

NEW MEXICO ENERGY, MINERALS & NATURAL RESOURCES DEPARTMENT

÷

DDECOUDE

FLOW CUMPACTEDICTICS

RCVD JUL 17'12 OIL CONS. DIV. DIST. 3

BRADENHEAD TEST REPORT

(submit 1 copy to above address)

Date of Test <u>6-28-12</u> Operator <u>SG Interests I, LTD</u> API #<u>30-045-29005-00</u>

Property Name <u>W.Bisti 26-13-20</u> Well No.<u>1</u> Location: Unit<u>H</u> Section<u>20</u> Township<u>26N</u> Range<u>13W</u>

Well Status(Shut-In or Producing) Initial PSI: Tubing 87 Intermediate 1/4 Casing 3.3 Bradenhead

OPEN BRADENHEAD AND INTERMEDIATE TO ATMOSPHERE INDIVIDUALLY FOR 15 MINUTES EACH

PRESSURE							FLUW CHARACTERISTICS		
Testing		Braden	head	INTERM			BRADENHEAD	INTERMEDIATE	
	BH	Int	Csg	Int	Csg				
TIME			2-			-		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
5 min_	0		3.3			Steady Flow_			
	0		20						
10 min_	-0-		3.3			Surges			
15 .			3.3						
15 min_			3.2			Down to Noti	hing		
20 min	-0-	4	3.3			Nothing			
20 11111_		-				Notimg		<u> </u>	
25 min	-0-	-	3.3						
20 mm_						040		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
30 min	-0-	+	3.3			Gas & Water			
		1	-1		-+1	-			
						Water			
If brade	enhead	flowed v	vater, che	ck all of th	e descripti	ons that apply belo	<u>)w:</u>		
	CLEA	R	FRESH		SALTY	SULFUR	BLACK		
C NAINI			DECCUD	F			INTERMEDIAT	n alla	
5 MINU	I E SH	UI-IN I	PRESSUR	Ľ	BKADENH	EAD	INTERMEDIAT	E_MA	
REMA	NS.								
KEWAP	KKS.								
								· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
	_		_					· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
By R.	. J. M	NcKI	υλεγ			Witness			
			- 1	<u></u>					
P	UMP	ER	υνεγ						
1	(Positi	ion)							
,									
E-mail a	ddress _	bmck	<u>kinney67@</u>	yahoo.con	<u>n</u>				