

ANEXO 2

Tabla A
 VOLUMENES Y RESERVA COMERCIALES POR CAMPO
 EMPRESA OPERADORA
 Fecha efectiva:

CAMPO	Producción Acumulada * al 31/12/2017				Probables				Probables				Probables									
	Gas de Separador (MMscf)	Petróleo Condensado (bbl)	Gas de Separador (MMscf)	Petróleo (MMbbl)	Gas de Ventas (MMscf)	Gas de Ventas (BTU)	Gas de Separador (MMscf)	Petróleo (MMbbl)	Gas de Ventas (MMscf)	Gas de Ventas (BTU)	Gas de Separador (MMscf)	Petróleo (MMbbl)	Gas de Ventas (MMscf)	Gas de Ventas (BTU)	Gas de Separador (MMscf)	Petróleo (MMbbl)	Gas de Ventas (MMscf)	Gas de Ventas (BTU)	Condensado (MMbbl)	Gasolina (MMbbl)	GLP (MMbbl)	
Campo A																						
Campo B																						
Campo C																						
TOTAL																						

* Producción acumulada incluye las reservas cerradas

Tabla A
VOLUMENES Y RESERVAS POR RESERVOIRIO
 EMPRESA OPERADORA
 Fecha efectiva:

CAMPO	Producción Acumulada*					Probadas					Probables					Posibles									
	Gas de Separador (MMpc)	Petróleo y/o Condensado (Bbl)	Gas de Separador (MMpc)	Gas de Ventas (MMpc)	Gas de Ventas (BTU)	Gas de Separador (MMpc)	Petróleo (Mbb)	Condensado (Mbb)	Gasolina (Mbb)	GLP (Mbb)	Gas de Separador (MMpc)	Gas de Ventas (MMpc)	Gas de Ventas (BTU)	Petróleo (Mbb)	Condensado (Mbb)	Gasolina (Mbb)	GLP (Mbb)	Gas de Separador (MMpc)	Gas de Ventas (MMpc)	Gas de Ventas (BTU)	Petróleo (Mbb)	Condensado (Mbb)	Gasolina (Mbb)	GLP (Mbb)	
Campo A																									
Reservorio A																									
Reservorio B																									
Reservorio C																									
Subtotal																									
Campo B																									
Reservorio A																									
Reservorio B																									
Reservorio C																									
Subtotal																									
Campo C																									
Reservorio A																									
Reservorio B																									
Reservorio C																									
Subtotal																									
TOTAL																									

* Producción acumulada incluye los reservorios cerrados

Tabela C
 PARAMETROS de RESERVIORO de PETRÓLEO y GAS ASOCIADO
 EMPRESA OPERADORA
 CAMPO

	Reservorio	Método Estimación	Categoría Reserva	Área acres	Profundidad promedio pies bsm	Contacto límite pies bsm	Espesor Neto pies	Porosidad %	Salin Agua %	Fecha efectiva:		Gravedad de gas de separación fracción	Gravedad de líquidos API	Factor Volumétrico Bo	Petróleo Originalmente Recuperable Bbl	Producción Acumulada Fecha efectiva Bbl	Petróleo Remanente Fecha efectiva Bbl	Relación GOR PostBtl	Gas asociado Remanente MMpc
										Presión inicial psia	Temp. °F								
Probadas Produciendo	1																		
	2																		
	...																		
Total: Probadas Produciendo																			
Probadas Totales Desarrolladas	1																		
	2																		
	...																		
Total: Probadas Totales Desarrolladas																			
Probadas Totales	1																		
	2																		
	...																		
Total: Probadas Totales																			
Probadas más Probables Produciendo	1																		
	2																		
	...																		
Total: Probadas más Probables Produciendo																			
Probadas más Probables Totales Desarrolladas	1																		
	2																		
	...																		
Total: Probadas más Probables Totales Desarrolladas																			
Probadas más Probables Totales	1																		
	2																		
	...																		
Total: Probadas más Probables Totales																			
Probadas más Probables Produciendo	1																		
	2																		
	...																		
Total: Probadas más Probables Produciendo																			
Probadas más Probables Totales Desarrolladas	1																		
	2																		
	...																		
Total: Probadas más Probables Totales Desarrolladas																			
Probadas más Probables Totales	1																		
	2																		
	...																		
Total: Probadas más Probables Totales																			
PPP Produciendo	1																		
	2																		
	...																		
Total: PPP Produciendo																			
PPP Totales Desarrolladas	1																		
	2																		
	...																		
Total: PPP Totales Desarrolladas																			
Total: PPP Totales	1																		
	2																		
	...																		
Total: PPP Totales																			

Estos volúmenes pueden diferir de las presentadas en los pronósticos económicos debido a cortes por límite económico.

Nota: Los volúmenes presentados pueden variar del pronóstico de reservas debido a la evaluación económica

Tabla D
EMPRESA OPERADORA
CAMPO
Fecha Efectiva:
RESUMEN DE LOS COSTOS OPERATIVOS

ANO	RESERVAS PROBADAS					
	COSTOS FIJOS (especificar)		COSTOS VARIABLES (Especificar)			Otros (Especificar)
	FACILIDADES (\$us/año)	POZO (\$us/mes)	\$us/Pozo/año	\$us/Mpc	\$us/bbl	\$us/bbl ó \$us/Mpc
2018						
2019						
2020						
2021						
2022						
2023						
Continuar de ser necesario ...						

ANO	RESERVAS PROBABLES Y POSIBLES					
	COSTOS FIJOS (especificar)		COSTOS VARIABLES (Especificar)			Otros (Especificar)
	FACILIDADES (\$us/año)	POZO (\$us/mes)	\$us/Pozo/año	\$us/Mpc	\$us/bbl	\$us/bbl ó \$us/Mpc
2018						
2019						
2020						
2021						
2022						
2023						
Continuar de ser necesario ...						

Nota: Se podrá desglosar la descripción según el tipo de Obras/Actividades específicas que se requieran informar

Nota: Se podrán desglosar los costos que se requieran informar

Nota: En caso que el gas es tratado en planta se deben incluir los costos de la operación de la planta

Tabla E
PROYECCIONES DE PRECIOS DE HIDROCARBUROS Y COSTOS
EMPRESA OPERADORA
CAMPO
Fecha Efectiva:

Los precios y los costos serán ajustados de acuerdo a la metodología de escalamiento sustentada

A) Pronóstico de precios

Debe definirse el tipo de Petróleo con sus características: El petróleo debe ser calificado con una calidad de Grados API y el porcentaje de impurezas para relacionarlo con un Petróleo Referencial

Descripción	Anual (M\$us)											CONTINUAR DE SER REQUERIDO
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
Precio del Barril de Petróleo												
Precio de mil Pies Cúbicos de Gas												

B) Costos de Capital (Miles de US Dólares)

Descripción	Anual (M\$us)											TOTAL
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
01. Perforación												-
02. Intervenciones y Terminaciones												-
03. Facilidades (Ductos, líneas, etc)												-
04. Planta												-
05. Otros												-
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Descripción	Anual (M\$us)											TOTAL
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
01. Perforación												-
02. Intervenciones y Terminaciones												-
03. Facilidades (Ductos, líneas, etc)												-
04. Planta												-
05. Otros												-
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Descripción	Anual (M\$us)											TOTAL
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
01. Perforación												-
02. Intervenciones y Terminaciones												-
03. Facilidades (Ductos, líneas, etc)												-
04. Planta												-
05. Otros												-
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

C) Costos de Operación (Miles de US Dólares)

Descripción	Anual (M\$us)											TOTAL
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
01. Pozo												-
02. Planta												-
03. Línea de Recolección												-
04. Ducto												-
05. Otros												-
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Descripción	Anual (M\$us)											TOTAL
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
01. Pozo												-
02. Planta												-
03. Línea de Recolección												-
04. Ducto												-
05. Otros												-
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Descripción	Anual (M\$us)											TOTAL
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
01. Pozo												-
02. Planta												-
03. Línea de Recolección												-
04. Ducto												-
05. Otros												-
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*Nota: Se podrá desglosar la descripción según el tipo de Obras/Actividades específicas que se requieran informar
 Los Costos de Capital deben concordar con el Plan de Desarrollo*

