Gas, LLC	P.O. Box 1708		- 10 10 1	9589.01710.5270.0749.8991.53		
	Hobbs, New Mexico 88241	ORRI	7/2/24			Returned
	3725 Cherry Avenue			9589.0710.5270.0208.7983.79		
Top Brass Oil Properties, Inc.	Long Beach, California 90807	ORRI	7/2/24	3363.0710.3270.0208.7363.73	Not dated	Returned
James D. Moring and wife, Dorothy	50007	ONN	//2/24		Notualeu	Netumeu
D. Moring	177 Bridgewater Circle			9589.0710.5270.0208.7966.27		
5.1101115	Midland, Texas 79707	ORRI	7/2/24		7/8/24	Returned
	508 West Wall Street, Suite					
S. E. S. Investments, Ltd.	1250					
	Midland, Texas 79701	ORRI	7/2/24			Did not return
The Estate of R. C. Schlagal,						
Deceased						
Trudy Gayle Schlagal Rea, Personal				9589.0710.5270.0208.7971.50		
Representative of The Estate of R. C.						
Schlagal, Deceased	115 Bora Bora, Galveston,					
	TX 77554	ORRI	7/2/24		9/17/24	Returned
The Estate of Alice R. Schlagal,						
Deceased						
Trudy Gayle Schlagal Rea, surviving						
daughter of Alice R. Schlagal, Deceased	4214 Coyote Trail					Returned to Sender
DECEASED	4214 Coyote Trail Midland, Texas 79707	ORRI	7/2/24			Returned to Sender Unable to Forward
Schlagal Brothers	202 North Eisenhower	Onn	,12124			Returned to Sender
	Midland, Texas 79703	ORRI	7/2/24			Unable to Forward
John A. Starck	P.O. Box 312					
	Burkett, Texas 76828	ORRI	7/2/24	9589.01710.5270.0749.8991.53		Returned
Mike Petraitis	1603 Holloway Avenue			9589.0710.5270.0208.7970.51		
	Midland, Texas 79701	ORRI	7/2/24		7/9/24	Returned

			1	-		
Darren Printz	214 W. Texas Avenue #900					Returned to Sender
	Midland, Texas 79701	ORRI	7/2/24			Unable to Forward
	306 West Wall Street, Ste.					
Colgate Royalties, LP	608	000	7 10 10 4			Returned to Sender
	Midland, Texas 79701	ORRI	7/2/24	-		Unable to Forward
	PO Box 293384 Kerville, Texas			9589.0710.5270.0208.7964.67		
Marion Leon Spears	78209	ORRI	7/2/24	3303.0710.3270.0200.7304.07	7/10/24	Returned
	1515 W Calle Sur St.					
	Hobbs, New Mexico			9589.01710.5270.0208.7974.88		
Penroc Oil Corporation	88240	ORRI	7/2/24			Returned
	1819 Denver West Drive			9589.01710.5270.0208.7972.12		
T.H. McElvain Oil & Gas LLLP	Lakewood, Colorado 80401	ORRI	7/2/24			Returned
Whitney Hopkins as Successor	3429 Devonshire Way					
Trustee of the Jacqueline M. Withers	Palm Beach Gardens,					Returned to Sender
Revocable Trust	Florida 33418-6881	ORRI	7/2/24			Unable to Forward
Brian Peter McGary 2017 Revocable						
Trust Brian Peter McGary, Trustee	P.O. Box 830308			9589.01710.5270.0749.8993.37		
Bank of America, N.A., Agent	Dallas, Texas, 75283-0308	ORRI	7/2/24			Returned
Mary Jane McGary Trust	Datta3, 10,43, 73203-0000	Oluli	//2/24			netumeu
Mary Jane McGary, Trustee	P.O. Box 830308			9589.01710.5270.0749.8993.37		
c/o Blue Barrel consulting	Dallas, Texas, 75283-0308	ORRI	7/2/24			Returned
	P.O. Box 3852			0500 0710 5070 0000 7005 05		
KM Petro Investments, LLC	Stateline, Nevada 89449	ORRI	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7965.35	Not dated	Returned
	PO Box 3788			9589.01710.5270.0749.8993.06		Returned to Sender
Buckeye Energy	Midland, Texas 79702	ORRI	7/2/24			Unable to Forward
	2925 Richmond Avenue,					
	Suite 1200			9589.0710.5270.0749.8991.77		
Community Minerals, LLC	Houston, TX 77098	ORRI	7/2/24		7/11/24	Returned
	3106 Elm Tree Lane		7/0/04	9589.0710.5270.0208.7965.28	المعاملة وال	Deturned
Kathleen A. Tsibulsky	Raleigh, NC 27614 20 Bloomingdale Ave.	ORRI	7/2/24		Undated	Returned
Michelle Blum	Akron, NY 14001	ORRI	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7970.68	7/8/24	Returned
	10112 Clairbourne Pl	0	,,,_,_ ,		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	liotamou
Christine A Kelly	Raleigh, NC 27615	ORRI	7/2/24	9589.01710.5270.0749.8992.07		Returned
The William Patrick Ashworth and				9589.0710.5270.0208.7971.05		
Michelle Marie Ashworth Living Trust	9610 Stage Rd.Arkport, NY 14	ORRI	7/2/24		Not dated	Returned
Gregory Ashworth	33 George St.Wellsville, NY 1	ORRI	7/2/24	9589.0710.5270.0749.8992.07		Returned
John P. Ashworth	1755 Yankee LaneHornell, N	ORRI	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7965.97		Returned
Sharbro Energy, LLC	P.O. Box 840Artesia, NM 882	ORRI	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7972.80		Returned
EOG Resources, Inc.	5509 Champions DrMidland	ORRI	7/2/24	9589.0710.5270.0749.8990.23		Returned
The First National Bank, Trustee of				0500 0710 5070 0000 7071 00		
the Mary Anne Berliner Foundation	202 West Main Chroat			9589.0710.5270.0208.7971.36		
Established under Trust Agreement, dated February 1, 2000	303 West Main Street Artesia, NM 88210	ORRI	7/2/24		Not dated	Returned
uated repluary 1, 2000	PO Box 6905	ONN	//2/24		Notuated	netumeu
HTI Resources, Inc.	Thomasville, GA 31758	ORRI	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7967.02	7/15/24	Returned
NationsBank of Texas. NA Trustee of	P.O. Box 830308	0111	,,,_,_ ,		771072 T	liotamou
the Sabine Royalty Trust	Dallas, TX 75283	ORRI	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7970.20	7/5/24	Returned
	741 N. Vermont Avenue			9589.01710.5270.0749.8990.23		
Braille Institute of America, Inc	Los Angeles, CA 90029	ORRI	7/2/24	3383.01710.3270.0749.8990.23		Returned
Bank of America, N.A., Sole Trustee						
of the Selma E. Andrews Trust, for	P.O. Box 830308			9589.01710.5270.0749.8994.36		
the benefit of Peggy Barrett	Dallas, TX 75283	ORRI	7/2/24			Returned
Bank of America, N.A., Sole Trustee						
of the Selma E. Andrews Perpetual	P.O. Bo 830308	0.000	7 (6 16 1	9589.0710.5270.0749.8994.12		Data and
Charitable Trust	Dallas, TX 75283	ORRI	7/2/24		Not dated	Returned
	1050 17th Street					Deturned to Caradan
Thomaston, LLC	Suite 2500 Denver, CO 80265	ORRI	7/2/24			Returned to Sender Unable to Forward
momaston, LLO	DUINE, 00 00200		//2/24			
			1	9589.0710.5270.0208.7974.57		
	100 Fillmore Street Sto 450					1
	100 Fillmore Street, Ste. 450 Denver. Colorado 80206	ORRI	7/2/24	0000.0710.0270.0200.7074.07	Not dated	Returned
Prima Exploration, Inc.	Denver, Colorado 80206	ORRI	7/2/24	0000.0710.0270.0200.7074.07	Not dated	Returned Returned to Sender
Prima Exploration, Inc.	Denver, Colorado 80206 60 South Munn Ave	ORRI	7/2/24		Not dated	Returned Returned to Sender Unable to Forward
	Denver, Colorado 80206				Not dated	Returned to Sender
Prima Exploration, Inc.	Denver, Colorado 80206 60 South Munn Ave East Orange, NJ 07017			9589.01710.5270.0749.8994.36	Not dated	Returned to Sender
Prima Exploration, Inc. Geri Short	Denver, Colorado 80206 60 South Munn Ave East Orange, NJ 07017 PO Box 627	ORRI	7/2/24	9589.01710.5270.0749.8994.36	Not dated	Returned to Sender Unable to Forward
Prima Exploration, Inc. Geri Short	Denver, Colorado 80206 60 South Munn Ave East Orange, NJ 07017 PO Box 627 Littleton, CO 80160	ORRI	7/2/24		Not dated	Returned to Sender Unable to Forward
Prima Exploration, Inc. Geri Short Slate River Oil & Gas LLC	Denver, Colorado 80206 60 South Munn Ave East Orange, NJ 07017 PO Box 627 Littleton, CO 80160 2802 N Garfield St	ORRI	7/2/24 7/2/24	9589.01710.5270.0749.8994.36	Not dated	Returned to Sender Unable to Forward Returned
Prima Exploration, Inc. Geri Short Slate River Oil & Gas LLC Jan Trainer Smith	Denver, Colorado 80206 60 South Munn Ave East Orange, NJ 07017 PO Box 627 Littleton, CO 80160 2802 N Garfield St	ORRI	7/2/24 7/2/24	9589.01710.5270.0749.8994.36	Not dated	Returned to Sender Unable to Forward Returned

	DO D0.40			<u>г</u>		
The Estate of Lillie M. Yates, deceased	PO Box 840 Artesia, NM 88202	ORRI	7/2/24			Returned
	PO Box 6905		112124	0590 0710 5270 0209 7067 22		netamed
Higgins Trust, Inc	Thomasville, GA 31758	ORRI	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7967.33	7/15/24	Returned
	5318 Cotonwood Club Cir	000	7 10 10 4			Returned to Sender
Ralph C. McElvain, Jr.	Salt Lake City, UT 84117 2111 Borthrup	ORRI	7/2/24			Unable to Forward Returned to Sender
Billy J. Cook	Midland, TX 79705	ORRI	7/2/24			Unable to Forward
		1	NSU Offset	1		
OWNER	ADDRESS	INTEREST TYPE	DATE SENT			STATUS OF GREEN CARD
	815 W 10th St					CAN B
Seely Oil	Fort Worth, TX 76102	Operator	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7972.97	Not Dated	Returned
	5400 LBJ Freeway, Ste 1500			9589.0710.5270.0208.7964.29		
Matador Resources	Dallas, TX 75240	Operator	7/2/24			Returned
Yarbrough Oil LP	1008 W Broadway Hobbs, NM 88240	Operator	7/2/24			Returned to Sender Unable to Forward
	250 Fillmore St, Ste 500	opolator		0500 0740 5070 0000 7074 57		enable to remain
Prima Exploration	Denver, CO 80206	Operator	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7974.57		Returned
	6001 N Deauville Blvd, Ste					
	300N Midland, TX 79706	Operator	7/2/24	9589.0710.5270.0749.8991.60		Deturned
Coterra Energy	300 N Marienfeld St, Ste	Operator	//2/24			Returned
	1000			9589.0710.5270.0208.7974.71		
Permian Resources	Midland, TX 79701	Operator	7/2/24		7/6/24	Returned
	815 W 10th St			9589.0710.5270.0208.7973.03		
Seely Oil	Fort Worth, TX 76102	Lessee of Record	7/2/24			Returned
Camarie Oil and Gas inc	2502 Camarie Midland, TX 79705	Lessee of Record	7/2/24	9589.0710.5270.0749.8992.45	Not Dated	Returned
	PO Box 647		112124		Norbalea	netameta
Ross Duncan Properties LLC	Artesia, NM 88211	Lessee of Record	7/2/24			Returned
	PO Box 429			9589.0710.5270.0749.8993.99		
Big Three Energy Group LLC	Roswell, NM 88202 PO Box 429	Lessee of Record	7/2/24		7/5/24	Returned
Featherstone Development Corp	PO Box 429 Roswell, NM 88202	Lessee of Record	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7973.03		Returned
	PO Box 429		112124	0500 0740 5070 0000 7070 44		netamed
Prospector LLC	Roswell, NM 88202	Lessee of Record	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7970.44	7/5/24	Returned
	2502 Camarie			9589.0710.5270.0749.8993.44		
Brian C Reid	Midland, TX 79705 PO Box 429	Lessee of Record	7/2/24			Returned
Featherstone Development Corp	Roswell, NM 88202	Lessee of Record	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7973.03		Returned
	5400 LBJ Freeway, Ste 1500			9589.0710.5270.0208.7970.44		
MRC Permian Co	Dallas, TX 75240	Lessee of Record	7/2/24	5565.0710.5270.0208.7570.44	Not Dated	Returned
Verburge Oil I D	1008 W Broadway	Lesses of Decemb	7/0/04			Returned to Sender
Yarbrough Oil LP	Hobbs, NM 88240	Lessee of Record	7/2/24			Unable to Forward
	990 Town and Country Blvd			9589.0710.5270.0208.7973.03		
Marathon Oil Permian LLC	Houston, TX 77024	Lessee of Record	7/2/24			Returned
	300 N Marienfeld St, Ste					
Earthstone Permian LLC	1000 Midland TX 70701	Loopoo of Dopord		9589.0710.5270.0749.8990.78	7/0/24	Deturned
Earthstone Permian LLC	Midland, TX 79701 1819 Denver W Drive, Ste	Lessee of Record	7/2/24		7/8/24	Returned
	260			9589.0710.5270.0208.7973.03		
TH McElvain Oil & Gas LLLP	Lakewood, CO 80401	Lessee of Record	7/2/24			Returned
	3429 Devonshire Way					
loogualin M With are Truct	Palm Beach Gardens, FL	Loopoo of Dopord		9589.0710.5270.0208.7966.58		Doturned
Jacquelin M Withers Trust	33418 PO Box 830308	Lessee of Record	7/2/24			Returned
Brian Peter McGary 2017 Trust	Dallas, TX 75283	Lessee of Record	7/2/24	9589.0710.5270.0749.8993.20		Returned
	PO Box 830308			9589.0710.5270.0208.7963.75		
McGary Family Trust	Dallas, TX 75283	Lessee of Record	7/2/24	5585.0710.5270.0208.7905.75		Returned
Mary Jane McGary Trust	PO Box 830308 Dallas, TX 75283	Lessee of Record	7/2/24	589.01710.5270.0208.7964.43		Returned
mary Jane modary Hust	Dallas, 17 / J203	LOSSEE OI NECOLU	//2/24			netumeu
		In-Unit	t Well Operato	rs		
OWNER	ADDRESS	INTEREST TYPE	DATE SENT			STATUS OF GREEN
			- SAILE SENT			CARD
Prima Evoloration	250 Fillmore St, Ste 500, Denver, CO 80206	Operator	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7974.57		Peturned
Prima Exploration	815 W 10th St, Fort Worth,	Operator	//2/24			Returned
Seely Oil	TX 76102	Operator	7/2/24	9589.0710.5270.0208.7974.57		Returned
	PO Box 18979, Golden, CO			9589.0710.5270.0208.7973.89		
Rhombus Operating	80402	Operator	7/2/24		Not Dated	Returned

	WOLFCAMP NOTICE LIST (Not Duplicated from Bone Spring)								
	WI OWNERS								
OWNER	ADDRESS	INTEREST TYPE	Tracking Nos.	DATE SENT	Date Delivered	STATUS OF GREEN CARD			
	600 East Las								
	Colinas Blvd.,								
	Suite 1100					Returned to			
Magnum Hunter	Irving, Texas		9589.0710.5270.0749.			Sender Unable			
Production, Inc.	75039	WI	8994.36	7/2/24		to Forward			
	300 N. Marienfeld								
	St., Ste. 1000								
Earthstone	Midland, TX					D . 1			
Permian, LLC	79701	WI		7/2/24		Returned			
	990 Town and								
	Country Blvd								
Marathon Oil	Houston, TX	3377				D / 1			
Permian, LLC	77024	WI		7/2/24		Returned			
	P.O. Box 94903								
Burk Royalty	Wichita Falls,	3377				D / 1			
Company	Texas 76308	WI		7/2/24		Returned			
	6 Desta Dr, Suite								
	4400								
W.T.G.	Midland, TX					D . 1			
Exploration, Inc.	79705	WI		7/2/24		Returned			
	888 7th Avenue,								
	#330								
~ ~	New York, New								
George Soros	York 10106	WI		7/2/24		Returned			
	18 W. 86th Street								
a 111	New York, New		9589.0710.5270.0208.			D . 1			
Susan Weber	York 10024	WI	7972.42	7/2/24		Returned			
	PO Box 181020								
Marbella	Corpus Christi,					D . 1			
Development, LP	TX 78480	WI		7/2/24		Returned			
	115 E. Riverwalk,								
A. H. Gonzales	Unit 400	** 71	9589.0710.5270.0749.			D (1			
Oil Co	Pueblo, CO 81003	WI	8994.81	7/2/24	7/9/24	Returned			
	645 S. Lewis,								
V. O'LO C	Suite 200					Returned to			
Viersen Oil & Gas	Tulsa, Oklahoma	33.77				Sender Unable			
Co.	74136	WI		7/2/24		to Forward			
	303 West Wall,								
James D. Moring	Suite 1000					Returned to			
and wife, Dorothy	Midland, Texas	37.71				Sender Unable			
D. Moring	79701	WI		7/2/24		to Forward			

					1	Returned. Same
						address as
						Petraitis Oil &
	DO D = 10000					
Manta Oil & Gas	P.O. Box 10886		0.500 0.510 5050 0000			Gas, Inc., 9589.0710.5270
	Midland, Texas 79702	WI	9589.0710.5270.0208.	7/0/04	7/0/04	.0208.7974.64
Company		WI	7965.66	7/2/24	7/8/24	.0208.7974.04
	Steven W. Smith,					
	Personal					
	Representative of The Estate of Alice					
	Marie Smith, Deceased					
	3012 Diamond A					
The Estate of Alice						Determined
Marie Smith,	Roswell, New					Returned to
Deceased	Mexico 88201	WI		7/0/04		Sender Unable
Deceased		VV I		7/2/24		to Forward
	202 North Eisenhower					Deturnershit
						Returned to
Calila and Durathana	Midland, TX 79703	WI		7/0/04		Sender Unable
Schlagal Brothers	3003 Paleo Pt	WI		7/2/24		to Forward
Time they D			0.500 0.510 5050 0000			
Timothy R. MacDonald	College Station, TX 77845	WI	9589.0710.5270.0208. 7983.86	7/0/04	Net Detect	Returned
		VV I	/983.80	7/2/24	Not Dated	Keturned
The Estate of R.	226 Bora Bora					
C. Schlagal, Deceased	Galveston, TX 77554	WI		7/0/04		Returned
The Estate of Alice		W I		7/2/24		Keturned
R. Schlagal, Deceased	Galveston, TX 77554	WI		7/0/04		Returned
Deceased	1001 W. Wall	VV I		7/2/24		Ketullieu
	Street					
Maverick Oil &	Midland, Texas		0590 0710 5270 0200			
Gas Corporation	79704	WI	9589.0710.5270.0208. 7964.12	7/0/04	Not Doted	Returned
-		VV 1		7/2/24	Not Dated	Ketuilleu
Kaiser-Francis Oil Company	Tulsa, OK 74136	WI	9589.0710.5270.0208.	7/0/04		Returned
Company	5950 Cedar	VV I	7967.26	7/2/24		Ketuilleu
HOG Partnership	Springs Rd					
LP	Dallas, TX 75235	WI	9589.0710.5270.0208.	1001		Returned
	Dallas, 1A 15255	VV 1	7967.26	7/2/24		Retuined
	2802 N Garfield St					
Trainer Partners,	Midland, TX					
LTD	79705	WI		7/2/24		Returned
	PO Box 10502	** 1		112124		Returned
Mexco Energy	Midland, TX		9589.0710.5270.0208.			
Corporation	79702	WI	9389.0710.3270.0208. 7970.82	7/2/24	Not Dated	Returned
corporation	2230 Republic	111	1710.02	112124	Not Dated	
Don O. Chapell,	Bank Tower					
Inc.	Dallas, TX 75201	WI		7/2/24		Returned
Mewbourne Oil	PO Box 2769	***1	9589.0710.5270.0208.	112124		
Company	Tyler, TX 75701	WI	9389.0710.3270.0208. 7975.25	7/2/24	7/12/24	Returned
Company	1,101, 121, 5/01	** 1	1715.25	112124	//12/24	

DelMar Holdings,	1302 West Ave.					
LP	Austin, TX 78701	WI		7/2/24		Returned
Mewbourne and	PO Box 2769		9589.0710.5270.0208.			
Daughters, Ltd.	Tyler, TX 75701	WI	7963.51	7/2/24	7/12/24	Returned
Mewbourne						
Development						
Partners, 94-A,	PO Box 2769		9589.0710.5270.0208.			
L.P.	Tyler, TX 75701	WI	7962.90	7/2/24		Returned
Mewbourne						
Development						
Partners, 93-B,	PO Box 2769		9589.0710.5270.0208.			
L.P.	Tyler, TX 75701	WI	7963.06	7/2/24	7/12/24	Returned
Mewbourne						
Development	PO Box 2769					
Corporation	Tyler, TX 75701	WI		7/2/24		Returned
Mewbourne						
Development	PO Box 2769		9589.0710.5270.0208.			
Corporation #1	Tyler, TX 75701	WI	7963.37	7/2/24	7/12/24	Returned
Mewbourne	J			,,_,_,	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	
Development	PO Box 2769		9589.0710.5270.0208.			
Corporation #2	Tyler, TX 75701	WI	9589.0710.5270.0208. 7963.44	7/2/24		Returned
Mewbourne	1 yier, 112 / 5/01		7903.44	//2/24		Itetuineu
Development	PO Box 2769		9589.0710.5270.0208.			
Corporation #3	Tyler, TX 75701	WI	9389.0710.3270.0208. 7963.13	7/2/24	7/12/24	Returned
	-	VV 1	/ 905.15	//2/24	//12/24	
	P.O. Box 801888					Returned to
McElvain Oil	Dallas, Texas					Sender Unable
Company LP	75380	WI		7/2/24		to Forward
	1819 Denver West Drive					
T. H. McElvain	Lakewood,		9589.0710.5270.0208.			
Oil & Gas, LLLP	Colorado 80401	WI	7972.12	7/2/24	Not Dated	Returned
	250 Fillmore					
	Street, Ste 450					
Prima Exploration.	Denver, CO 80206-					
Inc.	4918	WI		7/2/24		Returned
	4005 Euclid			,,,,,,,,,,,		
	Avenue					
	Dallas, Texas		9589.0710.5270.0208.			
Maybole, LLC	75205	WI	7964.05	7/2/24		Returned
	Jacqueline M.		7501105	112124		
	Withers Trustee of					
	the Jacquelin M.					
	Withers Trust U/A					
	dated December					
	10, 1992					
	3429 Devonshire					
	Way					
	Way Palm Beach					
Jacqueline M.	Gardens, Florida					
Withers Trust	33418-6881	WI		7/0/01		Returned
winners rrust	JJT10-0001	VV 1		7/2/24		Retuilleu

	1715 North					
Everette L.	Wolcott Ave.					
Andrews Jr.	Chicago, Illinois					
Trustee	60622	WI	Illegible	7/2/24		Returned
	1320 Lake Street		megione	112124		
Boswell Interests	Fort Worth, Texas		9589.0710.5270.0749.			
Ltd	76102	WI	8993.75	7/2/24	Not Dated	Returned
Lta	801 Cherry Street,		0775.15	//2/24	Not Dated	Itetuineu
	Ste. 1500					
Burnett Oil	Fort Worth, Texas					
Company	76102	WI		7/2/24		Returned
Company	1320 Lake Street	**1		//2/24		Ketuineu
CED OI			0.500 0.510 5050 0.540			
CEB Oil	Fort Worth, Texas 76102	WI	9589.0710.5270.0749.	7/0/04		Returned
Company		WI	8992.21	7/2/24	Not Dated	Returned
	6300 Ridglea					
NG 1 TT 11 1	Place, #611					
Merlyn Holland	Fort Worth, Texas		9589.0710.5270.0208.			D . 1
Wright Dahlin	76102	WI	7963.68	7/2/24	Not Dated	Returned
	6300 Ridglea					
	Place, #611					
Amy Vernae	Fort Worth, Texas		9589.0710.5270.0749.			
Dahlin Trust	76116	WI	8994.43	7/2/24	Not Dated	Returned
	1320 Lake Street					
EAB Oil	Fort Worth, Texas		9589.0710.5270.0749.			
Company	76102	WI	8990.61	7/2/24	Not Dated	Returned
	14902 Preston					
	Road					
	#404-768					
	Dallas, Texas					
Michael J. Havel	75254	WI		7/2/24		Returned
	815 W. 10th St.					
David L.	Fort Worth, Texas		9589.0710.5270.0749.			
Henderson	76102	WI	8991.15	7/2/24	Not Dated	Did not return
David L.	815 W. 10th St.					
Henderson and	Fort Worth, Texas					
Dawn Henderson	76102	WI	Т	7/2/24		Returned
Houston and						
Emma Hill Trust						
Estate	500 W. 7th, Ste.					
HHE II, LLC and	1802, Unit 16					
Horcado Dream,	Fort Worth, Texas		9589.0710.5270.0208.			
LLC	76102-4516	WI	7967.19	7/2/24	7/8/24	Returned
	1320 Lake Street					
John P. Oil	Fort Worth, TX					
Company	76102	WI		7/2/24		Returned
	3838 Oak Lawn				1	Returned to
Ozark Exploration,	Ave, Suite 1525					Sender Unable
Inc	Dallas, TX 75219	WI		7/2/24		to Forward
	1320 Lake Street	**1		//2/24	}	
PVB Oil	Fort Worth, Texas		0580 0710 5270 0209			
Company	76102	WI	9589.0710.5270.0208. 7974.26	7/0/04	Not Datad	Returned
Company	/0102	VV 1	/7/4.20	7/2/24	Not Dated	Returned

	9975 J-2 Ranch					1
Sierra Madre	Road		9589.0710.5270.0208.			
Energy, LLC	Inez, TX 77968	WI	7972.73	7/2/24	Not Dated	Returned
Lifeigy, LLC			1712.15	112124	Not Dateu	Retuined
	815 W. 10th Street					
Charles W. Seely,	Fort Worth, Texas					
Jr.	76102	WI	Illegible	7/2/24		Returned
	, 0102		integrate	112124		
	815 W. 10th Street					
Seely Petroleum	Fort Worth, Texas					
Partners, LP	76102	WI		7/2/24		Did not return
	815 W. 10th Street					
SSV&H	Fort Worth, Texas		9589.0710.5270.0208.			
Associates	76102	WI	7972.59	7/2/24	Not Dated	Returned
	325 N. Paul St.					
J. Cleo Thompson	Ste. 4300					
and James Cleo	Dallas, Texas					
Thompson Jr, LP	75201	WI		7/2/24		Returned
	11117 Blue Sky					
	Drive					
Adelaide Y.	Haslet, Texas		9589.0710.5270.0749.			
Thomsen, Trustee	76052	WI	8994.74	7/2/24	Not Dated	Returned
	P.O. Box 3739					
Wes-Tex Drilling	Abilene, Texas		9589.0710.5270.0208.			
Co. LP	79604	WI	7984.61	7/2/24	7/10/24	Returned
	P.O. Box 10					
2017 Permian	St. Tammany		9589.0710.5270.0749.			
Basin JV	Parish, LA 70437	WI	8995.04	7/2/24	Not Dated	Returned
		0	RRI OWNERS			
OWNER	ADDRESS	INI EREJI TVDE		DATE SENT		SIAIUSUF
Mewbourne Oil	P. O. Box 7698	TVDE				
Company	Tyler, Texas 7571	ORRI		7/2/24		Returned
	4245 Kemp Blvd.,					
	Ste. 600					
Burk Royalty	Wichita Falls,					
Company	Texas 76308	ORRI		7/2/24		Returned
	211 North					
	Colorado					Returned to
W.T.G.	Midland, Texas					Sender Unable
Exploration, Inc.	79701-4607	ORRI		7/2/24		to Forward
	630 Jemez					Returned to
Bovina Limited	Hobbs, New					Sender Unable
Liability Company	Mexico 88240	ORRI		7/2/24		to Forward
- <i>j</i> pj	5555 San Felipe			,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		
	St.					Returned to
Marathon Oil	Houston, Texas					Sender Unable
Permian, LLC	77056	ORRI		7/2/24		to Forward
, DD O		5.00	1	112124		

Nearburg	P.O. Box 823085					
Producing	Dallas, Texas					
Company	75382	ORRI		7/2/24		Returned
	2195 Fallview Dr.					
A. H. Gonzales	Pueblo, Colorado		9589.0710.5270.0749.			
Oil Co.	81006	ORRI	8994.98	7/2/24		Returned
	2110-В Воса					
	Raton Dr., Ste.					
	100					Returned to
Marbella	Austin, Texas		9589.0710.5270.0208.			Sender Unable
Development, LP	78747-1674	ORRI	7964.81	7/2/24		to Forward
David A. Hart	P.O. Box 25204		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	,,_,_		
(Andrea M. Hart,	Dallas, Texas		9589.0710.5270.0208.			
spouse)	75225	ORRI	9589.0710.5270.0208. 7974.57	7/2/24		Returned
(spouse)	P.O. Box 1708	oluu	7374.37	//2/24		Returned
Coyote Oil and	Hobbs, New		9589.0710.5270.0749.			
Gas, LLC	Mexico 88241	ORRI	8991.53	7/2/24	Not dated	Returned
Gas, LLC	3725 Cherry	ORR	8771.55	112124	Notuateu	netuilleu
	Avenue					
Top Brass Oil	Long Beach,					
Properties, Inc.	California 90807	ORRI		7/2/24		Returned
Tioperties, file.	177 Bridgewater	OKKI		112124		Retuilleu
James D. Moring	Circle					
and wife, Dorothy	Midland, Texas					
	79707	ORRI		7/2/24		Daturnad
D. Moring	508 West Wall	UKKI		//2/24		Returned
S. E. S.	Street, Suite 1250					
	Midland, Texas 79701	ORRI		7/0/04		D
Investments, Ltd.	/9/01	OKKI		7/2/24		Did not return
The Estate of R.						
C. Schlagal,						
Deceased						
Trudy Gayle						
Schlagal Rea,						
Personal						
Representative of The Estate of R.	4214 Coveta Ter:1					
	4214 Coyote Trail Midland, Texas					
C. Schlagal, Deceased	79707	ORRI	9589.0710.5270.0208.	7/0/04		Did not ration
Deleaseu	19101	UKKI	7967.26	7/2/24		Did not return
The Estate of Alice						
R. Schlagal,						
R. Schlagal, Deceased						
Trudy Gayle						
Schlagal Rea,						
surviving daughter	1211 Covota Trail					Poturpod to
of Alice R.	Midland, Texas					Returned to
Schlagal, Deceased		ORRI				Sender Unable to Forward
Somagai, Deceaseu	17101	UNIN		7/2/24		to FUIWAIU

	202 North					
	Eisenhower					Returned to
	Midland, Texas					Sender Unable
Schlagal Brothers	79703	ORRI		7/2/24		to Forward
Schlagar Droulers	P.O. Box 312	OKKI		//2/24		lo Folwalu
	Burkett, Texas	ODDI	9589.0710.5270.0208.			
John A. Starck	76828	ORRI	7966.03	7/2/24	Not dated	Returned
	1603 Holloway					
	Avenue					
	Midland, Texas					
Mike Petraitis	79701	ORRI		7/2/24		Returned
	214 W. Texas					
	Avenue #900					Returned to
	Midland, Texas					Sender Unable
Darren Printz	79701	ORRI		7/2/24		to Forward
	306 West Wall					
	Street, Ste. 608					Returned to
Colgate Royalties,	Midland, Texas					Sender Unable
LP	79701	ORRI		7/2/24		to Forward
	1515 W Calle Sur					
	St.					
	Hobbs, New					
Penroc Oil	Mexico		9589.0710.5270.0208.			
Corporation	88240	ORRI	7974.88	7/2/24	7/5/24	Returned
1	60 South Munn					
	Ave					Returned to
	East Orange, NJ					Sender Unable
Geri Short	07017	ORRI		7/2/24		to Forward
	PO Box 627	ondu		112124		toriorivita
Slate River Oil &	Littleton, CO		9589.0710.5270.0208.			
Gas LLC	80160	ORRI	7972.66	7/2/24	7/5/24	Returned
	00100	ORR	1712.00	//2/24	//5/24	Retuined
	2802 N Garfield St					
			0.500 0.510 5050 0000			
Jan Trainer Smith	Midland, TX 79705	ORRI	9589.0710.5270.0208. 7966.10	7/0/04		Returned
Jan Trainer Sinith		OKKI	/900.10	7/2/24		Keturned
	1819 Denver West					
	Drive					
	Lakewood,	ODDI				D . 1
& Gas LLLP	Colorado 80401	ORRI		7/2/24		Returned
Whitney Hopkins						
as Successor	3429 Devonshire					
Trustee of the	Way					
Jacqueline M.	Palm Beach					Returned to
Withers Revocable	,					Sender Unable
Trust	33418-6881	ORRI		7/2/24		to Forward

Duian Datan				<u> </u>		<u> </u>
Brian Peter						
McGary 2017						
Revocable Trust						
Brian Peter						
McGary, Trustee	P.O. Box 830308					
Bank of America,	Dallas, Texas,		9589.0710.5270.0749.			
N.A., Agent	75283-0308	ORRI	8993.37	7/2/24	Not dated	Returned
Mary Jane McGary						
Trust						
Mary Jane						
McGary, Trustee	P.O. Box 830308					
c/o Blue Barrel	Dallas, Texas,		9589.0710.5270.0208.			
consulting	75283-0308	ORRI	7964.43	7/2/24	Not dated	Returned
	P.O. Box 3852					
KM Petro	Stateline, Nevada					
Investments, LLC	89449	ORRI		7/2/24		Returned
	PO Box 3788					Returned to
	Midland, Texas		9589.0710.5270.0749.			Sender Unable
Buckeye Energy	79702	ORRI	8993.06	7/0/04	7/0/04	to Forward
Buckeye Energy	2925 Richmond	OKKI	8993.00	7/2/24	7/8/24	to Forward
	Avenue, Suite					
a i	1200					
Community	Houston, TX	ODDI				
Minerals, LLC	77098	ORRI		7/2/24		Returned
	3106 Elm Tree					
	Lane					
Kathleen A.	Raleigh, NC					
Tsibulsky	27614	ORRI		7/2/24		Returned
	20 Bloomingdale					
	Ave.					
Michelle Blum	Akron, NY 14001	ORRI		7/2/24		Returned
	10112 Clairbourne					
	Pl					
	Raleigh, NC		9589.0710.5270.0749.			
Christine A Kelly	27615	ORRI	8992.07	7/2/24	7/8/24	Returned
The William						
Patrick Ashworth						
and Michelle	9610 Stage Rd.					
Marie Ashworth	Arkport, NY					
Living Trust	14807	ORRI		7/2/24		Returned
	33 George St.	2144		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		notaniou
	Wellsville, NY		0580 0710 5270 0209			
Gregory Ashworth	14895	ORRI	9589.0710.5270.0208. 7966.89	7/2/24		Poturnod
Gregory Ashworth		UNN	/ 700.09	7/2/24		Returned
	1755 Yankee Lane					
	Hornell, NY	ODDI		- 10		
John P. Ashworth	14843	ORRI		7/2/24		Returned
	P.O. Box 840					
Sharbro Energy,	Artesia, NM		9589.0710.5270.0208.			
LLC	88211	ORRI	7972.80	7/2/24	Not dated	Returned

	5509 Champions			1		
	Dr					
EOC Deseumons			0500 0510 5050 0540			
EOG Resources,	Midland, TX	ODDI	9589.0710.5270.0749.	- 10 10 1		
Inc.	79706	ORRI	8990.23	7/2/24	7/18/24	Returned
The First National						
Bank, Trustee of						
the Mary Anne						
Berliner						
Foundation						
Established under	303 West Main					
Trust Agreement,	Street					
dated February 1,	Artesia, NM					
2000	88210	ORRI		7/2/24		Returned
HTI Resources,						
Inc.	UNKNOWN	ORRI		7/2/24		Returned
NationsBank of		oluu		//2/24		netunieu
Texas, NA Trustee						
of the Sabine	P.O. Box 830308					
		ODDI		7/0/04		
Royalty Trust	Dallas, TX 75283	ORRI		7/2/24		Returned
	741 N. Vermont					
	Avenue					
Braille Institute of	Los Angeles, CA		9589.0710.5270.0749.			
America, Inc	90029	ORRI	8993.44	7/2/24	Not dated	Returned
Bank of America,						
N.A., Sole Trustee						
of the Selma E.						
Andrews Trust, for						
the benefit of	P.O. Box 830308		9589.0710.5270.0749.			
Peggy Barrett	Dallas, TX 75283	ORRI	8994.36	7/2/24	Not dated	Returned
	,					
Bank of America,						
N.A., Sole Trustee						
of the Selma E.						
Andrews Perpetual	$P \cap P_{2} \otimes 2020 \otimes$					
Charitable Trust		ODDI		7/0/04		
Charitable Trust	Dallas, TX 75283	ORRI		7/2/24		Returned
	1050 151 0					
	1050 17th Street					Returned to
	Suite 2500	0.5.5.5				Sender Unable
Thomaston, LLC	Denver, CO 80265	ORRI		7/2/24		to Forward
Bank of America,						
N.A. Trustee under						
the Will of	PO Box 2546					
Roberta M. Regan,	Fort Worth, TX		9589.0710.5270.0749.			
Deceased	76113	ORRI	8994.29	7/2/24	7/9/24	Returned
The Estate of	PO Box 840					
Lillie M. Yates,	Artesia, NM					
deceased	88202	ORRI		7/2/24		Returned
	PO Box 6905					
	Thomasville, GA					
Higgins Trust, Inc	31758	ORRI		7/2/24		Returned
	-1,00	5100	L	112124	1	notunicu

	5318 Cotonwood					
	Club Cir					Returned to
Ralph C.	Salt Lake City,					Sender Unable
McElvain, Jr.	UT 84117	ORRI		7/2/24		to Forward
Wellvani, 51.		oldu		//2/24		
	2111 Borthrup					Returned to
	Midland, TX	ODDI				Sender Unable
Billy J. Cook	79705	ORRI		7/2/24		to Forward
		INTEREST	NSU Offset			SIAIUSUF
OWNER	ADDRESS	TVDE		DATE SENT		CDEEN CADD
	815 W 10th St					
	Fort Worth, TX		9589.0710.5270.0208.			
Seely Oil	76102	Operator	7973.03	7/2/24	Not Dated	Returned
	5400 LBJ					
	Freeway, Ste 1500		9589.0710.5270.0208.			
Matador Resources	Dallas, TX 75240	Operator	7964.29	7/2/24	Not Dated	Returned
						Returned to
	1008 W Broadway					Sender Unable
Yarbrough Oil LP	Hobbs, NM 88240	Operator		7/2/24		to Forward
		1				
	250 Fillmore St,					
	Ste 500					
Prima Exploration		Operator		7/2/24		Returned
1	6001 N Deauville	1				
	Blvd, Ste 300N					
	Midland, TX		9589.0710.5270.0749.			
Coterra Energy	79706	Operator	8991.60	7/2/24	Not Dated	Returned
Cotonia Energy	300 N Marienfeld	operator	0771.00	112124	Not Dated	Netumeu
	St, Ste 1000					
	Midland, TX					
Permian Resources		Operator		7/2/24		Daturnad
I chinali Resources	815 W 10th St	Operator		//2/24		Returned
		Larges of				
Seely Oil	76102	Lessee of		7/0/04		Determined
Seely OII		Record		7/2/24		Returned
G . O'I I	2502 Camarie	T C				
Camarie Oil and	Midland, TX	Lessee of		7/0/04		
Gas inc	79705	Record		7/2/24		Returned
	PO Box 647	T C				
Ross Duncan	Artesia, NM	Lessee of				
Properties LLC	88211	Record		7/2/24		Returned
	PO Box 429					
Big Three Energy	Roswell, NM	Lessee of				
Group LLC	88202	Record		7/2/24		Returned
	PO Box 429					
Featherstone	Roswell, NM	Lessee of	9589.0710.5270.0749.			
Development Corp		Record	8990.47	7/2/24	7/8/24	Returned
	PO Box 429					
	Roswell, NM	Lessee of				
Prospector LLC	88202	Record		7/2/24		Returned

	2502 Camarie					
	Midland, TX	Lessee of	9589.0710.5270.0749.			
Brian C Reid	79705	Record	8993.44	7/2/24	Not Dated	Returned
	PO Box 429				Hot Buteu	notunicu
Featherstone	Roswell, NM	Lessee of				
Development Corp		Record		7/2/24		Returned
	5400 LBJ					
	Freeway, Ste 1500	Lessee of				
MRC Permian Co	Dallas, TX 75240	Record		7/2/24		Returned
						Returned to
	1008 W Broadway	Lessee of				Sender Unable
Yarbrough Oil LP	Hobbs, NM 88240	Record		7/2/24		to Forward
T who to which the second seco	990 Town and			112124		
	Country Blvd					
Marathon Oil	Houston, TX	Lessee of				
Permian LLC	77024	Record		7/2/24		Returned
	300 N Marienfeld			,,		
	St, Ste 1000					
Earthstone	Midland, TX	Lessee of				
Permian LLC	79701	Record		7/2/24		Returned
	1819 Denver W			,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		
	Drive, Ste 260					
TH McElvain Oil	Lakewood, CO	Lessee of				
& Gas LLLP	80401	Record		7/2/24		Returned
	3429 Devonshire					
	Way					
	Palm Beach					
Jacquelin M	Gardens, FL	Lessee of	9589.0710.5270.0208.			
Withers Trust	33418	Record	7966.58	7/2/24		Returned
Brian Peter						
McGary 2017	PO Box 830308	Lessee of	9589.0710.5270.0749.			
Trust	Dallas, TX 75283	Record	8993.20	7/2/24	Not Dated	Returned
McGary Family	PO Box 830308	Lessee of	9589.0710.5270.0208.			
Trust	Dallas, TX 75283	Record	7963.75	7/2/24	Not Dated	Returned
Mary Jane McGary	PO Box 830308	Lessee of				
Trust	Dallas, TX 75283	Record		7/2/24		Returned
		In-Un	it Well Operators			
		INTEREST				STATUS OF
OWNER	ADDRESS	TYPE		DATE SENT		GREEN CARD
	250 Fillmore St,					
	Ste 500, Denver,					
Prima Exploration	CO 80206	Operator		7/2/24		Returned
1	815 W 10th St,	*				
	Fort Worth, TX					
Seely Oil	76102	Operator		7/2/24		Returned
		<u>.</u>			L	
Rhombus	PO Box 18979,					
Operating	Golden, CO 80402	Operator		7/2/24		Returned
	, ,	1	1			

Exhibit D-3 Certified Mail Receipts Case No. 24632 & 24633











vant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 246













Avant Operating LLC Case Nos 24632 & 246



Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24

















Final Amended & Consolidated Exhibit Packet

	Domestic Mail Only	
0	For delivery information, visit our website at www	ISE
	Certified Mail Fee	
	Extra Services & Fees (check box, add fee as appropriate)	Postmark
*	Return Receipt (electronic)	Here
	C □ Adult Signature Required 1809 1809	9.0007
	Postage	
**	- Total Posta	_
	Sent To Sent To Addison, Texas 75001	
	Street and A	
	City, State, ZIP+4®	Reverse for Instructions
	PS Form 3800, January 2023 PSN 7530-02-000-9047 Sec	
	USA	
	CERTIFIED MAN	
	m Domestic Mail Ont WIAIL® RECL	EIPT
	C	
		www.usps.com
	Extra Services & Fees (check box, add fee as appropriate) Return Receipt (hardcopy) Services	295
	Certified Maj	10000
	Adult Signati Adult Signati Postage	1809.0007
	4005 Euglist	
	s salas, lexas 75205	
	Sent To	
	Street and Apt. No., or PO Box No.	
	PS Form 3800, January 2023 PSN 7530-02-000-9047 See F	leverse for Instructions
		20 Ion Instructions

U.S. Postal Service" **CERTIFIED MAIL® RECEIPT** Domestic Mail Only For delivery information, ed OFFI by OCD: A S Certified Mail Fee Extra Services & Fees (check box, add fee as appropriate)
 Return Receipt (hardcopy) ъ Return Receipt (electronic) 11/25/2024 4:42:30 PM Postmark Certified Mail Restricted Delivery ŝ Here Adult Signature Required Adult Sign 1809.0007 Postage Jan Trainer Smith 2802 N Garfield St Sent To Midland, TX 79705 Street and Aj City, State, ZIP+4® PS Form 3800, January 2023 PSN 7530-02-000-9047 See Reverse for In U.S. Postal Service[™] **CERTIFIED MAIL® RECEIPT** Domestic Mail Only For delivery information, visit our w OFF Certified Mail Fee Extra Services & Fees (check box, add fee as appropriate) Return Receipt (hardcopy) \$_ Return Receipt (electronic) S Postmark Certified Mail Restricted Delive Hara \$ Adult Sign Adult Sign 1809.0007 Postage Marbella Development, LP Total Postal PO Box 181020 Sent To Corpus Christi, TX 78480 Street and Apt. No., or PU Box No. City, State, ZIP+4* PS Form 3800, January 2023 PSN 7530-02-000-9047 See Reverse for U.S. Postal Service[™] **CERTIFIED MAIL® RECEIPT** Domestic Mail Only For delivery information OFF

Certified Mail Fee

Return Receir

Adult Signal

ostage

Sent To

City, State, ZIP+4®

Extra Services & Fees (check box, add fee as appropriate)
 Return Receipt (hardcopy)

PS Form 3800, January 2023 PSN 7530-02-000-9047

3211 Lakes of Katy Lane

Adult Signa Mary H. Wilson

Total Postag Katy, TX 77493

Street and Apt. No., or PO Box No.

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

.

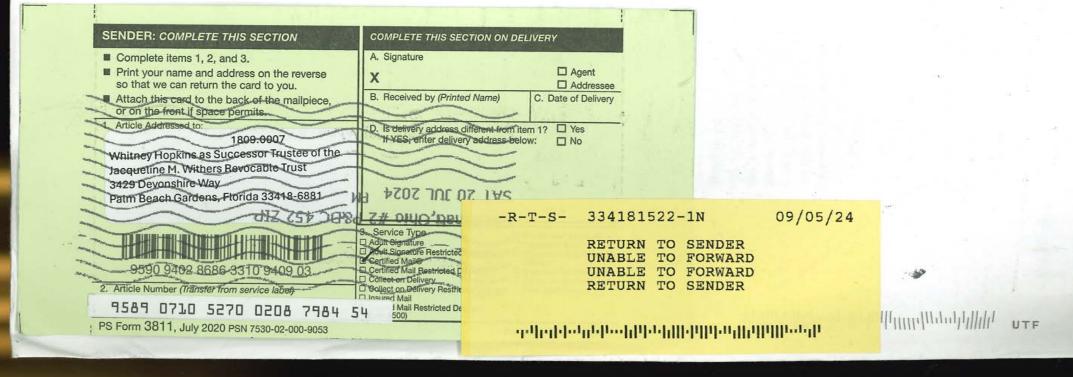
1809.0007

See Reverse for Inst





1809.0007 Whitney Hopkins as Successor Trustee of the Jacqueline M. Withers Revocable Trust 3429 Devonshire Way Palm Beach Gardens, Florida 33418-6881



Final Amended & Consolidated Exhibit Packet

11/25/2024 4:42:30 PM

68	U.S. Postal Service [™] CERTIFIED MAIL [®] REC Domestic Mail Only	
m	Domeette	at www.usps.com®.
	For delivery information, visit our website	1 1 10 20
6-0	OFFICIAL	USE
Π.	Certified Mail Fee S Extra Services & Fees (check box, add fee as appropriate) Beturn Rec Beturn Ref Certified 1 Adult Sign Blairbax Energy, LLC Adult Sign 815 Brazos St, Suite A S Sent To	1809.0007
589	Street and Apt. No., or PO Box No.	
E.	City, State, ZIP+4®	
1	PS Form 3800, January 2023 PSN 7530-02-000-9047	See Reverse for Instructions





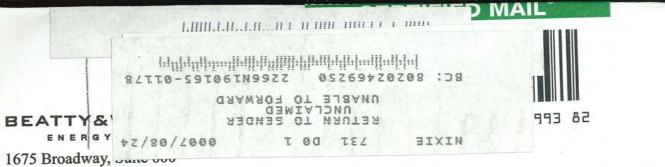


SK.

1809.0007

Blairbax Energy, LLC 815 Brazos St, Suite A Austin, TX 78701

SENDER: COMPLETE THIS SECTION	COMPLETE THIS SECTION ON DELI	VERY	E-1
 Complete items 1, 2, and 3. Print your name and address on the reverse so that we can return the card to you. Attach this card to the back of the mailpiece, or on the front if space permits. 	A. Signature X B. Received by (Printed Name)	Agent Addressee C. Date of Delivery	
1. Article Addressed to: 1809.0007 Blairbax Energy, LLC 815 Brazos St, Suite A Austin, TX 78701	D. Is delivery address different from iten If YES, enter delivery address below		
9590 9402 8686 3310 9384 43 2. Article Number (Transfer from service label) 589 0710 5270 0749 8993	Adult Signature Adult Signature Restricted Delivery Certified Mail® Certified Mail® Certified Mail Restricted Delivery Collect on Delivery Si	iority Mail Express® egistered Mail™ ggistered Mail Restricted elivery gnature Confirmation™ gnature Confirmation estricted Delivery	NIXIE 731 SE 1 0107/10/2 RETURN TO SENDER NOT DELIVERABLE AS ADDRESSED UNABLE TO FORWARD PC: P0202450250 2255M102170-02215
PS Form 3811, July 2020 PSN 7530-02-000-9053	and an and a second	stic Return Receipt	



Contraction of the second seco

1675 Broadway, Sano or Denver, CO 80202



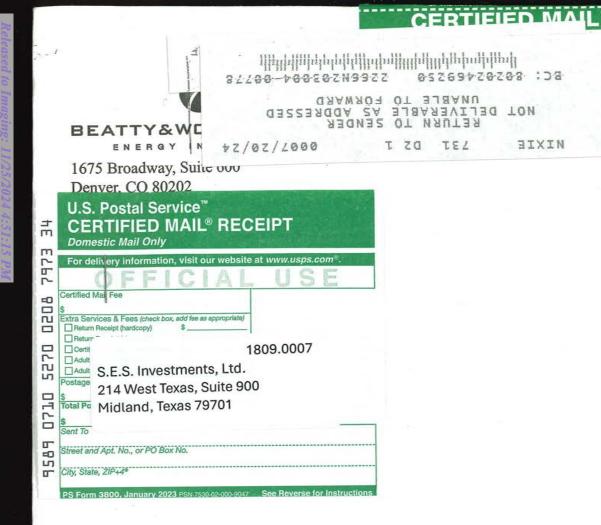
A. Signature	Agent
and the second se	Addressee
B. Received by (Printed Name)	C. Date of Delivery
Adult Signature Adult Signature Restricted Delivery Certified Mail® Certified Mail Restricted Delivery Collect on Delivery	Priority Mail Express® Registered Mail™ Registered Mail Restricted Delivery Signature Confirmation™ Signature Confirmation
Collect on Delivery Restricted Delivery Insured Mail	Restricted Delivery
	D. Is delivery address different from If YES, enter delivery address b Service Type Adult Signature Adult Signature Restricted Delivery Certified Mail® Certified Mail® Collect on Delivery Restricted Delivery Collect on Delivery Restricted Delivery

1809.0007

Billy J. Cook 2111 Borthrup Midland, TX 79705

rignermete und tum trent

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633





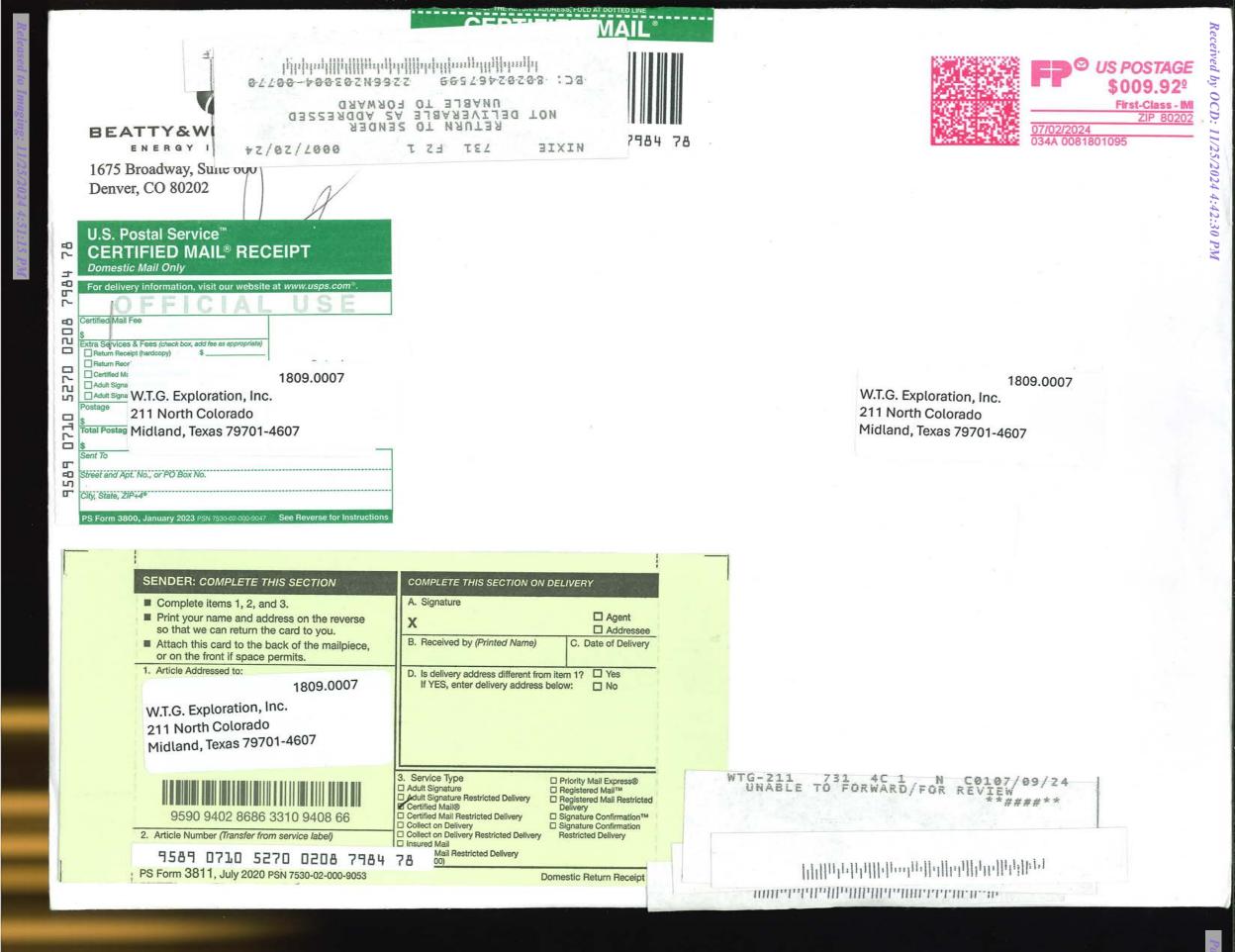
1809.0007 S.E.S. Investments, Ltd. 214 West Texas, Suite 900 Midland, Texas 79701

SESI214 731 DE 1 N C0107/09/24 UNABLE TO FORWARD/FOR REVIEW **C025**

н

34

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet vant Operating, LLC Case Nos, 24632 & 2463



inal Amended & Consolidated Exhibit Packet vant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 2463



5	CERTIFIED MAIL® RECEIPT
7966	Domestic Mail Only For delivery information, visit our website at www.usps.com [®] .
0208	Certified Mail Fee
0710 5270	Return Receipt (electronic) \$ Postmark Cartifled Postmark 1809.0007 Aduit si 1809.0007 Postate Jacquelin M Withers Trust \$
589	Sent To Palm Beach Gardens, FL 33418 Street and Apt. No., or PO Box No. City, State, ZIP+4*
	PS Form 3800, January 2023 PSN 7530-02-000-9047 See Reverse for Instructions

SENDER: COMPLETE THIS SECTION	COMPLETE THIS SECTION ON	DELIVERY
 Complete items 1, 2, and 3. Print your name and address on the reverse so that we can return the card to you. Attach this card to the back of the mailpiece, or on the front if space permits. 	A. Signature X B. Received by (Printed Name)	Agent Addressee C. Date of Delivery
1809.0007 Jacquelin M Withers Trust 3429 Devonshire Way Palm Beach Gardens, FL 33418	D. Is delivery address different fro If YES, enter delivery address	
9590 9402 8763 3310 3039 66	3. Service Type Adult Signature Adult Signature Restricted Delivery Certified Mail® Certified Mail Restricted Delivery Collect on Delivery	Priority Mail Express® Registered Mail™ Registered Mail Restricted Delivery Signature Confirmation™ Signature Confirmation
9589 0710 5270 0208 7966	L S Vali Aail Restricted Delivery (over \$500)	Restricted Delivery
PS Form 3811, July 2020 PSN 7530-02-000-9053	1	Domestic Return Receip

inal Amended & Consolidated Exhibit Packet vant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

1809.0007

Jacquelin M Withers Trust 3429 Devonshire Way Palm Beach Gardens, FL 33418 US POSTAGE \$009.92⁹

First-Class - IMI ZIP 80202

275

5270 0749 8990 85

 h_{reg}

9589 0710

BEATTY&WOZNIAK, P.C.

1675 Broadway, Suite 600 - Denver, CO 80202





1809.0007

Don O. Chapell, Inc. 2230 Republic Bank Tower Dallas, TX 75201



Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

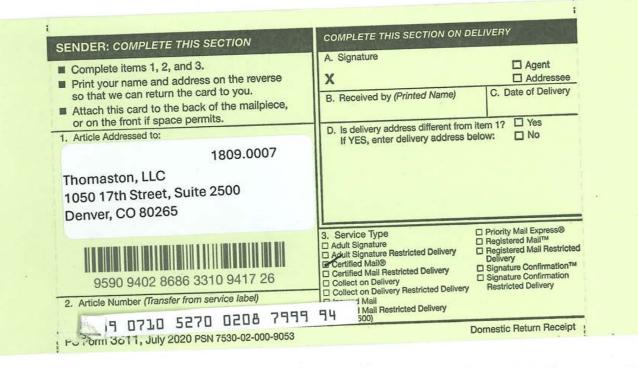








1809.0007 Thomaston, LLC 1050 17th Street, Suite 2500 Denver, CO 80265



Final Amended & Consolidated Exhibit Packe vant Operating, LLC Case Nos, 24632 & 2463

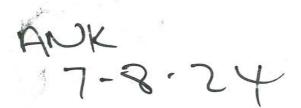


.





.



1809.0007

Yarbrough Oil LP 1008 W Broadway Hobbs, NM 88240

SENDER: COMPLETE THIS SECTION	COMPLETE THIS SECTION ON DEL	LIVERY				
 Complete items 1, 2, and 3. Print your name and address on the reverse so that we can return the card to you. 	A, Signature	Agent Addressee				
 Attach this card to the back of the mailpiece, or on the front if space permits. 	B. Received by (Printed Name)	C. Date of Delivery				
1. Article Addressed to: 1809.0007 Yarbrough Oil LP 1008 W Broadway Hobbs, NM 88240	D. Is delivery address different from ite If YES, enter delivery address belo		NTYTE	731 D2 1	0007/11/24	
9590 9402 8686 3310 9415 73 2. Article Number (Transfer from service label)	Adult Signature Ault Signature Restricted Delivery Certified Mail® Certified Mail Restricted Delivery Collect on Delivery	Priority Mail Express® Registered Mail™ Registered Mail Restricted Delivery Signature Confirmation Restricted Delivery		RETURN TO SENDER ATTEMPTED - NOT KN UNABLE TO FORWAR	OWN D 3154-00266	
9589 0710 5270 0208 7984 PS Form 3811, July 2020 PSN 7530-02-000-9053	23 (500)	nestic Return Receipt			[].,].,][.].].].	

4 67	Domestic Mail Only	
899	with the second se	
6420 0	Certified Mail Fee	5
5270	Adult Signa 1809.0007	
0720	S 5666 Chevy Chase Drive Total Postag Sent To	
S	Street and Apt. No., or PO Box No. City, State, ZIP+4®	
	PS Form 2000	

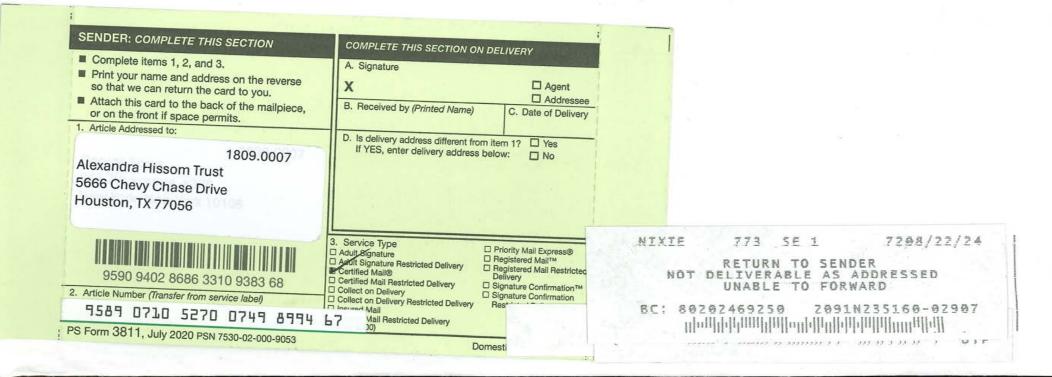






Received by OCD: 11/25/2024 4:42:30 PM

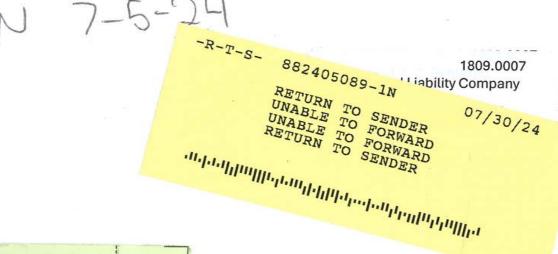
1809.0007 Alexandra Hissom Trust 5666 Chevy Chase Drive Houston, TX 77056





•





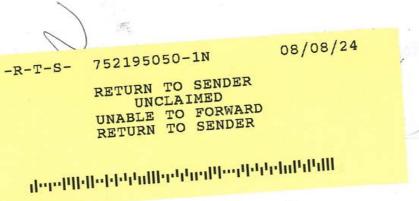
Complete items 1, 2, and 3.	A. Signature		
Print your name and address on the reverse so that we can return the card to you.	x	Agent Addressee	
Attach this card to the back of the mailpiece, or on the front if space permits.	B. Received by (Printed Name)	C. Date of Delivery	
Article Addressed to: 1809.0007 Bovina Limited Liability Company 630 Jemez Hobbs, New Mexico 88240	D. Is delivery address different from If YES, enter delivery address to	n item 17 Yes below: No	
9590 9402 8686 3310 9376 68 Article Number (Transfer from service label)	Certified Mall® Certified Mall Restricted Delivery Collect on Delivery Collect on Delivery Restricted Delivery	Priority Mail Express® Registered Mail™ Registered Mail Restricted Delivery Signature Confirmation™ Signature Confirmation Restricted Delivery	
1580 0010 5000 0010	3 Mail Restricted Delivery		
Form 3811, July 2020 PSN 7530-02-000-9053	De	omestic Return Receipt	-



•







Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

7973 3.0	Domestic Mail Only For delivery information, visit our website at www.usps.com*.	A many a many and br>and a many and
0710 5270 0208	Certified Mail Fee	958
95	Street and Apt. No., or PO Box No. City, State, ZIP+4* PS Form 3800, January 2023 PSN 7530-02-000-9047 See Reverse for Instructions	





Received by OCD: 11/25/2024 4:42:30 PM

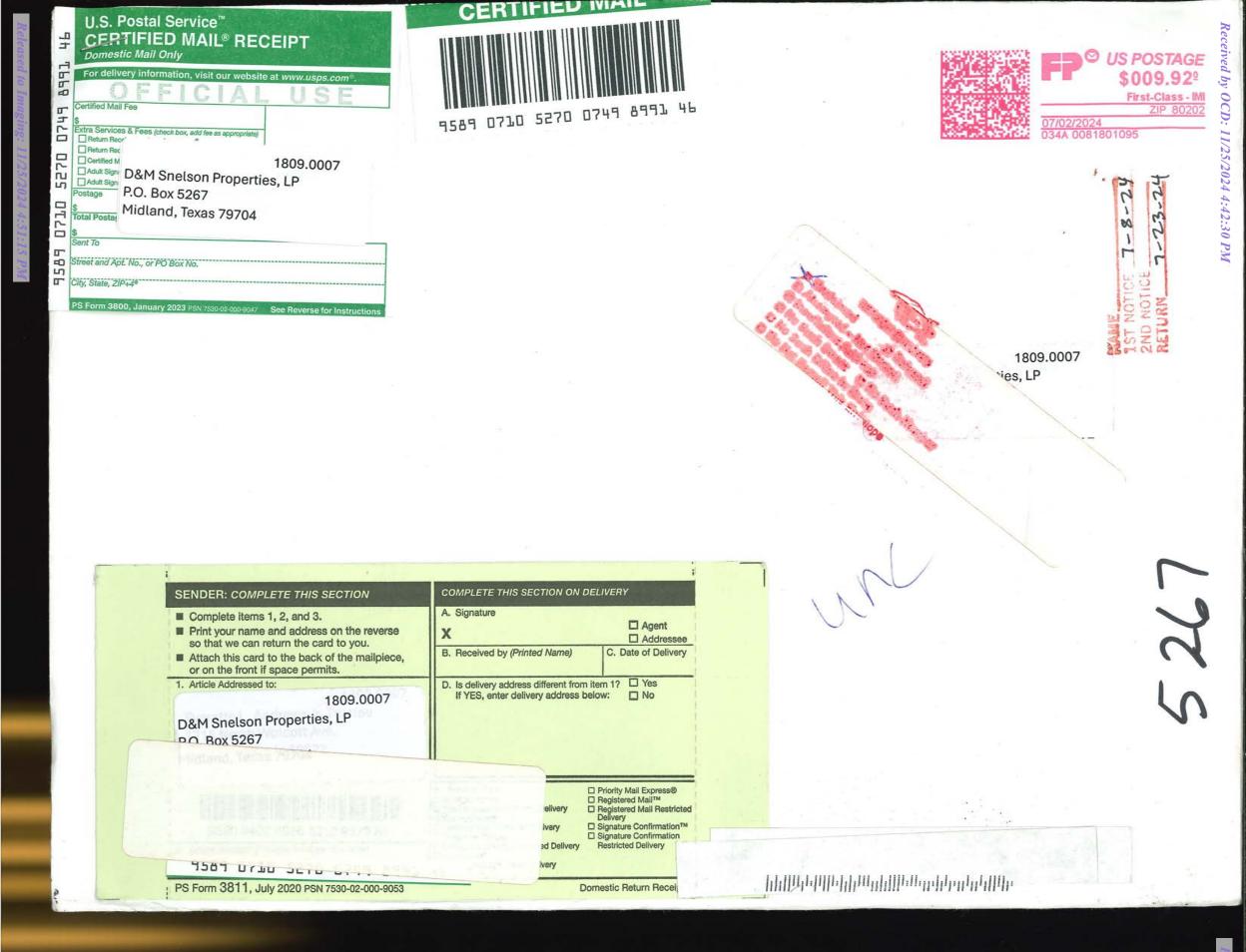
1809.0007

Schlagal Brothers 202 North Eisenhower Midland, TX 79703

> 3849 7/6/24 3899 349

SENDER: COMPLETE THIS SECTION	COMPLETE THIS SECTION ON DELIVERY					
 Complete items 1, 2, and 3. Print your name and address on the reverse so that we can return the card to you. Attach this card to the back of the mailpiece, or on the front if space permits. 	A. Signature X Agent Addressee B. Received by (Printed Name) C. Date of Delivery	5				
1. Article Addressed to: 1809.0007 Schlagal Brothers 202 North Eisenhower Midland, TX 79703	D. Is delivery address different from item 1? ☐ Yes If YES, enter delivery address below: ☐ No					
	S. Service Type Arult Signature dult Signature Restricted Delivery	N	IXIE	731	SE 1 TO SEND	0108/11,

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet vant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 2463.



Final Amended & Consolidated Exhibit Packet vant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 2463



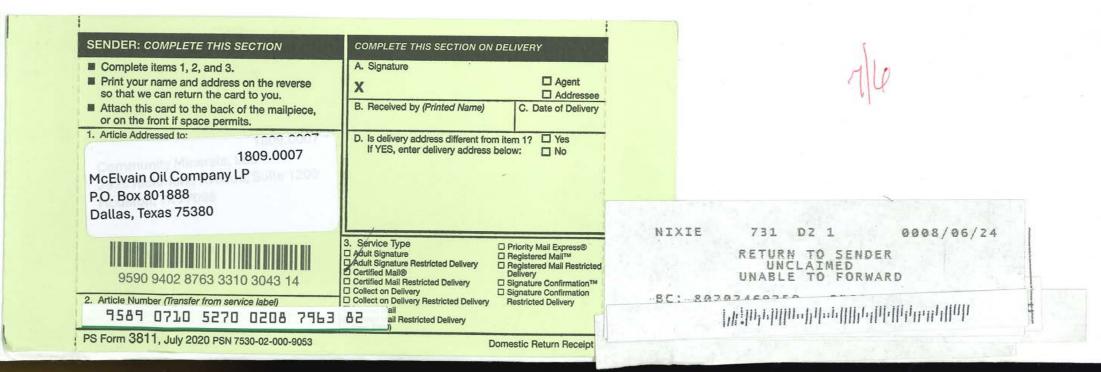
CERTIFIED MAIL®



9589 0710 5270 0208 7963 82



1809.0007 McElvain Oil Company LP P.O. Box 801888 Dallas, Texas 75380



Final Amended & Consolidated Exhibit Packet vant Operating, LLC Case Nos: 24632 & 24633

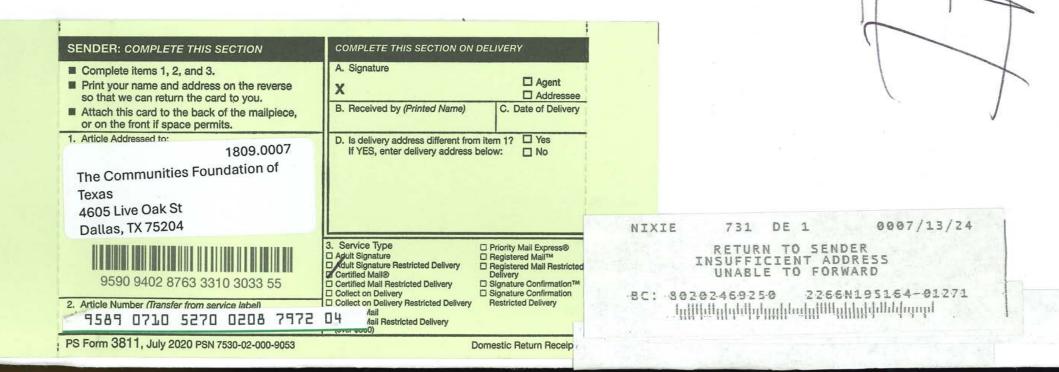








1809.0007 The Communities Foundation of Texas 4605 Live Oak St Dallas, TX 75204



74	
171	Domesiic Mail Only
5	For delivery information, visit our website at www.usps.com®.
~	L VEFICIAI IISE II
80	
	Extra Servi Chart box add teo or anenadid to
1	
270	1809.0007
25	Adult Trudy Gayle Schlagal Rea, surviving daughter
	Postage of Alice R. Schlagal, Deceased
D710	\$ 4214 Coyote Trail Total Po Midland, Texas 79707
6	
-	Sent To
80	Street and Apt. No., or PO Box No.
5	City, State, ZIP+4®
	DS Form 2000 1
-	PS Form 3800, January 2023 PSN 7530-02-000-9047 See Reverse for Instructions

•





AKER

1809.0007 The Estate of Alice R. Schlagal, Deceased Trudy Gayle Schlagal Rea, surviving daughter of Alice R. Schlagal, Deceased 4214 Coyote Trail Midland, Texas 79707

SENDER: COMPLETE THIS SECTION	COMPLETE THIS SECTION ON DELIVERY	
 Complete items 1, 2, and 3. Print your name and address on the reverse so that we can return the card to you. Attach this card to the back of the mailpiece, or on the front if space permits. Article Addressed to: 1809.0007 The Estate of Alice R. Schlagal, Deceased Trudy Gayle Schlagal Rea, surviving daughter of Alice R. Schlagal, Deceased 4214 Coyote Trail Midland, Texas 79707 	A. Signature X Agent Addressee B. Received by (Printed Name) C. Date of Delivery D. Is delivery address different from item 1? Yes If YES, enter delivery address below: No	NIXIE 731 D2 1 0007/13/2
9590 9402 8763 3310 3035 22 2. Article Number (Transfer from service label) 9589 0710 5270 0208 7971	3. Service Type □ Priority Mail Express® □ Adult Signature Restricted Delivery □ Registered Mail™ □ Adult Signature Restricted Delivery □ Registered Mail™ □ Certified Mail Restricted Delivery □ Signature Confirma □ Collect on Delivery □ Signature Confirma □ Mail Restricted Delivery □ Signature Confirma □ Mail Restricted Delivery □ Signature Confirma	NIXIE 731 D2 1 0007/13/2 RETURN TO SENDER ATTEMPTED - NOT KNOWN UNABLE TO FORWARD BC: 80202469250 2266N195191-0208 III jilu jil jilu jilu jilu jilu jilu jilu

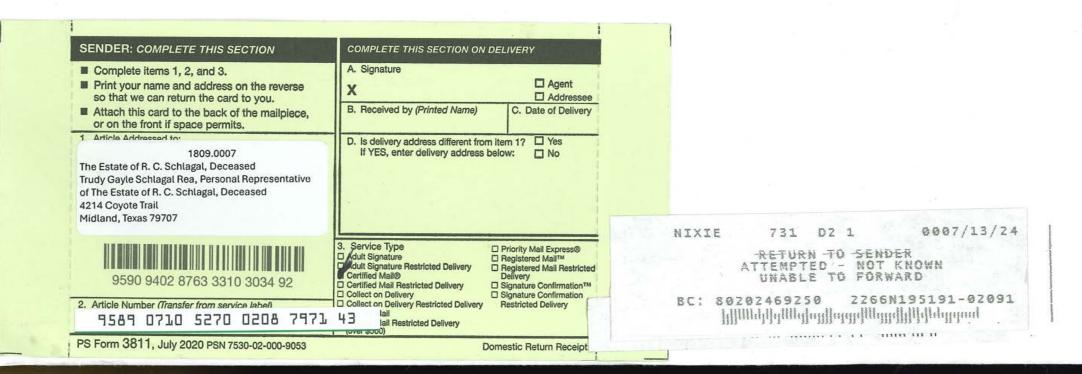
Final Amended & Consolidated Exhibit Packet vant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 2463.

1. 43	U.S. Postal Service [™] CERTIFIED MAIL [®] RECEIPT Domestic Mail Only
r-	For delivery information, visit our website at www.usps.com®.
297	OFFICIAL USE
0710 5270 0208	Certified Mail Fee
9589	Street and Apt. No., or PO Box No. City, State, ZIP+4®
	PS Form 3800. January 2023 PSN 7530-02-000-9047 See Reverse for Instructions





1809.0007 The Estate of R. C. Schlagal, Deceased Trudy Gayle Schlagal Rea, Personal Representative of The Estate of R. C. Schlagal, Deceased 4214 Coyote Trail Midland, Texas 79707



Final Amended & Consolidated Exhibit Packet want Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633



Final Amended & Consolidated Exhibit Packet vant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 2463.

L 39	U.S. Postal Service [™] CERTIFIED MAIL [®] RECEIPT Domestic Mail Only	
11	For delivery information, visit our website at www.usps.com®.	
89	OFFICIAL USE	
5270 0749	Certified Mail Fee Extra Services & Fees (check box, add fee as appropriate) Return Receipt (hardcopy) Return Receipt (electronic) Certified Here Adult Sig Adult Sig 1809.0007	
0120	Postage Darren Printz S Total Post 214 W. Texas Avenue #900 Midland, Texas 79701	
9589	Street and Apt. No., or PO Box No. City, State, ZIP+4®	
	PS Form 3800 January 2023 PSN 7550.03 004 0047 See Reverse for Instruct	ione

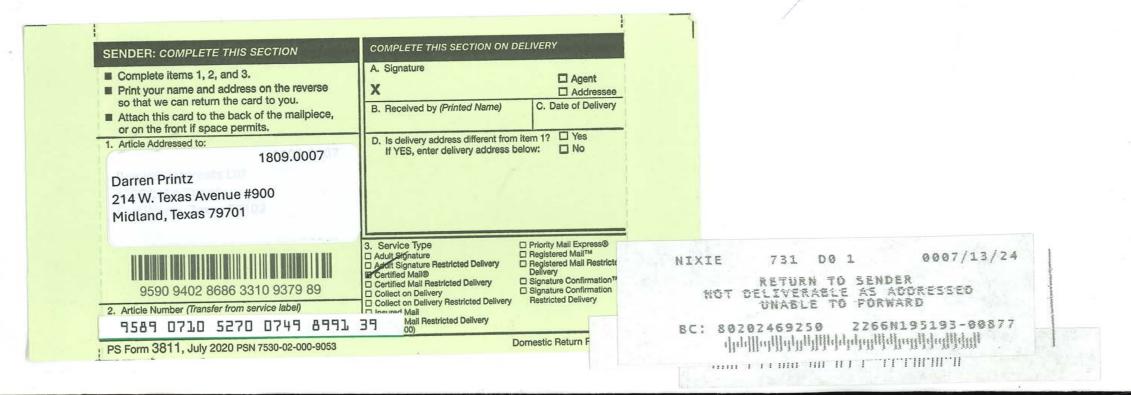


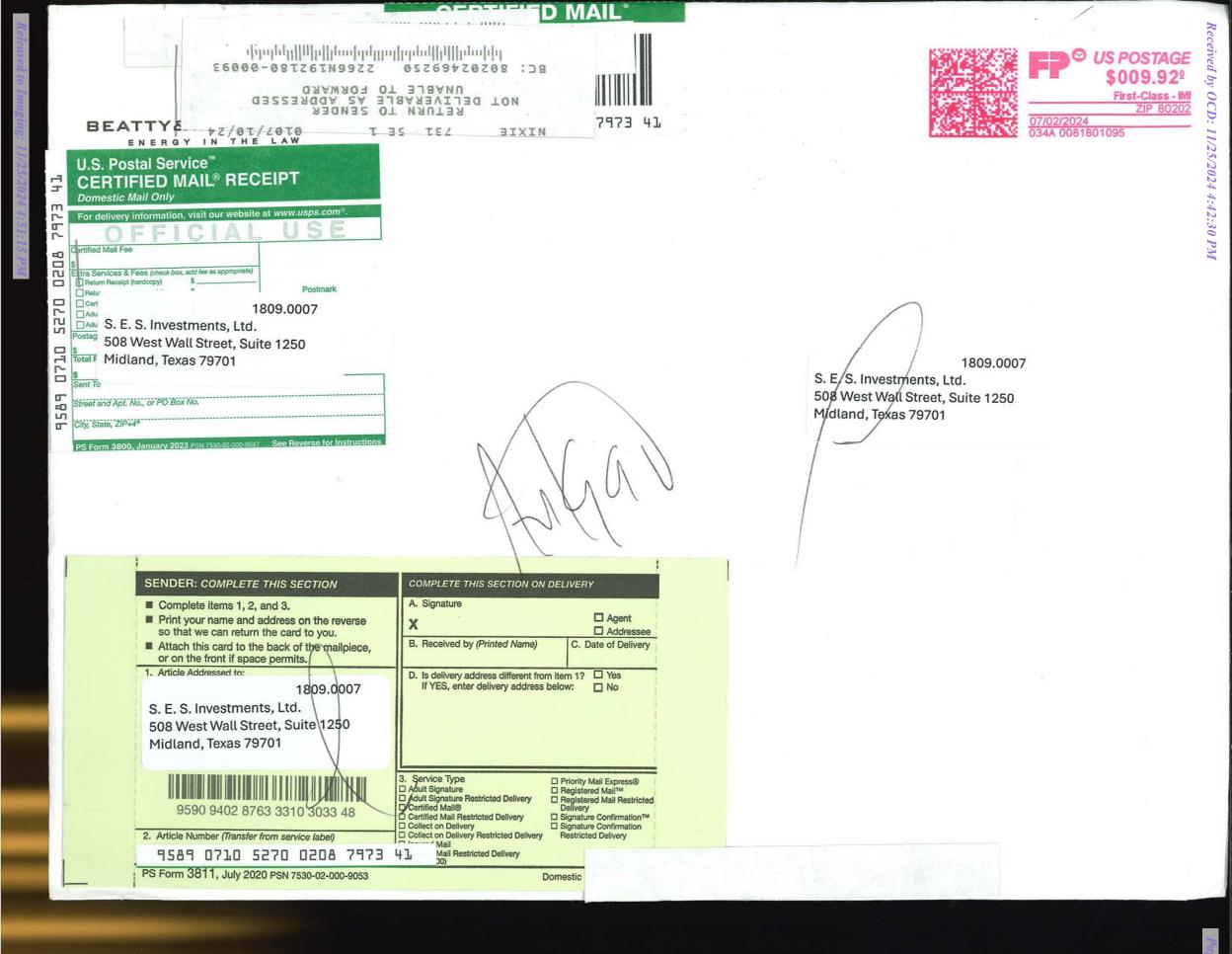




1809.0007 1809.0007

Darren Printz 214 W. Texas Avenue #900 Midland, Texas 79701





Final Amended & Consolidated Exhibit Packet vant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633







1809.0007 James D. Moring and wife, Dorothy D. Moring 303 West Wall, Suite 1000 Midland, Texas 79701

SENDER: COMPLETE THIS SECTION	ON	COMPLETE THIS SECTION ON DEL	IVERY	1	<u>8</u>
 Complete items 1, 2, and 3. Print your name and address on the so that we can return the card to you Attach this card to the back of the or on the front if/space permits. 	ou.	A. SignatureXB. Received by (Printed Name)	Agent Addressee C. Date of Delivery		
1. Article Addressed to: 1809 James D. Moring and wife, Do Moring 303 West Wall, Suite 1000 Midland, Texas 79701	0.0007 prothy D.	D. Is delivery address different from ite If YES, enter delivery address belo	m 1? □ Yes w: □ No		
9590 9402 8763 3310 30 2. Article Number (Transfer from service lat 9589 0710 5270 020)39 35	Addit Signature I Addit Signature Restricted Delivery I Certified Mail® I Collect on Delivery I Collect on Delivery Restricted Delivery I	Priority Mail Express® legistered Mail™ legistered Mail Restricted Jelivery Signature Confirmation™ Signature Confirmation Restricted Delivery		
PS Form 3811, July 2020 PSN 7530-0	and the second		estic Return Receipt		

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 2463.



CERTIFIED MAIL

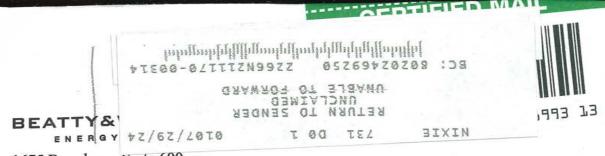


FP^C US POSTAGE \$009.92⁹ First-Class - IMI ZIP 80202 07/02/2024 034A 0081801095

1809.0007 Magnum Hunter Production, Inc. 600 East Las Colinas Blvd., Suite 1100 Irving, Texas 75039

SENDER: COMPLETE THIS SECTION	COMPLETE THIS SECTION ON DELIVERY	
 Complete items 1, 2, and 3. Print your name and address on the reverse so that we can return the card to you. Attach this card to the back of the mailpiece, or on the front if space permits. 	A. Signature X Agent Addressee B. Received by (Printed Name) C. Date of Delivery	
Article Addressed to: 1809.0007 Magnum Hunter Production, Inc. 600 East Las Colinas Blvd., Suite 1100	 D. Is delivery address different from item 1? Yes If YES, enter delivery address below: No 	NIXIE 731 DC 1 0007/10/24
9590 9402 8763 3310 3040 86 2. Article Number (Transfer from service label) 9589 0710 5270 0208 7965	3. Service Type ☐ Adult Signature ☐ Adult Signature Restricted Delivery ☐ Certified Mail® ☐ Collect on Delivery Restricted Delivery ☐ Collect on Delivery Restricted Delivery 59 fail fail Restricted Delivery restricted Delivery ☐ Signature Confirmation Restricted Delivery ☐ Signature Signature Confirmation Restricted Delivery ☐ Signature Signature Signature Confirmation ☐ Signature Signatu	RETURN TO SENDER ATTEMPTED - NOT KNOWN UNABLE TO FORWARD BC: 80202469250 2266N192172-02278
PS Form 3811, July 2020 PSN 7530-02-000-9053	Domestic Return Receip	

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet vant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 2463.





1675 Broadway, Suite 600 Denver, CO 80202

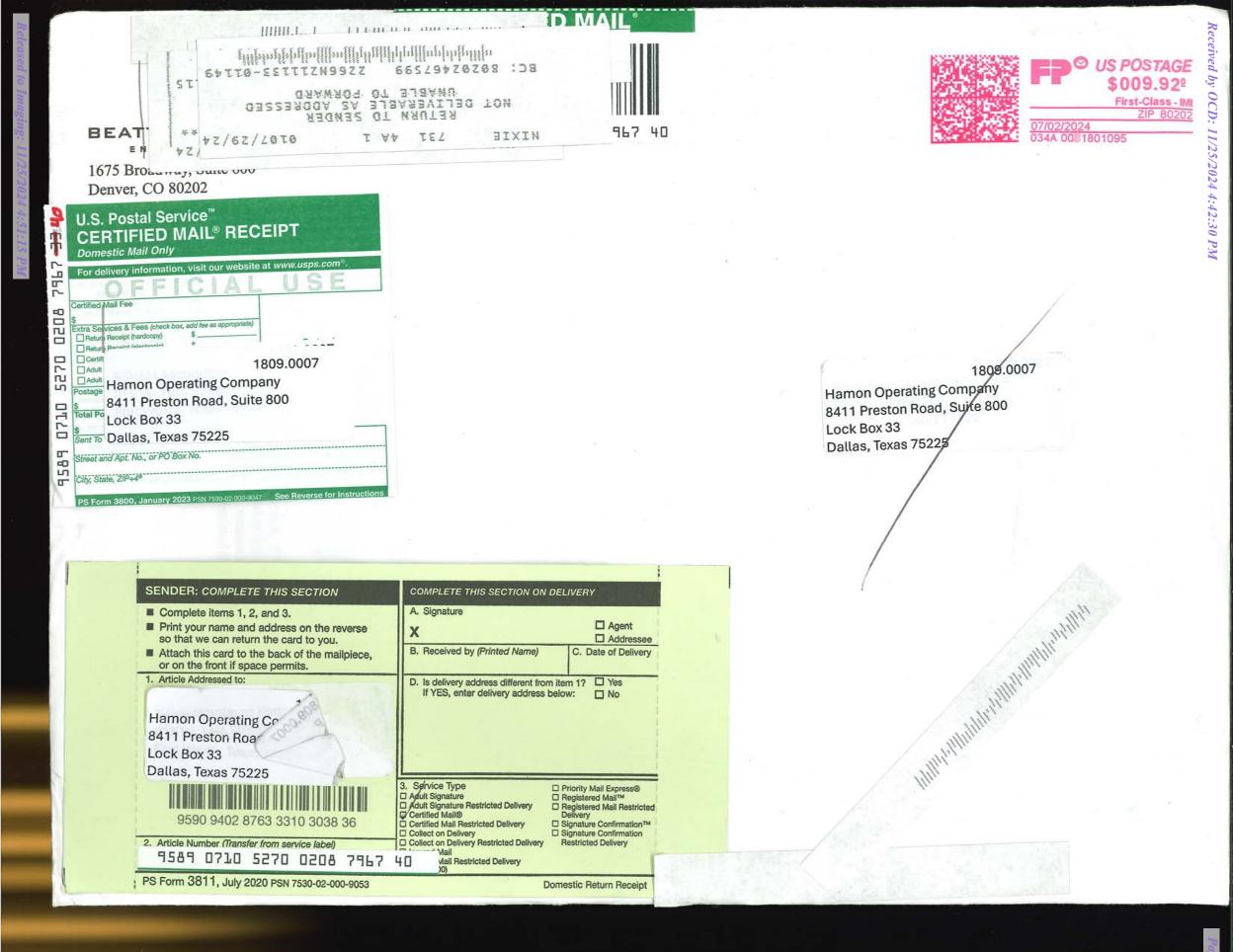
U.S. Postal Service[™] E **CERTIFIED MAIL® RECEIPT** Domestic Mail Only 6993 ww.usps.com r 174 Extra Services & Fees (check box, add fee as appropriate Return Receipt (hardcopy) \$ Return Receipt (electronic) 5270 Postmark Certified M-** Adult Sig 1809.0007 Adult Sig ostage **Buckeye Energy** DT2D Total Posta PO Box 3788 Midland, Texas 79702 ent To 589 Street and Apt. No., or PO Box No. City, State, 1 ary 2023 PSN 7530-02-See Reverse for Inst

SENDER: COMPLETE THIS SECTION COMPLETE THIS SECTION ON DELIVERY Complete items 1, 2, and 3. A. Signature Print your name and address on the reverse Agent X so that we can return the card to you. Addressee Attach this card to the back of the mailpiece, B. Received by (Printed Name) C. Date of Delivery or on the front if space permits. 1. Article Addressed to: D. Is delivery address different from item 1?
Yes If YES, enter delivery address below:
No 1809.0007 **Buckeye Energy** PO Box 3788 Midland, Texas 79702 Service Type Priority Mail Express®
 Registered Mail[™] Adult Signature
 Acult Signature Restricted Delivery
 Certified Mail® Registered Mail Restricted Delivery 9590 9402 8686 3310 9375 38 Certified Mail Restricted Delivery □ Signature Confirmation™ □ Signature Confirmation Collect on Delivery 2. Article Number (Transfer from service label) Collect on Delivery Restricted Delivery **Restricted Delivery** Insured Mail 9589 0710 5270 0749 8993 13 Mail Restricted Delivery PS Form 3811, July 2020 PSN 7530-02-000-9053 **Domestic Return Receipt**

UNCLAIMED

1809.0007

Buckeye Energy PO Box 3788 Midland, Texas 79702



inal Amended & Consolidated Exhibit Packet vant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 2463.



•





SQ SQ 1809.0007

Marbella Development, LP 2110-B Boca Raton Dr., Ste. 100 Austin, Texas 78747-1674

SENDER: COMPLETE THIS SECTION	COMPLETE THIS SECTION ON DE	ELIVERY				
 Complete items 1, 2, and 3. Print your name and address on the reverse so that we can return the card to you. 	A. Signature	Agent Addressee				
 Attach this card to the back of the mailpiece, or on the front if space permits. 	B. Received by (Printed Name)	C. Date of Delivery				
1. Article Addressed to: 1809.0007 Markella Daviolonment J.P.	D. Is delivery address different from i If YES, enter delivery address be					
Marbella Development, LP 2110-B Boca Raton Dr., Ste. 100 Austin, Texas 78747-1674				-R-T-S-	787475090-1N RETURN TO SENDER UNABLE TO FORWARD	07/30/24
9590 9402 8763 3310 3042 08	Adult Signature Adult Signature Restricted Delivery Cretified Mail® Certified Mail®	 Priority Mail Express® Registered Mail™ Registered Mail Restricted Delivery Signature Confirmation™ Signature Confirmation 			UNABLE TO FORWARD RETURN TO SENDER	
2. Article Number (Transfer from service label)	Collect on Delivery Restricted Delivery	Restricted Delivery	120	- Infillite	բերուսըյ <u>ին։</u> իլեսկորկ	ատուղո
9589 0710 5270 0208 7964 PS Form 3811, July 2020 PSN 7530-02-000-9053	<u>)</u>	mestic Return Receipt				



CERT ED

9589 0710 5270 0208 7984 92



1809.0007

Viersen Oil & Gas Co. 645 S. Lewis, Suite 200 Tulsa, Oklahoma 74136

741365037-1N

RETURN TO SENDER UNCLAIMED UNABLE TO FORWARD

RETURN TO SENDER

կբրեսղեվիկորոկվիկորդարկակովվիրինիս

07/29/24

COMPLETE THIS SECTION ON DELIVERY SENDER: COMPLETE THIS SECTION A. Signature Complete items 1, 2, and 3. Agent Agent Print your name and address on the reverse X Addressee so that we can return the card to you. B. Received by (Printed Name) C. Date of Delivery Attach this card to the back of the mailpiece, or on the front if space permits. D. Is delivery address different from item 1? Yes If YES, enter delivery address below: No 1. Article Addressed to: 1809.0007 Viersen Oil & Gas Co. 645 S. Lewis, Suite 200 Tulsa, Oklahoma 74136 D Priority Mail Express® 3. Service Type Adult Signature Registered Mail
 Registered Mail Restricted
 Delivery □ Registered Mail™ Adult Signature Restricted Delivery
 Certified Mail® □ Signature Confirmation™ □ Signature Confirmation Certified Mail Restricted Delivery 9590 9402 8686 3310 9408 28 Collect on Delivery Restricted Delivery Collect on Delivery Restricted Delivery 2. Article Number (Transfer from service label) Insured Mail *red Mail Restricted Delivery \$500)

9589 0710 5270 0208 7984 92

PS Form 3811, July 2020 PSN 7530-02-000-9053

-R-T-S-

Domestic Return Receipt





9589 0710 5270 0208 7965 04





1809.0007 Julia Ann Hissom Trust 5666 Cherry Chase Drive Houston, TX 77056

SENDER: COMPLETE THIS SECTION	COMPLETE THIS SECTION ON DELIVERY	
 Complete items 1, 2, and 3. Print your name and address on the reverse so that we can return the card to you. Attach this card to the back of the mailpiece, or on the front if space permits. 	A. Signature X Agent B. Received by (Printed Name) C. Date of Delivery	
1. Article Addressed to: 1809.0007 Julia Ann Hissom Trust 5666 Chevy Chase Drive Houston, TX 77056	 D. Is delivery address different from item 1? ☐ Yes If YES, enter delivery address below: ☐ No 	NTXTE 731 5E 1 0107/29/24
9590 9402 8763 3310 3040 31 2. Article Number (Transfer from service label) 9589 0710 5270 0208 7965	3. Service Type □ Priority Mail Express® □ Adult Signature □ Registered Mail™ □ Adult Signature Restricted Delivery □ Registered Mail Restricted Delivery □ Certified Mail® □ Signature Confirmation™ □ Collect on Delivery □ Signature Confirmation □ Collect on Delivery □ Signature Confirmation □ Collect on Delivery □ Signature Confirmation □ Collect an Delivery □ Signature Confirmation □ Adult Restricted Delivery □ Signature Confirmation □ 4 Adult Restricted Delivery	NIXIE 731 SE 1 DIGITIZATION RETURN TO SENDER NOT DELIVERABLE AS ADDRESSED UNABLE TO FORWARD BC: 80202469259 Z266N211190-00753

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet vant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 2463.



CERTIFIED MAIL®

5270 0208 7967 57

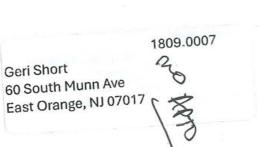
9589 0710

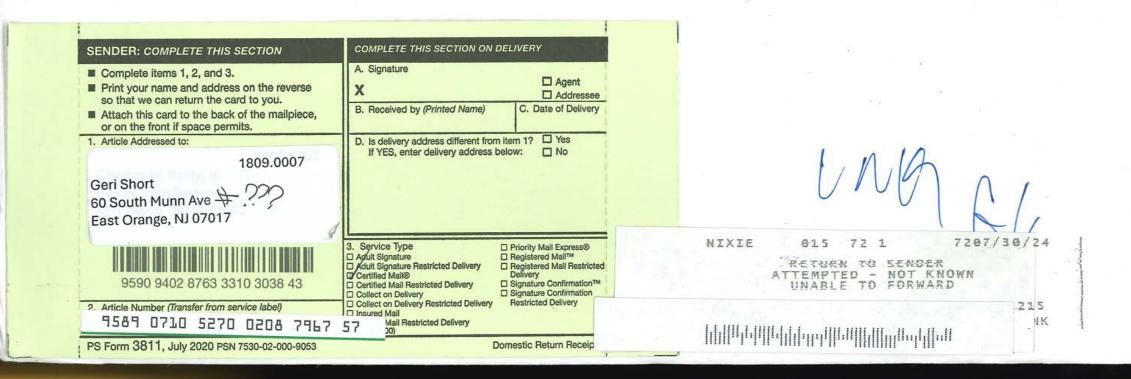
 EP
 US POSTAGE \$009.92⁹

 First-Class - IMI ZIP 80202

 07/02/2024

 034A 0081801095





inal Amended & Consolidated Exhibit Packet vant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633



•

CERTIFIED MAIL

1589 0710 5270 0208 7965 80



1809.0007

Marathon Oil Permian, LLC 5555 San Felipe St. Houston, Texas 77056

UTF 715/24

SENDER: COMPLETE THIS SECTION	COMPLETE THIS SECTION ON DEL	LIVERY	1		
 Complete items 1, 2, and 3. Print your name and address on the reverse so that we can return the card to you. 	A. Signature	Agent Addressee			
Attach this card to the back of the mailpiece, or on the front if space permits.	B. Received by (Printed Name)	C. Date of Delivery			
1. Article Addressed to: 1809.0007 Marathon Oil Permian, LLC	D. Is delivery address different from ite If YES, enter delivery address belo	em 1? Yes ow: No			
5555 San Felipe St. Houston, Texas 77056			-R-T-S-	770565009-1N *95 07/29/24 RETURN TO SENDER	
9590 9402 8763 3310 3041 16	Adult Signature Adult Signature Restricted Delivery Certified Mail® Certified Mail® Certified Mail Restricted Delivery Collect on Delivery	Priority Mail Express® Registered Mail ^{™M} Registered Mail Restricted Delivery Signature Confirmation ^{™M} Signature Confirmation		UNABLE TO FORWARD UNABLE TO FORWARD RETURN TO SENDER	
2. Article Number (Transfer from service label)95890710527002087965	Collect on Delivery Restricted Delivery	Restricted Delivery	······ ₁	ուսկինվիկտիշսկիս։ Ոկեսվիվ ^{ես} աՈ	
PS Form 3811, July 2020 PSN 7530-02-000-9053	Dom	nestic Return Receipt	 -		

1

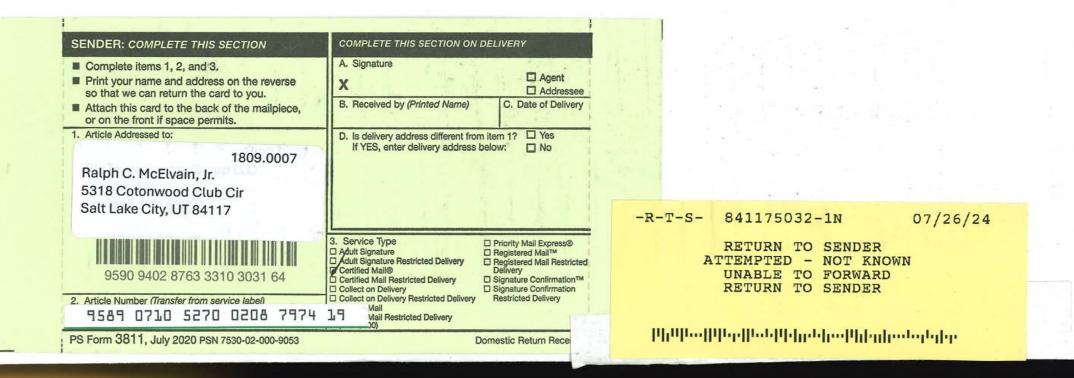
+ 1.9	U.S. Postal Service [™] CERTIFIED MAIL [®] REC Domestic Mail Only	EIPT
4262	For delivery information, visit our website a	
9 0710 5270 0208	Certified Mail Fee	ub Cir

CERTIFIED IVIAIL 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1





1809.0007 Ralph C. McElvain, Jr. 5318 Cotonwood Club Cir Salt Lake City, UT 84117



Final Amended & Consolidated Exhibit Packet vant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

1 9.8	U.S. Postal Service [™] CERTIFIED MAIL [®] RECEIPT Domestic Mail Only	
589 0710 5270 0208 797	For delivery information, visit our website at www.usps.com*. OF FICIALUSE Certified Mail Fee \$ Extra Services & Fees (check box, edd fee as appropriate) Beturn Receipt (hardcopy) \$ Beturn Receipt (hardcopy) \$ Certifie 1809.0007 Adult S 1809.0007 Adult S 1809.0007 Steven W. Smith, Personal Representative of The \$ Estate of Alice Marie Smith, Deceased Postage Steven W. Smith, Personal Representative of The \$ Bottom A Drive \$ Noswell, New Mexico 88201 Streef and Apt. No., or PO Box No. Streef and Apt. No., or PO Box No.	9589 0710 5270 0208 79
Г	City, State, ZIP+4*	

PS Form 3800, January 2023 PSN 7530-02-

•





Received by OCD: 11/25/2024 4:42:30 PM

UNC

See Reverse for Instructions

0710 5270 0208 7971 98

1809.0007 The Estate of Alice Marie Smith, Deceased Steven W. Smith, Personal Representative of The Estate of Alice Marie Smith, Deceased 3012 Diamond A Drive Roswell, New Mexico 88201

	LIVERY	COMPLETE THIS SECTION ON DEL		ETE THIS SECTION	SENDER: COMPLE
1.4	Agent Addressee	A. Signature X		and address on the rev eturn the card to you.	so that we can ret
	C. Date of Delivery	B. Received by (Printed Name)	ilpiece,	to the back of the mails space permits.	Attach this card to or on the front if s
		D. Is delivery address different from ite If YES, enter delivery address belo		1809.0007 arie Smith, Deceased	1. Article Addressed to:
			of The	Smith, Deceased ve	The Estate of Alice Mai Steven W. Smith, Pers Estate of Alice Marie S 3012 Diamond A Drive Roswell, New Mexico
NIXIE 731 RETUI UNABI	Priority Mail Express® Registered Mail™ Registered Mail Restricted Delivery Signature Confirmation™ Signature Confirmation	Adult Signature Gult Signature Restricted Delivery Certified Mail® Certified Mail Restricted Delivery S		Sonal Representative of Smith, Deceased ve o 88201	Steven W. Smith, Pers Estate of Alice Marie S 3012 Diamond A Drive Roswell, New Mexico

0107/26/24 5Z 1

C

RN TO SENDER NCLAIMED LE TO FORWARD

250 2266N208193-01519

Exhibit D-4 Publication Notice Case No. 24632 & 24633

Affidavit of Publication

STATE OF NEW MEXICO COUNTY OF LEA

I, Daniel Russell, Publisher of the Hobbs News-Sun, a newspaper published at Hobbs, New Mexico, solemnly swear that the clipping attached hereto was published in the regular and entire issue of said newspaper, and not a supplement thereof for a period of 1 issue(s).

> Beginning with the issue dated July 14, 2024 and ending with the issue dated July 14, 2024.

Juss

Publisher

Sworn and subscribed to before me this 14th day of July 2024.

sseeReithBlack

Business Manager



This newspaper is duly qualified to publish legal notices or advertisements within the meaning of Section 3, Chapter 167, Laws of 1937 and payment of fees for said publication has been made.

July 14, 2024

LEGAL NOTICE

STATE OF NEW MEXICO ENERGY, MINERALS, AND NATURAL RESOURCES DEPARTMENT OIL CONSERVATION DIVISION, SANTA FE, NEW MEXICO

The State of New Mexico, Energy Minerals and Natural Resources Department, Oil Conservation Division ("Division") hereby gives notice that the Division will hold public hearings before a hearing examiner on the following case.

The hearing will be conducted on **Thursday, July 25, 2024, beginning at 8:15 A.M.** in a hybrid fashion, both in person at the Energy, Minerals, Natural Resources Department, Wendell Chino Building, Pecos Hall, 1220 South St. Francis Drive, 1st Floor, Santa Fe, NM 87505 and via the WebEx virtual meeting platform. To view the hearing docket and to determine how to participate in the electronic hearing, visit the Division's website at: <u>http://www.emnrd.state.nm.us/OCD/hearing-info/</u> or contact Sheila Apodaca at <u>Sheila Apodaca@emnrd.nm.gov</u>. Documents filed in the case may also be viewed at <u>https://ocdimage.emnrd.state.nm.us/locaseFileCriteria.aspx</u>. If you are an individual with a disability who Heads a trader amolifier qualified ion language interpretate or other form of auxiliary aid or service to the service of auxiliary and the service of auxiliary and the service of auxiliary and the service to service of auxiliary and the service of auxiliary and the service of auxiliary and the service to service of auxiliary and the service of auxiliary and the service of the service of auxiliary and the service of the service of the service of auxiliary and the service of th who heeds a reader, amplifier, qualified sign language interpreter, or other form of auxiliary aid or service to attend or participate in the hearing, contact Sheila Apodaca or the New Mexico Relay Network at 1-800-659-1779, no later than July 15, 2024

. Sumu

STATE OF NEW MEXICO TO: All named parties and persons having any right, title, interest or claim in the following case and notice to the public. 10101

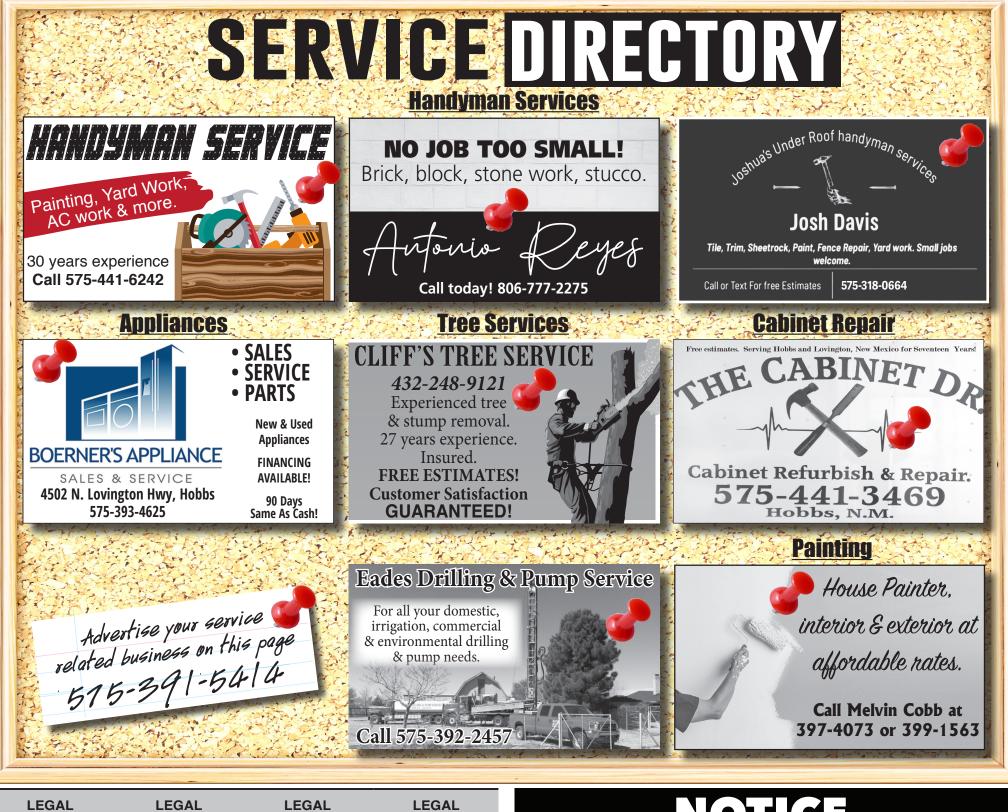
(前式告: All land descriptions herein refer to the New Mexico Principal Meridian whether or not so stated.)

To: All Interested parties, including: A. H. Gonzales Oll Co; Acoustic Neuroma Association; Alexandra Hissom Trust; Bank of America, N.A. Trustee under the Will of Roberta M. Regan, Deceased; Bank of America, N.A., Sole Trustee of the Selma E. Andrews Perpetual Charitable Trust; Bank of America, N.A., Tot: All interested parties, including: A. H. Gonzales OII Co: Acoustic Neuroma Association; Alexandra Hissom Trust; Bank of America, N.A. Trustee under the Will of Roberta M. Regan, Deceased; Bank of America, N.A., Sole Trustee of the Selma E. Andrews Perpetual Charitable Trust; Bank of America, N.A., Sole Trustee of the Selma E. Andrews Trust, for the benefit of Peggy Barrett; Baxxots, LLC: Big Three Energy Group LLC; Billy J. Cook; Blaibas Energy, LLC; Bovina Limited Liability Company; Barliel institute of America, N.A., Sole Trustee, Andrews Trust, for the benefit of Peggy Barrett; Baxxots, LLC: Billy J. Cook; Blaibas Energy, LLC; Bovina Limited Liability Company; Barliel Institute of America, N.A., Agent, Brian C. Reid; Brian Peter McGary 2017 Trust; Buckey Energy, LLC; Cortar Energy; Coyote OI and Gas, LLC; D&MS Melson Properties, LP; Darren Printz; David A. Hart (Andrea M. Hart, spouse); DelMar Holdings, LP; Denny Snelson Properties, LP; Darren Printz; David A. Hart (Andrea M. Hart, spouse); DelMar Holdings, LP; Denny Snelson Properties, LP; Oarnen Printz; David A. Hart (Andrea M. Hart, spouse); DelMar Holdings, LP; Oen Thompson and James Cleo Thompson, Jr. LP; Jack Erwin, Jacquelin M. Withers Trust, Inc; For Contract Scheroft, Julia Ann Hissom Trust; Kaiser-Francis OI Company; Kathleen A. Tsibulsy; KM Part Investments, LLC; Jerwick I, LTD; Magnum Hunter Production, Inc; Manta OII & Gas Corporation, Martano OI Permian, LLC; Medourne Development Corporation J. Melson; Mary Jane McGary, Truste, or OBurt, Scheroft, Julia Ann, Jane McGary, Truste, Co Burt, Scheroft, Julia Angru, Jane McGary, Trustee, Co But Barrel Consulting; Matador Resources; Maverick OII & Gas Corporation; Maybole, LLC; McElvain OII Company; LWIson; Mary Jane McGary, Trustee, Scheregy Corporation, Michelle Bure, Mike Petraitis; MPC Permian Co: NationsBank of Texas, NA Trustee, Co Buber, Borderi M. Scher, Scheregy, Corporation, Michelle Bure, Mike Petraitis; MPC Permian Co: NationsBank of Texas, NA Trustee, Co Bueopomert Partners, S4-A;

67112105

00292222

MARY FINNEY BEATTY & WOZNIAK, P.C. 1675 BROADWAY, SUITE 600 **DENVER, CO 80202**



LEGAL NOTICE July 14, 2024

STATE OF NEW MEXICO

ENERGY, MINERALS, AND NATURAL RESOURCES DEPARTMENT OIL CONSERVATION DIVISION, SANTA FE, NEW MEXICO

The State of New Mexico, Energy Minerals and Natural Resources Department, Oil Conservation Division ("Division") hereby gives notice that the Division will hold public hearings before a hearing examiner on the following case

The hearing will be conducted on **Thursday, July 25, 2024, beginning at 8:15 A.M.** in a hybrid fashion, both in-person at the Energy, Minerals, Natural Resources Department, Wendell Chino Building, Pecos Hall, 1220 South St. Francis Drive, 1st Floor, Santa Fe, NM 87505 and via the WebEx virtual meeting platform. To view the hearing docket and to determine how to participate in the electronic hearing, visit the Division's website at: <u>http://www.emnrd.state.nm.us/OCD/hearing-info/</u> or contact Sheila Apodaca at <u>Sheila.Apodaca@emnrd.nm.gov</u>. Documents filed in the case may also be viewed at https://ocdimage.emnrd.state.nm.us/imaging/CaseFileCriteria.aspx. If you are an individual with a disability who needs a reader, amplifier, qualified sign language interpreter, or other form of auxiliary aid or service to attend or participate in the hearing, contact Sheila Apodaca or the New Mexico Relay Network at 1-800-659-1779, no later than July 15, 2024.

STATE OF NEW MEXICO TO:

All named parties and persons having any right, title, interest or claim in the following case and notice to the public.

(NOTE: All land descriptions herein refer to the New Mexico Principal Meridian whether or not so stated.)

TO: All interested parties, including: A. H. Gonzales Oil Co; Acoustic Neuroma Association; Alexandra rustee under the Will of Roberta M. Regan, Deceased; Bank of of America, N.A

NOTICE

Nydjia Lawrence, CNP will be leaving Lovington Medical Clinic, Tuesday, August 6, 2024.

Patient medical records will be retained at Nor-Lea. Requests for transfer of your records to the provider of your choice may be completed by contacting:

LOVINGTON MEDICAL RECORDS

1600 N. Main, Lovington, NM 88260 | medicalrecordsgroup@nlgh.org | (575) 396-6611 ext. 2754

UNITED IN SERVI	CE. TRUSTED FOR LI	FE.	Nor-Lea Hospital District
LEGAL	LEGAL	LEGAL	LEGAL

LEGAL NOTICE July 14, 2024

STATE OF NEW MEXICO ENERGY, MINERALS, AND NATURAL RESOURCES DEPARTMENT OIL CONSERVATION DIVISION, SANTA FE, NEW MEXICO

The State of New Mexico, Energy Minerals and Natural Resources Department, Oil Conservation Division

America, N.A., Sole Trustee of the Selma E. Andrews Perpetual Charitable Trust; Bank of America, N.A., Sole Trustee of the Selma E. Andrews Trust, for the benefit of Peggy Barrett; Baxsto, LLC; Big Three Energy Group LLC; Billy J. Cook; Blairbax Energy, LLC; Bovina Limited Liability Company; Braille Institute of America, Inc; Brian C Reid; Brian Peter McGary 2017 Revocable Trust, Brian Peter McGary, Trustee, Bank of America, N.A., Agent; Brian Peter McGary 2017 Trust; Buckeye Energy, Inc; Buffy Energy, LLC; Burk Royalty Company; Burnett Oil Company; Camarie Oil and Gas Inc; Caroline Hissom Wallace Trust; Christine A Kelly; Cindy L. Buckley Olive; Colgate Royalties, LP; Community Minerals, LLC; Coterra Energy; Coyote Oil and Gas, LLC; D&M Snelson Properties, LP; Darren Printz; David A. Hart (Andrea M. Hart, spouse); DelMar Holdings, LP; Denny Snelson Pumping Unit; Don O. Chapell, Inc.; Earthstone Permian, LLC; EOG Resources, Inc.; Featherstone Development Corp; Finwing Corporation; Foran Oil Company; George Soros; Geri Short; Gregory Ashworth; Hamon Operating Company; Higgins Trust, Inc; HOG Partnership LP; HTI Resources, Inc.; J. Cleo Thompson and James Cleo Thompson, Jr., LP; Jack Erwin; Jacquelin M. Withers Trust; JAF Exploration, LLC; James D. Moring and wife, Dorothy D. Moring; Jan Trainer Smith; John A Starck; John P. Ashworth; Julia Ann Hissom Trust; Kaiser-Francis Oil Company; Kathleen A. Tsibulsky; KM Petro Investments, LLC; Lerwick I, LTD.; Magnum Hunter Production, Inc.; Manta Oil & Gas Corporation; Marathon Oil Permian, LLC; Marbella Development, LP; Marion Leon Spears; Mary H. Wilson; Mary Jane McGary Trust; Mary Jane McGary Trust, Mary Jane McGary, Trustee, c/o Blue Barrel consulting; Matador Resources; Maverick Oil & Gas Corporation; Maybole, LLC; McElvain Oil Company LP; McGary Family Trust; Mewbourne and Daughters, Ltd.; Mewbourne Development Corporation #1; Mewbourne Development Corporation #2; Mewbourne Development Corporation #3; Mewbourne Development Partners, 93-B; Mewbourne Development Partners, 94-A; Mewbourne Oil Company; Mexco Energy Corporation; Michelle Blum; Mike Petraitis; MRC Permian Co; NationsBank of Texas, NA Trustee of the Sabine Royalty Trust Nearburg Producing Company; Olive Petroleum, Inc; Ozark Exploration, Inc; Penroc Oil Corporation Permian Resources; Petraitis Oil & Gas, Inc.; Prima Exploration, Inc.; Prospector LLC; Ralph C. McElvain, Jr.; Randal Clay Spears; Rhombus Energy Company; Rhombus Operating Co. LtC, Raiph C. McElvain, Sobert Hissom Trust; Ross Duncan Properties LLC; S.E.S. Investments, Ltd.; Sandra Sue Spears; Schlagal Brothers; Seely Oil; Sharbro Energy, LLC; Slate River Oil & Gas LLC; Susan Weber; T. H. McElvain Oil & Gas, LLLP; Tamara Hissom Budd Trust; The Communities Foundation of Texas; The Estate of Alice Marie Smith, Deceased; The Estate of Alice R. Schlagal, Deceased; The Estate of Alice R. Schlagal, Deceased, Study Content of the State of Alice R. Schlagal, Deceased; The Estate of Alice R. Schlagal, Deceased, Trudy Gayle Schlagal Rea, surviving daughter of Alice R. Schlagal, Deceased; The Estate of Lillie M. Yates deceased; The Estate of R. C. Schlagal, Deceased; The Estate of R. C. Schlagal, Deceased, Trudy Gayle Schlagal Rea, Personal Representative of The Estate of R. C. Schlagal, Deceased, The First National Bank, Trustee of the Mary Anne Berliner Foundation Established under Trust Agreement, dated February 1, 2000; The Fund for Animals, Inc.; The International Fund for Animal Welfare; The William Patrick Ashworth and Michel Marie Animal Value and Constant and C Michelle; Marie Ashworth Living Trust; Thomaston, LLC; Timothy R. MacDonald; Top Brass Oil Properties, Inc.; Trainer Partners, LTD; Trobaugh Properties; Viersen Oil & Gas Co.; W.T.G. Exploration, Inc.; Whitney Hopkins as Successor Trustee of the Jacqueline M. Withers Revocable Trust; World Wildlife Fund; Yarbrough Oil LP

CASE NO. 24632: Application of Avant Natural Resources, LLC for Compulsory Pooling and Approval of an Overlapping Non-Standard Horizontal Spacing Unit, Lea County, New Mexico. Applicant in the above-styled cause seeks an order from the Division: (1) approving an overlapping 1,280-acre, more or less non-standard horizontal spacing unit composed of all of Sections 29 and 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M.; and (2) pooling all uncommitted mineral interests in the Bone Spring Formation, but excluding the second bench of the Bone Spring formation, designated as an oil pool, underlying said unit. The proposed wells to be dedicated to the horizontal spacing unit are the Daytona 29 Fed Com #301H which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 to a bottom hole location in the 1st bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32; Daytona 29 Fed Com #601H, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 to a bottom hole location in the 3rd bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32; Daytona 29 Fed Com #302H, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 to a bottom hole location in the 1st bench of the Bone Spring Formation in the SE/4SW/4 (Unit N) of Section 32; Daytona 29 Fed Com #602H, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 to a bottom hole location in the 3rd bench of the Bone Spring Formation in the SE/4SW/4 (Unit N) of Section 32; **Daytona 29 Fed Com #303H**, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NE/4 (Unit A) of Section 29 to a bottom hole location in the 1st bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SE/4 (Unit O) of Section 32; **Daytona 29 Fed Com #603H**, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NE/4 (Unit A) of Section 29 to a bottom hole location in the 3rd bench of the Bone Spring Formation in the SW/4SE/4 (Unit O) of Section 32; Daytona 29 Fed Com #304H, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NE/4 (Unit A) of Section 29 to a bottom hole location in the 1st bench of the Bone Spring Formation in the SE/4SE/4 (Unit[´]P) of Section 32; and **Daytona 29 Fed Com #604H**, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NE/4 (Unit A) of Section 29 to a bottom hole location in the 3rd bench of the Bone Spring Formation in the SE/4SE/4 (Unit P) of Section 32. The wells are orthodox in location, and the take points and laterals comply with Statewide Rules for setbacks. This proposed non-standard horizontal spacing unit will overlap the following existing communitization agreements in the second bench of the Bone Spring formation: (1) NMNM 136645, comprising the W/2W/2 of Section 29 and dedicated to the EK 29 BS2 Federal Com #004H (API # 30-025-42700), (2) NMNM 136644, comprising the E/2W/2 of Section 29 and dedicated to the EK 29 BS2 Federal Com #003H (API # 30-025-42699); (3) NMNM 137191, comprising the W/2E/2 of Section 29 and dedicated to the EK 29 BS2 Federal Com #002H (API # 30-025-43676; and (4) NMNM 137190, comprising the E/2E/2 of Section 29 and dedicated to the EK 29 BS2 Federal Com #001H (API # 30-025-43687), all of which are operated by Prima Exploration, Inc. Also to be considered will be the cost of drilling and completing the wells and the allocation of the costs thereof; actual operating costs and charges for supervision; there is and une and call of the cost of drilling and completing the wells and une and call of the cost of drilling and completing the wells and une and call of the cost of drilling and completing the wells and une and call of the cost of drilling and completing the wells and une and call of the cost of drilling and completing the wells and une and call of the cost of drilling and completing the wells and une and call of the cost of drilling and completing the wells and une and call of the cost of drilling and completing the wells and une; and a Cost of drilling and completing the wells and une; and a completing the wells. The wells and lands are located the cost of drilling and completing the wells. The wells and lands are located the design and the design and completing the wells. The wells and lands are located the design and the design are completed to the wells. The wells and lands are located the design are completed to the design are completed to the wells. The wells and lands are located the design are completed to the design are comple

Division") hereby gives notice that the Division will hold public hearings before a hearing examiner on the following case.

The hearing will be conducted on **Thursday, July 25, 2024, beginning at 8:15 A.M.** in a hybrid fashion, both in-person at the Energy, Minerals, Natural Resources Department, Wendell Chino Building, Pecos Hall, 1220 South St. Francis Drive, 1st Floor, Santa Fe, NM 87505 and via the WebEx virtual meeting platform. To view the hearing docket and to determine how to participate in the electronic hearing, visit the Division's website <u>//www.emnrd.state.nm.us/OCD/hearing-info/</u> or contact Sheila Apodaca at http: <u>Sheila.Apodaca@emnrd.nm.gov</u>. Documents filed in the case may also be viewed at https://ocdimage.emnrd.state.nm.us/imaging/CaseFileCriteria.aspx. If you are an individual with a disability who needs a reader, amplifier, qualified sign language interpreter, or other form of auxiliary aid or service to attend or participate in the hearing, contact Sheila Apodaca or the New Mexico Relay Network at 1-800-659-1779, no later than **July 15, 2024**.

All named parties and persons having any right, title, interest or claim in the following case and notice to the public.

(NOTE: All land descriptions herein refer to the New Mexico Principal Meridian whether or not so stated.)

TO: All interested parties, including: Magnum Hunter Production, Inc.; Earthstone Permian, LLC Marathon Oil Permian, LLC; Burk Royalty Company; W.T.G. Exploration, Inc.; George Soros; Susan Weber, Marbella Development, LP; A. H. Gonzales Oil Co; Viersen Oil & Gas Co.; James D. Moring and wife Dorothy D. Moring; Manta Oil & Gas Company; The Estate of Alice Marie Smith, Deceased; Schlagal Brothers; Timothy R. MacDonald; The Estate of R. C. Schlagal, Deceased; The Estate of Alice R. Schlagal, Deceased; Maverick Oil & Gas Corporation; Kaiser- Francis Oil Company; HOG Partnership LP; Trainer Deceased, Maverick Oli & Gas Corporation, Kalser- Francis Oli Company, HOG Partnership LP; Trainer Partners, LTD; Mexco Energy Corporation; Don O. Chapell, Inc.; Mewbourne Oil Company; DelMar Holdings, LP; Mewbourne and Daughters, Ltd.; Mewbourne Development Partners, 94-A, L.P.; Mewbourne Development Partners, 93-B, L.P.; Mewbourne Development Corporation; Mewbourne Development Corporation #1; Mewbourne Development Corporation #2; Mewbourne Development Corporation #3; McElvain Oil Company LP; T. H. McElvain Oil & Gas, LLLP; Prima Exploration, Inc.; Maybole, LLC; Jacqueline M. Withers Trust; Everette L. Andrews Jr. Trustee; Boswell Interests Ltd; Burnett Oil Company; Michael J CEB Oil Company; Merlyn Holland Wright Dahlin; Amy Vernae Dahlin Trust; EAB Oil Company; Michael J Havel; David L. Henderson; David L. Henderson and Dawn Henderson; Houston and Emma Hill Trust Estate; HHE II, LLC and Horcado Dream, LLC; John P. Oil Company; Ozark Exploration, Inc; PVB Oil Company; Sierra Madre Energy, LLC; Charles W. Seely, Jr.; Seely Petroleum Partners, LP; SSV&H Associates; J. Cleo Thompson and James Cleo Thompson Jr, LP; Adelaide Y. Thomsen, Trustee; Wes-Tex Drilling Co. LP; 2017 Permian Basin JV; Bovina Limited Liability Company; Nearburg Producing Company; A. H. Gonzales Oil Co.; David A. Hart (Andrea M. Hart, spouse); Coyote Oil and Gas, LLC; Top Brass Oil Properties, Inc.; S. E. S. Investments, Ltd.; The Estate of R. C. Schlagal, Deceased; Trudy Gayle Schlagal Rea, Personal Representative of The Estate of R. C. Schlagal, Deceased; The Estate of Alice R. Schlagal Deceased; Trudy Gayle Schlagal Rea, surviving daughter of Alice R. Schlagal, Deceased; John A. Starck Mike Petraitis; Darren Printz; Colgate Royalties, LP; Penroc Oil Corporation; Geri Short; Slate River Oil & Mike Petratits; Darren Printz; Colgate Royalties, LP; Penroc Oil Corporation; Gen Short; Slate River Oil & Gas LLC; Jan Trainer Smith; Whitney Hopkins as Successor Trustee of the Jacqueline M. Withers Revocable Trust; Brian Peter McGary 2017 Revocable Trust, Brian Peter McGary, Trustee, Bank of America, N.A., Agent; Mary Jane McGary Trust, Mary Jane McGary, Trustee c/o Blue Barrel consulting; KM Petro Investments, LLC; Buckeye Energy; Community Minerals, LLC; Kathleen A. Tsibulsky; Michelle Blum; Christine A Kelly; The William Patrick Ashworth and Michelle Marie Ashworth Living Trust; Gregory Ashworth; John P. Ashworth; Sharbro Energy, LLC; EGO Resources, Inc.; The First National Bank, Trustee of the Mary Anne Berliner Foundation Established under Trust Agreement, dated February 1, 2000; HTI Resources, Inc.; NationsBank of Texas, NA Trustee of the Sabine Royalty Trust; Braille Institute of America, Inc; Bank of America, N.A., Sole Trustee of the Selma E. Andrews Peroetual Charitable Trust; Thomaston, LLC; Bank of America, N.A., Sole Trustee of the Selma E. Andrews Perpetual Charitable Trust; Thomaston, LLC Bank of America, N.A., Sole Hustee of the Senha E. Andews Perpetual Chantable Hust, Horhaston, ELC, Bank of America, N.A. Trustee under the Will of Roberta M. Regan, Deceased; The Estate of Lillie M. Yates, deceased; Higgins Trust, Inc; Ralph C. McElvain, Jr.; Billy J. Cook; Seely Oil; Matador Resources; Yarbrough Oil LP; Coterra Energy; Permian Resources; Camarie Oil and Gas inc; Ross Duncan Properties LLC; Big Three Energy Group LLC; Featherstone Development Corp; Prospector LLC; Brian C Reid; MRC Permian Co; Jacquelin M Withers Trust; Brian Peter McGary 2017 Trust; McGary Family Trust; Mary Jane McGary Trust; Boambus Operations Trust; Rhombus Operating

CASE NO. 24633: Application of Avant Natural Resources, LLC for Compulsory Pooling and Approval of a Non-Standard Horizontal Spacing Unit and, Lea County, New Mexico. Applicant in the above-styled cause seeks an order from the Division: (1) approving a 1,280-acre, more or less, non-standard horizontal spacing unit composed of all of Sections 29 and 32, Township 18 South, Range 34 East, N.M.P.M.; and (2) pooling all uncommitted mineral interests in the Wolfcamp Formation, designated as an oil pool, underlying said unit. The proposed wells to be dedicated to the horizontal spacing unit are the Daytona 29 Fed Com **#006H**, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NÉ/4NW/4 (Unit C) of Section 29 to a bottom hole location in the Wolfcamp Formation in the SW/4SW/4 (Unit M) of Section 32 **Daytona 29 Fed Com #007H**, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NW/4 (Unit C) of Section 29 to a bottom hole location in the Wolfcamp Formation in the SE/4SW/4 (Unit N) of Section 32; **Daytona 29 Fed Com #008H**, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NE/4 (Unit A) of Section 29 to a bottom hole location in the Wolfcamp Formation in the SW/4SE/4 (Unit O) of Section 32; and **Daytona 29 Fed Com #009H**, which is an oil well that will be horizontally drilled from a surface location in the NE/4NE/4 (Unit A) of Section 29 to a bottom hole location in the Wolfcamp Formation in the SE/4SE/4 (Unit P) of Section 32. The wells are orthodox in location, and the take points and laterals comply with Statewide Rules for setbacks. Also to be considered will be the cost of drilling and completing the wells and the allocation of the costs thereof; actual operating

EXHIBIT E REBUTTAL EXHIBITS CASE NOS. 24632 & 24633

Avant Section 32 Ownership/Control Daytona 29 Fed Com #301H-#304H / #601H-#604H / #006H-#009H Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 Exhibit E-1



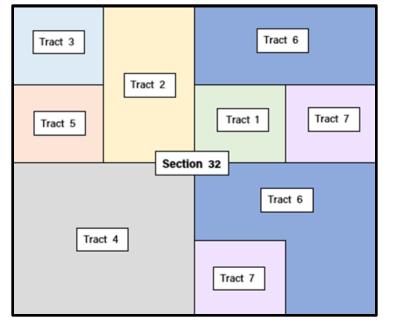
Page 306 of 309

Avant's working control interest in Section 32 is significantly higher than Cimarex claims

- Cimarex Exhibit A-7 (b) claims Avant entities only own 1.20 NMA in Section 32
- Avant has completed several acquisitions in the past year to bolster ownership in Section 32 (HOG Partnership, LP, Diane Cost on

Trust, Dorothy and Jeffrey Martin and Donna Priest Trust), none of which seem to be captured in Cimarex's title

• These parties do not appear to be affected by the 1998 JOA interpretation discussed in Avant's Exhibit A-15



COMMITTED PARTIES TO SECTION 32 OF DAYTONA UNIT							
Tract	Lease	Acres	WI Committed				
Tract 4	VA-0473	2.6667	0.21%				
Tract 5	K-4922	8.5538	0.67%				
Tract 6	K-4922	40.6267	3.17%				
Tract 7	B-0156512	20.0000	1.56%				
		71.8472	5.61%				

COMMITTED PARTIES TO SECTION 32 OF DAYTONA UNIT (WOLFCAMP)							
Tract	Lease	Acres	WI Committed				
Tract 4	VA-0473	4.0000	0.31%				
Tract 5	К-4922	17.1076	1.34%				
Tract 6	K-4922	81.2535	6.35%				
Tract 7	B-0156512	20.0000	1.56%				
		122.3611	9.56%				



Marathon Oil Permian Ownership Daytona 29 Fed Com #301H-#304H / #601H-#604H / #006H-#009H Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 Exhibit E-2



Page 307 of 309

Marathon Oil Permian ownership may be interpreted differently than shown in submitted exhibits

• Marathon Oil Permian filed an entry of appearance in Cases 24632 and 24633 on October 31 due to a discrepancy in Avant's Exhibit

A-6(a) regarding Marathon's interest in the Daytona lands.

• In response, Avant proactively requested its title team to reassess Marathon's ownership. Avant also requested further information

from Marathon regarding their purported interest in the lands.

• Avant is actively collaborating with Marathon to resolve the issue, but until Avant receives the requested information from

Marathon, the Exhibit A-6 (a) for Cases 24632 and 24633 shall not be amended.

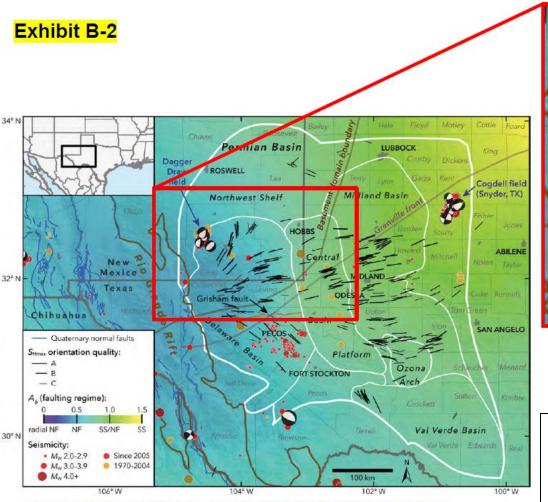
• This potential title update does not affect Avant's or Cimarex's title in the proposed Daytona unit.



Received by OCD: 11/25/2024 4:42:30 PM

Geology Rebuttal Daytona 29 Fed Com #301H-#304H / #601H-#604H / #006H-#009H

Stress Direction Rotates Around Subject Lands



Lund Snee, Jens-Erik, and Zoback, M.D. 2018. State of stress in the Permian Basin, Texas and New Mexico: Implications for induced seismicity. The Leading Edge 37(2), 127-134, doi:10.1190/tle37020127.1.

Interpolated stress direction around subject lands
Avant Interpolated Stress Direction

Grisham fau

Northwest Shelf

Maximum horizontal stress orientations rotate throughout the Permian Basin. Avant would interpolate another data gap in the northwest corner of the Delaware Basin to be ~0-10 degrees which contradicts with local focal mechanisms taken from the area. Thus, focal mechanisms can be unreliable for predicting Maximum horizontal stress direction.

Regardless of the inversion method used, the literature suggests that a minimum of 20-30 focal mechanisms across a diversity of faults that vary within 30 - 40 degrees of orientation is needed to adequately predict stress orientations using focal mechanisms.

Avant Operating, LLC

Exhibit E-3

Case Nos. 24632 & 24633

(Jia et al., 2018, Angelier 1979; Gephart & Forsyth 1984; Michael 1984; Recheset al. 1992; Lund & Slunga 1999; Arnold & Townend 2007; Hardebeck & Hauksson 2001; Marting, Garzon et

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51:15 PM

Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

COTERRA

ODESS

190



Subject Lands

HOBBS

Centra

Received by OCD: 11/25/2024 4:42:30 PM

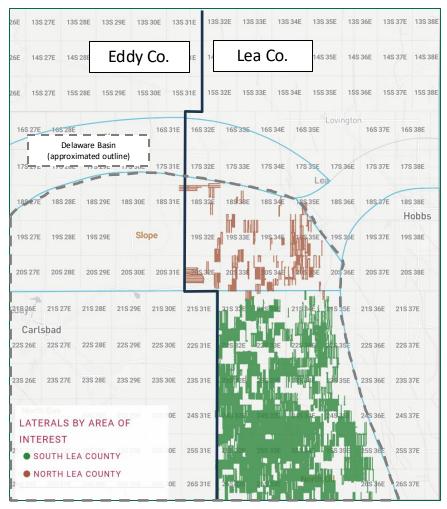
Reservoir Rebuttal Daytona 29 Fed Com #301H-#304H / #601H-#604H / #006H-#009H Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633 Exhibit E-4



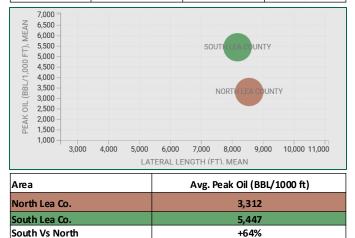
Well performance in Lea Co. has historically been more prolific in southern portion of the county compared to the north. This is a result of the elements of the petroleum system, and not operator performance. South Lea County is in the sweet spot of the Delaware Basin. Therefore, well performance by operator across all of Lea County is not a reliable metric depend on.

Coterra operates 15x as many horizontal wells in south Lea as in north; Avant operates half as many wells in the south compared to the north.

Area of Interest Map



ME 34,000 FT), I 32,000 30,000 28.000 UNTY 26.000 24,000 22.000 UNTY NORT 20.000 OIL 18.000 16,000 MONTH 14.000 12,000 121 10,000 8,000 FIRST 3,000 4,000 5,000 6,000 7,000 8,000 9,000 10,000 LATERAL LENGTH (FT). MEAN Avg. 12 Mo. Oil Avant Coterra Wells Area (BBL/1000 ft) Wells North Lea Co. 21,537 6 16 South Lea Co. 87 9 27,575 ~1/2x +28% South Vs North 15 x



Note: all type curve figures on charts are normalized to a 1,000-foot lateral length. Well set includes all Lea County Delaware Basin horizontal wells with first production after September 2018.

the county compared to the north. This is a result of the elements of the Delaware Basin. Therefore, well performance by operator ac etric depend on. Operates half as many wells in the south compared to the north. Well Performance Comparison – North vs South Lea

AVANT OPERATING, LLC

Released to Imaging: 11/25/2024 4:51:15 PM

Final Amended & Consolidated Exhibit Packet Avant Operating, LLC Case Nos. 24632 & 24633

4