Submit 1 Copy To Appropriate District		•	
Office	State of New Mex		Form C-103 Revised July 18, 2013
<u>District 1</u> - (575) 393-6161 1625 N. French Dr., Hobbs, NM 88240	Energy, Minerals and Natur	al Resources	WELL API NO.
District II ~ (575) 748-1283 811 S. First St., Artesia, NM 88210	OIL CONSERVATION	DIVISION	30-025-42019
District III - (505) 334-6178	1220 South St. Franc		5. Indicate Type of Lease STATE FEB
1000 Rio Brazos Rd., Aztec, NM 87410 <u>District IV</u> – (505) 476-3460	Santa Fe, NM 87	505	6. State Oil & Gas Lease No.
1220 S. St. Francis Dr., Santa Fc, NM			
87505 SUNDRY NOTI	CES AND REPORTS ON WELLS	·····	7. Lease Name or Unit Agreement Name
(DO NOT USE THIS FORM FOR PROPOS	ALS TO DRILL OR TO DEEPEN OR PLU		··· _····· ······· ···················
PROPOSALS.)	ATION FOR PERMIT" (FORM C-101) FO	K SUCH	SEMU
	Gas Well 🔲 Other injection W	/ell	8. Well Number 247
2. Name of Operator	hillips Company		9. OGRID Number
3. Address of Operator			217817 10. Pool name or Wildcat
•	Box 2197. Houston, TX 77252		SKAGGS
4. Well Location			
Unit Letter <u>H</u> :	2139 feet from the <u>NORTH</u>	line and	265fcet from the <u>FAST</u> line
Section 24	Township 205 Ran		NMPM County LEA
	11. Elevation (Show whether DR, 1	RKB, RT, GR, etc.	
	ł		
12. Check A	ppropriate Box to Indicate Na	ture of Notice	Report or Other Data
			•
			SEQUENT REPORT OF:
PERFORM REMEDIAL WORK		REMEDIAL WOR	K
PULL OR ALTER CASING		CASING/CEMEN	
DOWNHOLE COMMINGLE	_		—
CLOSED-LOOP SYSTEM			
OTHER: 13. Describe proposed or compl		OTHER: B rtinent details, an	H/5 YEAR MIT KI d give pertinent dates, including estimated date
of starting any proposed wo	k). SEE RULE 19.15.7.14 NMAC.		mpletions: Attach wellbore diagram of
proposed completion or reco	•		
CONOCOPHILLIPS COMPA	NY CONDUCTED THE YEARLY BH	I TEST, FORM AT	TACHED
<b>CONDUCTED THE 5 YEAR</b>	MIT ON 3/3/20 TO 565#/32 MINS- G	OOD TEST, CHA	RT ATTACHED
<b></b>	<b>-</b>		
Spud Date:	Rig Release Date	:	
-	]		
I hereby certify that the information a	bove is true and complete to the bes	t of my knowledg	c and b <del>c</del> lief.
	)		
SIGNATURE CHON SE	TITLE Reg	ulatory Coordinate	DATE 3/9/2020
		_	
Type or print name <u>Rhonda Rogers</u> For State Use Only	E-mail address:	rogerrs@conoc	ophillips.com PHONE: <u>832-486-2737</u>
ror state use only	· ala	4	1 00- 0-
APPROVED BY: Lang Koln	so TITLE 90	<b>F</b>	DATE 3-25-20
Conditions of Approval (if any):	,		

District 1 1625 II. French Dr., Hobbs KM 80210 Phone(575)393-6161 Fox: (575)939 0720

## State of New Mexico Energy, Minerals and Natural Resources Department Oil Conservation Disision Hobbs District Office BRADENHEAD TEST REPORT

ConocoPhillips Company 3002542019   Well Name Well No   SEMU 247W   Jubb SEMU 247W   UL - Lot SEC Trisp Range Feet From N/S Line Feet From E/W Line County   H 24 205 37E 2139 N 265 E LEA   Well Status   TA'D WELL YES MD INJECTOR PRODUCER GAS 3 - 3 - 2   OBSERVED DATA   (A)Surface (B)Interm (1) (C)Interm (2) (D) Prod Csg (E)Tubing   Pressure A (b) A (b) A (b)
Werned   SEMU   SEMU   Surface Location   UL - Lot SEC Tnsp Range Feet From N/S Line Feet From E/W Line County   H 24 20S 37E 2139 N 265 E LEA   Well Status   TA'D WELL   VE SHUT-IN INJECTOR PRODUCER DATE   VES MP INJ SWD OIL GAS 3 - 3 - 2   OBSERVED DATA   (A)Surface (B)Interm (1) (C)Interm (2) (D) Prod Csg (E)Tubing
Surface Location     UL - Lot   SEC   Tnsp   Range   Feet From   N/S Line   Feet From   E/W Line   County     H   24   20S   37E   2139   N   265   E   LEA     Well Status   Well Status     TA'D WELL ND   YES   SHUT-IN   INJECTOR   PRODUCER   DATE     YES   YES   MD   INJECTOR   PRODUCER   GAS   3 - 3 - 2     OBSERVED DATA     OBSERVED DATA     NOT DO TO Compare to the test of
Surface Location     UL - Lot   SEC   Tnsp   Range   Feet From   N/S Line   Feet From   E/W Line   County     H   24   20S   37E   2139   N   265   E   LEA     Well Status     TA'D WELL   SHUT-IN   INJECTOR   PRODUCER   DATE     YES   MD   YES   MD   INJ   SWD   OIL   PRODUCER   DATE     QBSERVED DATA   (A)Surface   (B)Interm (1)   (C)Interm (2)   (D) Prod Csg   (E)Tubing
H 24 20S 37E 2139 N 265 E LEA   Well Status   TA'D WELL PRODUCER DATE   YES SHUT-IN INJECTOR PRODUCER DATE   YES SHUT-IN INJECTOR PRODUCER DATE   YES SHUT-IN INJECTOR PRODUCER DATE   OBSERVED DATA   OBSERVED DATA   INJECTOR PRODUCER GAS   OBSERVED DATA   OBSERVED DATA   Processor   INJECTOR   PRODUCER GAS   OBSERVED DATA   OBSERVED DATA
Well Status   Well Status   YES SHUT-IN INJECTOR PRODUCER DATE   YES ND INJ SWD OIL PRODUCER DATE   OBSERVED DATA   (A)Surface (B)Interm (1) (C)Interm (2) (D) Prod Csg (E)Tubing
TA'D WELL SHUT-IN INJECTOR PRODUCER DATE   YES MD MD MD SWD OIL PRODUCER DATE   OBSERVED DATA   (A)Surface (B)Interm (1) (C)Interm (2) (D) Prod Csg (E)Tubing
YES No YES No INJ SWD OIL GAS 3 - 3 - 2   OBSERVED DATA   (A)Surface (B)Interm (1) (C)Interm (2) (D) Prod Csg (E)Tubing   Processor (C)Interm (2) (D) Prod Csg (E)Tubing
OBSERVED DATA   (A)Surface (B)Interm (1) (C)Interm (2) (D) Prod Csg (E)Tubing
(A)Surface (B)Interm (1) (C)Interm (2) (D) Prod Csg (E)Tubing
Brossure 533
Pressure D NA NA 82 333
Flow Characteristics CO2 CO2
Puff Y/N Y/N Y/N WTR
Steady Flow Y/M Y/N Y/M WTR Surges Y/M <sup>2</sup> Y/N Y/N Y/M <sup>2</sup> All
Down to Nothing $(Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N Y / N$
GasorOll Y/ØY Y/N Y/N Y/AP
Water Y / 🕅 Y / N Y / N Y / N
Remarks- Please state for each string (A,B,C,D) pertinent information regarding bleed down or continuous build up if applies.
Signature: 5 OIL CONSERVATION DIVISION
Print name: Enik Quin 07
itle: MSO 7 Re-test
-mail Address: Crik, b. Quiter Conoco Phillips. Com
Date: <u>3-3-20</u> Phone: Witness: <u>Kerry For Ther-ocD</u> 575-263-6633

