Rama Judicial
Consejo Superior de la Judicatura
República de Colombia

TRIBUNAL ADMINISTRATIVO DEL META
Magistrada Claudia Patricia Alonso Pérez

Expediente Judicial

Datos de Clasificación (TRD)
Serie: 270
Subserie: 50

Datos de Contenido
No. Proceso:

50001-23-33-000-2020-00062-00

No. Cuadernos: _____
Cuaderno: 5 Folios: _____

Partes Procesales

Parte A:
ECOPETROL S.A.

Apoderado:
JAVIER ALEJANDRO MARIN BERMUDEZ
regionaljuridicaorinoquia@ecopetrol.com.co;
javieral.marin@ecopetrol.com.co

Parte B:
CONSULTEC INTERNATIONAL SUCURSAL COLOMBIA, INDUSTRIA DE EXPLOTACION MINERA Y PETROLERA INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Procurador: 48
Tipo de Proceso:

Controversia Contractual

Fecha inicio: 24/02/2020
Ubicación: _____

2020-00062-00

802

ECOPETROL

Castilla La Nueva, 24 de Abril de 2015

Señor
Pedro Enrique Figueroa Mantilla
Gestor Administrativo
PSC LTDA.
Castilla La Nueva, Meta

Asunto: Entrega Pago Parcial No 38 y 38.1 Contrato MA-0009346- ASOC MA-0026724.

Por medio de la presente hago entrega de los soportes correspondientes al pago parcial No 38 y 38,1 del contrato MA-0009346, cuyo Objeto es: "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."; suscrito con la Empresa INDEPENDENCE DRILLING S.A.

En consecuencia, relaciono los soportes:

- Acta de Gestoría Técnica GAB-F-080
- Acta de cantidades parcial No 38 y 38,1
- Distribución orden interna
- Cálculo del Factor de servicio
- Informe de Gestoría técnica
- Soportes Operaciones

Atentamente,

Jhon Jairo Pineda Quintero
Gestor Técnico Contrato MA-0009346

Anexos: Documentos relacionados
JJPQ/JCCHM

Radicado Nro: 2-2015-013-4278 Para responder citelo
Ecopetrol - CASTILLA
Fecha: Apr 27 2015 10:06AM
Dependencia: PROYECTOS Y SISTEMAS CONTABLES
Destino: PEDRO ENRRIQUE FIGUEROA
Original Folios: 1 Anexos: 1

2-2015-013-4278

ecopetrol	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

ACTA RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS Nro 38

NUMERO DEL CONTRATO	MA-0009346
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110188
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCION CASTILLA GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCION CHICHIMENE
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 1 AL 31 DE MARZO DE 2015
VALOR PRESENTE ACTA	SIETE MIL QUINIENTOS TREINTA Y CINCO MILLONES DOSCIENTOS NOVENTA Y CUATRO MIL OCHOCIENTOS PESOS ($ 7.535.294.800), SIN IVA

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO, mayor de edad, vecino de la ciudad de BOGOTA, Identificado con C.C. Nº 17.419.403 DE ACACIAS, META, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato, y

b) JHON JAIRO PINEDA QUINTERO Identificado con Cédula de Ciudadanía número 86.073.265 DE VILLAVICENCIO, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

Dejan constancia de que,

El CONTRATISTA, en el periodo comprendido entre el DESDE EL 1 AL 31 DE MARZO DE 2015, prestó los servicios contemplados en el contrato MA-0009346 que se relaciona en la presente acta de recibo de cantidades. El valor del servicio prestado en el periodo es el siguiente:

Cantidades Equipo 550 HP

ITEM	DESCRIPCION ITEM	CANTIDAD ITEM	COSTO UNITARIO ITEM	COSTO TOTAL ITEM
1.1	Movilización Inicial	0,00	$ 350.000.000	$ 0
1.2	Movilización final	0,00	$ 350.000.000	$ 0
1.3	Movilización entre pozos de la misma localización	4,00	$ 14.075.000	$ 56.300.000

803

PETROL	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

1.4	Movilización entre pozos 0-10 km	9,00	$ 33.500.000	$ 301.500.000
1.5	Movilización entre pozos 10.1-30 km	11,00	$ 40.000.000	$ 440.000.000
1.6	Movilización entre pozos 30.1-60 km	0,00	$ 60.000.000	$ 0
1.7	Movilización entre pozos 60.1-100 km	0,00	$ 78.000.000	$ 0
1.8	Movilización entre pozos 100.1 km hasta 120 km	0,00	$ 90.000.000	$ 0
2.1	Equipo activo con cuadrilla	150,854	$ 24.400.000	$ 3.680.837.600
2.2	Equipo inactivo con cuadrilla	44,604	$ 24.300.000	$ 1.083.877.200
2.3	Stand by	0,000	$ 18.000.000	$ 0
3.1	Camión cisterna 11.000 galones	101,00	$ 1.300.000	$ 131.300.000
3.2	Campero sin conductor	60,00	$ 250.000	$ 15.000.000
3.3	Campero con conductor	31,00	$ 350.000	$ 10.850.000
3.4	Tarifa de planta	2,00	$ 450.000	$ 900.000
3.5	Tarifa de circulación de pozos	36,00	$ 8.500.000	$ 306.000.000
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	60,00	$ 160.000	$ 9.600.000
3.7	Construcción de anclajes	0,00	$ 1.800.000	$ 0
3.8	Obrero de patio adicional	379,00	$ 280.000	$ 106.120.000
3.9	Container adicional	31,00	$ 280.000	$ 8.680.000
3.10	Aseo, limpieza y localizaciones (con rocería)	21,00	$ 4.370.000	$ 91.770.000
3.11	Frac tank - 500 bbl	264,00	$ 400.000	$ 105.600.000
3.12	Tractomula adicional con cama alta	4,00	$ 28.000.000	$ 112.000.000
3.13	Mantenimiento herramientas de Pulling y Running EBES	16,00	$ 250.000	$ 4.000.000
	FACTOR DE SERVICIO			$ 0
	TOTAL			**$ 6.464.334.800**

Cantidades Equipo 350 HP

ITEM	DESCRIPCION ITEM	CANTIDAD ITEM	COSTO UNITARIO ITEM	COSTO TOTAL ITEM
1.1	Movilización inicial	0,00	$ 360.000.000	$ 0
1.2	Movilización final	1,00	$ 360.000.000	$ 360.000.000
1.3	Movilización entre pozos de la misma localización	0,00	$ 28.000.000	$ 0
1.4	Movilización entre pozos 0-10 km	2,00	$ 30.500.000	$ 61.000.000

1.5	Movilización entre pozos 10.1-30 km	0,00	$ 38.500.000	$ 0
1.6	Movilización entre pozos 30.1-60 km	0,00	$ 63.500.000	$ 0
1.7	Movilización entre pozos 60.1-100 km	0,00	$ 76.600.000	$ 0
1.8	Movilización entre pozos 100.1 km hasta 120 km	0,00	$ 84.000.000	$ 0
2.1	Equipo activo con cuadrilla	23,02	$ 23.200.000	$ 534.087.200
2.2	Equipo inactivo con cuadrilla	3,69	$ 23.100.000	$ 85.192.800
2.3	Stand by	0,00	$ 18.000.000	$ 0
3.1	Camión cisterna 11.000 galones	11	$ 1.300.000	$ 14.300.000
3.2	Campero sin conductor	0	$ 250.000	$ 0
3.3	Campero con conductor	0	$ 350.000	$ 0
3.4	Tarifa de planta	0	$ 450.000	$ 0
3.5	Tarifa de circulación de pozos	0	$ 8.500.000	$ 0
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	0	$ 160.000	$ 0
3.7	Construcción de anclajes	0	$ 1.800.000	$ 0
3.8	Obrero de patio adicional	23	$ 280.000	$ 6.440.000
3.9	Container adicional	0	$ 280.000	$ 0
3.10	Aseo, limpieza y localizaciones (con rocería)	2	$ 4.370.000	$ 8.740.000
3.11	Frac tank - 500 bbl	3	$ 400.000	$ 1.200.000
3.12	Tractomula adicional con cama alta	0	$ 28.000.000	$ 0
3.13	Mantenimiento herramientas de Pulling y Running EBES	0	$ 250.000	$ 0
FACTOR DE SERVICIO				$ 0
TOTAL				**$ 1.070.960.000**

- Para que produzca efectos vinculantes, esta Acta debe ser suscrita por el CONTRATISTA y el COORDINADOR DE GESTIÓN TÉCNICA DEL CONTRATO.

En constancia, se firma en Villavicencio 17 de Abril de 2015, en dos ejemplares de idéntico tenor literal:

Independence ENERGY VILLAVICENCIO

Por el CONTRATISTA

FRANCISCO JAVIER VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Por la GESTION TÉCNICA

JHON JAIRO PINEDA QUINTERO
ECOPETROL S.A.

804

ECOPETROL S.A.
GERENCIA DE OPERACIONES CASTILLA
GERENCIA DE OPERACIONES CHICHIMENE
ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL No. 38- CONTRATO HA-0009346

El dia 17 de Abril de de 2015, se reunieron en las oficinas de la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Castilla y la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Chichimene, el Ing. Francisco Villaboas en representación de Independence Drilling S.A. y el Ing Jhon Jairo Pineda Quintero en representación de ECOPETROL S.A., con el objeto de llevar a cabo la liquidación parcial del contrato que tiene como objeto "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016 "

Los valores relacionados son los siguientes:

Periodo de liquidación: 1 de marzo de 2015 AL 31 de marzo de 2015

Equipo 550 HP

	TARIFAS DE MOVILIZACION				
1.1	Movilizacion inicial	GLOBAL	$ 350 000 000		$ -
1.2	Movilización final	GLOBAL	$ 320.000 000		$ -
1.3	Movilización entre pozos de la misma localización	EA	$ 14.075 000	4	$ 56 300 000
1.4	Movilización entre pozos 0-10 km	EA	$ 31 500 000	9	$ 283 500 000
1.5	Movilización entre pozos 10 1-30 km	EA	$ 40 000 000	11	$ 440 000 000
1.6	Movilización entre pozos 30 1-60 km	EA	$ 60 000 000	0	$ -
1.7	Movilización entre pozos 60 1-100 km	EA	$ 78 000 000	0	$ -
1.8	Movilización entre pozos 100 1 km hasta 120 km	EA	$ 90 000 000	0	$ -
2	TARIFAS DE OPERACION				
2.1	Equipo activo con cuadrilla	DIA	$ 24 400 000	158,854	$ 3 880 837 600
2.2	Equipo inactivo con cuadrilla	DIA	$ 24 300 000	44,604	$ 1 083 877 200
2.3	Stand by	DIA	$ 18 000 000		$ -
3	OTRAS TARIFAS				
3.1	Camion cisterna 11 000 galones	DIA	$ 1 300 000	101	$ 131 300 000
3.2	Campero sin conductor	DIA	$ 250 000	60	$ 15 000 000
3.3	Campero con conductor	DIA	$ 350 000	31	$ 10 850 000
3.4	Tarifa de planta	DIA	$ 450 000	2	$ 900 000
3.5	Tarifa de circulación de pozos	DIA	$ 8.500.000	36	$ 306 000 000
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	EA	$ 150 000	60	$ 9 000 000
3.7	Construcción de anclajes	EA	$ 1 800 000	0	$ -
3.8	Obrero de patio adicional	DIA	$ 280 000	379	$ 106 120 000
3.9	Contenor adicional	DIA	$ 280 000	33	$ 9 680 000
3.10	Aseo, limpieza y locativaciones (con cuerda)	EA	$ 4.370 000	21	$ 91 770 000
3.11	Frac tank - 500 bbl	DIA	$ 400 000	264	$ 105 600 000
3.12	Tractomula adicional con cama alta	MES	$ 28 000 000	4	$ 112 000 000
3.13	Mantenimiento herramientas de pulling y running ERFS	GLOBAL	$ 250 000	16	$ 4 000 000
	SUBTOTAL				$ 6.444.334.800
	BASE GRAVABLE				$ 617.146.784
	FACTOR DE SERVICIO				$ -
	TOTAL BASE GRAVABLE				$ 617.146.784
	BASE NO GRAVABLE				$ 5.827.188.016
	TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE				$ 6.444.334.800
	IVA BASE GRAVABLE				$ 97.243.488
	TOTAL EQUIPO DE WO 550HP				$ 6.647.078.288

Equipos 350 HP

	TARIFAS DE MOVILIZACION				
1.1	Movilizacion inicial	GLOBAL	$ 360 000 000	-	$ -
1.2	Movilización final	GLOBAL	$ 360 000 000	1,00	$ 360 000 000
1.3	Movilización entre pozos de la misma localización	EA	$ 28 000 000		$ -
1.4	Movilizacion entre pozos 0-10 km	EA	$ 30 500 000	2	$ 61 000 000
1.5	Movilización entre pozos 10 1-30 km	EA	$ 38 500 000	0	$ -
1.6	Movilización entre pozos 30 1-60 km	EA	$ 61 500 000	0	$ -
1.7	Movilización entre pozos 60 1-100 km	EA	$ 76 621 000	0	$ -
1.8	Movilización entre pozos 100 1 km hasta 120 km	EA	$ 84 000 000	0	$ -
2	TARIFAS DE OPERACION				
2.1	Equipo activo con cuadrilla	DIA	$ 23.200.000	23,021	$ 534.087.200
2.2	Equipo inactivo con cuadrilla	DIA	$ 23.100 000	3,688	$ 85 192.800
2.3	Stand by	DIA	$ 18 000 000		$ -
3	OTRAS TARIFAS				
3.1	Camion cisterna 11 000 galones	DIA	$ 1.300.000	11,00	$ 14.300.000
3.2	Campero sin conductor	DIA	$ 250.000	0,00	$ -
3.3	Campero con conductor	DIA	$ 350 000	0,00	$ -
3.4	Tarifa de planta	DIA	$ 450 000	0,00	$ -
3.5	Tarifa de circulación de pozos	DIA	$ 8 500.000	0,00	$ -
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	EA	$ 150 000	0,00	$ -
3.7	Construcción de anclajes	EA	$ 1 800 000	0,00	$ -
3.8	Obrero de patio adicional	DIA	$ 280 000	23,00	$ 6 440 000
3.9	Contenor adicional	DIA	$ 280 000	0,00	$ -
3.10	Aseo, limpieza y locativaciones (con cuerda)	EA	$ 4.370 000	2,00	$ 8 740 000
3.11	Frac tank - 500 bbl	DIA	$ 400 000	3,00	$ 1 200 000
3.12	Tractomula adicional con cama alta	MES	$ 28 000 000	0,00	$ -
3.13	Mantenimiento herramientas de pulling y running ERFS	GLOBAL	$ 250 000	0,00	$ -
	SUBTOTAL				$ 1.070.960.000
	BASE GRAVABLE				$ 85.676.800
	FACTOR DE SERVICIO				$ -
	TOTAL BASE GRAVABLE				$ 85.676.800
	BASE NO GRAVABLE				$ 985.283.200
	TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE				$ 1.070.960.000
	IVA BASE GRAVABLE				$ 13.708.288
	TOTAL EQUIPO DE WO				$ 1.084.668.288

	SUBTOTAL	$ 7.515.294.800
	BASE GRAVABLE	$ 603.023.584
	FACTOR DE SERVICIO	$ -
	TOTAL BASE GRAVABLE	$ 603.023.584
	BASE NO GRAVABLE	$ 6.912.471.216
	TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE	$ 7.515.294.800
	IVA BASE GRAVABLE	$ 96.451.775
	TOTAL EQUIPO DE WO	$ 7.611.746 575

Bacatá	$ 5 013 269 685	67%
Cadena La Nueva	$ 1 402 335 000	19%
Guamal	$ 1 099 730 215	15%
Total	$ 7 515 294 800	100%

En constancia de lo anterior firman los intervinientes

FRANCISCO VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

JHON JAIRO PINEDA QUINTERO
ECOPETROL
GESTOR TECNICO

JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
ECOPETROL
ADMINISTRADOR

ecopetrol	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

ACTA RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS Nro 38.1

NUMERO DEL CONTRATO	MA-0009346
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110188
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCION CASTILLA GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCION CHICHIMENE
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 1 AL 31 DE MARZO DE 2015
VALOR PRESENTE ACTA	CUATROCIENTOS NOVENTA Y CINCO MILLONES QUINIENTOS SETENTA MIL SEISCIENTOS PESOS ($ 495.570.600), SIN IVA

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO, mayor de edad, vecino de la ciudad de BOGOTA, identificado con C.C. Nº 17.419.403 DE ACACIAS, META, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato, y

b) JHON JAIRO PINEDA QUINTERO identificado con Cédula de Ciudadanía número 86.073.265 DE VILLAVICENCIO, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

Dejan constancia de que,

El CONTRATISTA, en el periodo comprendido entre el DESDE EL 1 AL 31 DE MARZO DE 2015, prestó los servicios contemplados en el contrato MA-0009346 que se relaciona en la presente acta de recibo de cantidades. El valor del servicio prestado en el periodo es el siguiente:

Cantidades Equipo 550 HP

ITEM	DESCRIPCION ITEM	CANTIDAD ITEM	COSTO UNITARIO ITEM	COSTO TOTAL ITEM
1.1	Movilización Inicial	0,00	$ 350.000.000	$ 0
1.2	Movilización final	0,00	$ 350.000.000	$ 0
1.3	Movilización entre pozos de la misma localización	0,00	$ 14.075.000	$ 0

ECOPETROL	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

1.4	Movilización entre pozos 0-10 km	0,00	$ 33.500.000	$ 0
1.5	Movilización entre pozos 10.1-30 km	0,00	$ 40.000.000	$ 0
1.6	Movilización entre pozos 30.1-60 km	0,00	$ 60.000.000	$ 0
1.7	Movilización entre pozos 60.1-100 km	0,00	$ 78.000.000	$ 0
1.8	Movilización entre pozos 100.1 km hasta 120 km	0,00	$ 90.000.000	$ 0
2.1	Equipo activo con cuadrilla	13,688	$ 24.400.000	$ 333.987.200
2.2	Equipo inactivo con cuadrilla	3,938	$ 24.300.000	$ 95.693.400
2.3	Stand by	0,000	$ 18.000.000	$ 0
3.1	Camión cisterna 11.000 galones	27,00	$ 1.300.000	$ 35.100.000
3.2	Campero sin conductor	0,00	$ 250.000	$ 0
3.3	Campero con conductor	0,00	$ 350.000	$ 0
3.4	Tarifa de planta	0,00	$ 450.000	$ 0
3.5	Tarifa de circulación de pozos	1,00	$ 8.500.000	$ 8.500.000
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	22,00	$ 160.000	$ 3.520.000
3.7	Construcción de anclajes	0,00	$ 1.800.000	$ 0
3.8	Obrero de patio adicional	30,00	$ 280.000	$ 8.400.000
3.9	Container adicional	0,00	$ 280.000	$ 0
3.10	Aseo, limpieza y localizaciones (con rocería)	1,00	$ 4.370.000	$ 4.370.000
3.11	Frac tank - 500 bbl	15,00	$ 400.000	$ 6.000.000
3.12	Tractomula adicional con cama alta	0,00	$ 28.000.000	$ 0
3.13	Mantenimiento herramientas de Pulling y Running EBES	0,00	$ 250.000	$ 0
FACTOR DE SERVICIO				$ 0
TOTAL				**$ 495.570.600**

- Para que produzca efectos vinculantes, esta Acta debe ser suscrita por el CONTRATISTA y el COORDINADOR DE GESTIÓN TÉCNICA DEL CONTRATO.

En constancia se firma en Villavicencio 17 de Abril de 2015, en dos ejemplares de idéntico tenor literal:

Independence ENERGY VILLAVICENCIO

Por el CONTRATISTA

FRANCISCO JAVIER VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Por la GESTION TÉCNICA

JHON JAIRO PINEDA QUINTERO
ECOPETROL S.A.

ECOPETROL S.A.
GERENCIA DE OPERACIONES CASTILLA
GERENCIA DE OPERACIONES CHICHIMENE

ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL No. 38.1- CONTRATO MA-0009346

En día 17 de Abril de de 2015, se reunieron en las oficinas de la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Castilla y la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Chichimene, el Ing. Francisco Villabona en representación de Independence Drilling S.A. y el Ing Jhon Jairo Pineda Quintero en representación de ECOPETROL S.A., con el objeto de llevar a cabo la liquidación parcial del contrato que tiene como objeto "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."

Los valores relacionados son los siguientes:

Periodo de liquidación: 1 de marzo de 2015 **AL** 31 de marzo de 2015

Equipo 550 HP

ITEM	DESCRIPCION DE ACTIVIDADES	UNIDAD	VALOR UNITARIO	CANTIDAD	VALOR TOTAL
1	**TARIFAS DE MOVILIZACION**				
1.1	Movilización inicial	GLOBAL	$ 360 000 000		$ -
1.2	Movilización final	GLOBAL	$ 330 000 000		$ -
1.3	Movilización entre pozos de la misma localización	EA	$ 14 875 000		$ -
1.4	Movilización entre pozos 0-10 km	EA	$ 31 500 000		$ -
1.5	Movilización entre pozos 10 1-30 km	EA	$ 49 000 000		$ -
1.6	Movilización entre pozos 30.1-60 km	EA	$ 66 000 000		$ -
1.7	Movilización entre pozos 60 1-100 km	EA	$ 76 000 000		$ -
1.8	Movilización entre pozos 100 1 km hasta 120 km	EA	$ 86 000 000		$ -
2	**TARIFAS DE OPERACION**				
2.1	Equipo activo con cuadrilla	DIA	$ 24 400 000	11 688	$ 333 987 200
2.2	Equipo inactivo con cuadrilla	DIA	$ 24 300 000	3 916	$ 95 693 400
2.3	Stand by	DIA	$ 18 000 000		$ -
3	**OTRAS TARIFAS**				
3.1	Camión cisterna 11 000 galones	DIA	$ 1 300 000	27	$ 35 100 000
3.2	Campero sin conductor	DIA	$ 250 000	0	$ -
3.3	Campero con conductor	DIA	$ 350 000	0	$ -
3.4	Tarifa de planta	DIA	$ 450 000	0	$ -
3.5	Tarifa de circulación de pozos	DIA	$ 8 500 000	1	$ 8 500 000
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	EA	$ 160 000	22	$ 3 520 000
3.7	Construcción de anclajes	EA	$ 1 800 000	0	$ -
3.8	Obrero de patio adicional	DIA	$ 280 000	30	$ 8 40[illegible]
3.9	Container adicional	DIA	$ 280 000	0	$ -
3.10	Aseo, limpieza y localizaciones (con rocería)	EA	$ 4 370 000	1	$ 4 370 000
3.11	Frac tank - 500 bbl	DIA	$ 400 000	15	$ 6 000 000
3.12	Tractomula adicional con cama alta	MES	$ 28 000 000	0	$ -
3.13	Mantenimiento herramientas de pulling y running EPCS	GLOBAL	$ 250 000	0	$ -
	SUBTOTAL				$ 495 570 600
	BASE GRAVABLE				$ 39 645 648
	FACTOR DE SERVICIO			[illegible]	$ -
	TOTAL BASE GRAVABLE				$ 39 645 648
	BASE NO GRAVABLE				$ 455 924 952
	TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE				$ 495 570 600
	IVA BASE GRAVABLE				$ 6 343 304
	TOTAL EQUIPO DE WO 550HP				$ 501 913 904

Equipos 350 HP

ITEM	DESCRIPCION DE ACTIVIDADES	UNIDAD	VALOR UNITARIO	CANTIDAD	VALOR TOTAL
1	**TARIFAS DE MOVILIZACION**				
1.1	Movilización inicial	GLOBAL	$ 360 000 000		$ -
1.2	Movilización final	GLOBAL	$ 360 000 000		$ -
1.3	Movilización entre pozos de la misma localización	EA	$ 28 000 000		$ -
1.4	Movilización entre pozos 0-10 km	EA	$ 30 500 000		$ -
1.5	Movilización entre pozos 10 1-30 km	EA	$ 38 500 000		$ -
1.6	Movilización entre pozos 30 1-60 km	EA	$ 61 500 000		$ -
1.7	Movilización entre pozos 60 1-100 km	EA	$ 76 000 000		$ -
1.8	Movilización entre pozos 100 1 km hasta 120 km	EA	$ 84 000 000		$ -
2	**TARIFAS DE OPERACION**				
2.1	Equipo activo con cuadrilla	DIA	$ 23 200 000		$ -
2.2	Equipo inactivo con cuadrilla	DIA	$ 21 100 000		$ -
2.3	Stand by	DIA	$ 18 000 000		$ -
3	**OTRAS TARIFAS**				
3.1	Camión cisterna 11 000 galones	DIA	$ 1 300 000		$ -
3.2	Campero sin conductor	DIA	$ 250 000		$ -
3.3	Campero con conductor	DIA	$ 350 000		$ -
3.4	Tarifa de planta	DIA	$ 450 000		$ -
3.5	Tarifa de circulación de pozos	DIA	$ 8 500 000		$ -
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	EA	$ 160 000		$ -
3.7	Construcción de anclajes	EA	$ 1 800 000		$ -
3.8	Obrero de patio adicional	DIA	$ 280 000		$ -
3.9	Container adicional	DIA	$ 280 000		$ -
3.10	Aseo, limpieza y localizaciones (con rocería)	EA	$ 4 370 000		$ -
3.11	Frac tank - 500 bbl	DIA	$ 400 000		$ -
3.12	Tractomula adicional con cama alta	MES	$ 28 000 000		$ -
3.13	Mantenimiento herramientas de pulling y running EPCS	GLOBAL	$ 250 000		$ -
	SUBTOTAL				$ -
	BASE GRAVABLE				$ -
	FACTOR DE SERVICIO			[illegible]	$ -
	TOTAL BASE GRAVABLE				$ -
	BASE NO GRAVABLE				$ -
	TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE				$ -
	IVA BASE GRAVABLE				$ -
	TOTAL EQUIPO DE WO				$ -

SUBTOTAL	$ 495 570 600
BASE GRAVABLE	$ 39 645 648
FACTOR DE SERVICIO	$ -
TOTAL BASE GRAVABLE	$ 39 645 648
BASE NO GRAVABLE	$ 455 924 952
TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE	$ 495 570 600
IVA BASE GRAVABLE	$ 6 343 304
TOTAL EQUIPO DE WO	$ 501 913 904

Relación por Empresa	Valor Total	Participación
Aracas	$ 5 933 229 285	62%
Castilla La Nueva	$ 1 402 335 000	15%
Guamal	$ 1 890 730 215	19%
Total	$ 9 226 294 500	100%

En constancia de lo anterior firman [illegible]

FRANCISCO VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

JHON JAIRO PINEDA QUINTERO
ECOPETROL
GESTOR TECNICO

JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
ECOPETROL
ADMINISTRADOR

FACTOR DE SERVICIO WO_1-31 DE MARZO 2015

TORRE	km	POZO	CONTRACTUAL	REAL	DIFERENCIA	REPARACION (NPT)
26	20,4	CH-170	18	18	0	
26	1,2	CH-159	12	14	2	
27	1,2	8X-1	12	10	-2	15
28	14,7	CH-24	18	16	-2	
28	14,4	C-314	18	20,5	2,5	
28	11	C-457	18	14,5	-3,5	
34	ML	C-91	6	6	0	
34	5,3	C-389	12	12	0	
42	3,2	CH-85	12	14	2	
42	ML	CH-84	6	4	-2	
123	24,3	CH-101	18	11	-7	
123	23,6	CHSW-24	18	16	-2	
123	25,2	CH-74	18	14	-4	
123	10,1	CH-78	18	12	-6	
123	ML	CH-77	6	6	0	
125	ML	CH132	6	6	0	
125	13,5	CHSW-13	18	14,5	-3,5	
126	21,7	CH-36	18	13	-5	
126	23,5	CHSW-41	18	15	-3	
126	7,4	CHSW-20	12	14	2	
126	22,8	CH-99	18	17	-1	
126	5,3	CH130	12	12	0	
126	9,6	CHSW-9	12	11,5	-0,5	
TOTAL HORAS ADICIONALES DE MOVILIZACION					-33	

TOTAL NPT	15

PORCENTAJE DE HORAS ADICIONALES DE LA MOVILIZACION (CALCULADO SOBRE LAS HORAS TOTALES TRABAJADAS)	-0,53%
PORCENTAJE DE HORAS ADICIONALES POR REPARACION (CALCULADO SOBRE LAS HORAS TOTALES TRABAJADAS)	0,24%
PORCENTAJE DE HORAS ADICIONALES POR REPARACION Y MOVILIZACION (CALCULADO SOBRE LAS HORAS TOTALES	-0,29%

TORRE	Hrs Previsto Trabajadas
26	336
27	744
28	696
34	744
42	744
5	744
123	744
125	744
126	744
TOTAL HORAS	6210

TOP	5919
TNOP	15
%OP	34,91

TMOV	324
TXMOV	-33
%MOV	5,51

AMBIENTAL	0
%AMBIENTAL	10

TRIF	0
%TRIF	15

IF	0
%IF	15

ADM	1
%ADM	5

HSE	0
%ADM	10

Se tiene un TRIF @ 31 marzo 2015= 0

Se tiene un IF @ 31 marzo 2015 = 0

JAIRO PIZARRO QUINTERO
GESTOR TECNICO

1. TARIFAS DE MOVILIZACION

1.1	Movilización inicial	GLOBAL	$	350.000.000
1.2	Movilización final	GLOBAL	$	320.000.000
1.3	Movilización entre pozos de la misma localización (6 hr)	EA	$	14.075.000
1.4	Movilización entre pozos 0-10 km (12 hr)	EA	$	33.500.000
1.5	Movilización entre pozos 10.1-30 km (18 hr)	EA	$	40.000.000
1.6	Movilización entre pozos 30.1-60 km (26 hr)	EA	$	60.000.000
1.7	Movilizacion entre pozos 60.1-100 km (32 hr)	EA	$	78.000.000
1.8	Movilización entre pozos 100.1 km hasta 120 km	EA	$	90.000.000

ITEM	DESCRIPCION	TIEMPO (HRS)
1	Movilizacion entre pozos 0-10 km	12
2	Movilización entre pozos 10.1-30 Km	18
3	Movilización entre pozos 30.1-60 Km	26
4	Movilización entre pozos 60.1-100 km	34
5	Movilización entre pozos Más de 100.1 Km	42
6	Movilización equipo de la misma localización	-

LIMITE 2015 ECOPETROL- CASTILLA
IF= 0.69
TRIF = 2.29

LIMITE 2015 ECOPETROL- CHICHIMENE
IF= 1.22
TRIF = 3.35

806

17 de Abril de 2015

CONTRATO MA-0009346

OBJETO: MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013, 2014 CON OPCIÓN 2015 Y

CONTRATISTA: INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Periodo del Informe	
Desde	01-Mar-15
Hasta	31-Mar-15

Fecha de Inicio	9 de Junio de 2012	FECHA ACTUAL	31/03/2015	DIAS EJECUCION	1.026
Fecha de Terminación	31 de Diciembre de 2015			PORCENTAJE	79%
Plazo ejecucion	1.301				

RELACION DE PAGOS PARCIALES DEL CONTRATO No. MA-0009346

Liquidación parcial número	Valor ejecutado	Saldo del contrato	Valor acumulado ejecutado	porcentaje de ejecucion
Valor inicial contrato		$ 245.834.798.692,00		
Acta de Liquidacion No. 01	$ 6.843.563.000	$ 238.991.235.692	$ 6.843.563.000	2,78%
Acta de Liquidacion No. 02	$ 3.476.839.100	$ 235.514.396.592	$ 10.320.402.100	4,20%
Acta de Liquidacion No. 2.1	$ 1.522.502.200	$ 233.991.894.392	$ 11.842.904.300	4,82%
Acta de Liquidacion No. 03	$ 4.468.492.200	$ 229.523.402.192	$ 16.311.396.500	6,64%
Acta de Liquidacion No. 04	$ 4.718.137.300	$ 224.805.264.892	$ 21.029.533.800	8,55%
Acta de Liquidacion No. 4.1	$ 1.036.578.128	$ 223.768.686.764	$ 22.066.111.928	8,98%
Acta de Liquidacion No. 05	$ 6.504.068.189	$ 217.264.618.575	$ 28.570.180.117	11,62%
Acta de Liquidacion No. 06	$ 5.512.239.600	$ 211.752.378.975	$ 34.082.419.717	13,86%
Acta de Liquidacion No. 07	$ 2.197.630.700	$ 209.554.748.275	$ 36.280.050.417	14,76%
Acta de Liquidacion No. 08	$ 4.210.389.900	$ 205.344.358.375	$ 40.490.440.317	16,47%
Acta de Liquidacion No. 09	$ 6.933.569.126	$ 198.410.789.249	$ 47.424.009.443	19,29%
Acta de Liquidacion No. 10	$ 6.111.735.800	$ 192.299.053.449	$ 53.535.745.243	21,78%
Acta de Liquidacion No. 11	$ 7.624.230.163	$ 184.674.823.286	$ 61.159.975.406	24,88%
Acta de Liquidacion No. 12	$ 5.891.203.900	$ 178.873.619.386	$ 66.961.179.306	27,24%
Acta de Liquidacion No. 13	$ 6.566.742.600	$ 172.306.876.786	$ 73.527.921.906	29,91%
Acta de Liquidacion No. 14	$ 6.978.011.400	$ 165.328.865.386	$ 80.505.933.306	32,75%
Acta de Liquidacion No. 14.1	$ 788.515.400	$ 164.540.349.986	$ 81.294.448.706	33,07%
Acta de Liquidacion No. 15	$ 7.369.469.020	$ 157.170.880.966	$ 88.663.917.726	36,07%
Acta de Liquidacion No. 16	$ 8 404.057.066	$ 148.766.823.900	$ 97.067.974.792	39,49%
Acta de Liquidacion No. 17	$ 7.139.773.124	$ 141.627.050.776	$ 104.207.747.916	42,39%
Acta de Liquidacion No. 18	$ 5.949.952.344	$ 135.677.098.432	$ 110.157.700.260	44,81%
Acta de Liquidacion No. 18.1	$ 760.402.238	$ 134.916.696.194	$ 110.918.102.498	45,12%
Acta de Liquidacion No. 18.2	$ 1.000.000.000	$ 133.916.696.194	$ 111.918.102.498	45,53%
Acta de Liquidacion No. 19	$ 6.551.388.028	$ 127.365.308.166	$ 118 469.490.526	48,19%
Acta de Liquidacion No. 19.1	$ 271.815.181	$ 127.093.492.985	$ 118.741.305.707	48,30%
Acta de Liquidacion No. 20	$ 3.614.847.466	$ 123.478.645.520	$ 122.356.153.172	49,77%
Acta de Liquidacion No. 21	$ 3.260.267.942	$ 120.218.377.577	$ 125.616.421.115	51,10%
Acta de Liquidacion No. 22	$ 2.087.488.670	$ 118.130.888.907	$ 127.703.909.785	51,95%
Acta de Liquidacion No. 23	$ 3.423.683.579	$ 114.707.005.328	$ 131.127.793.364	53,34%
Acta de Liquidacion No. 24	$ 5.569.905.096	$ 109.137.100.232	$ 136.697.698.460	55,61%
Acta de Liquidacion No. 25	$ 8 006.352.800	$ 101.130.747.432	$ 144.704.051.260	58,86%
Acta de Liquidacion No. 26	$ 5 871 840.200	$ 95.258.907.232	$ 150.575.891.460	61,25%
Acta de Liquidacion No. 27	$ 4.675.174 000	$ 90 583 733.232	$ 155.251.065.460	63,15%
Acta de Liquidacion No. 28	$ 10.748 012.898	$ 79.835.720.334	$ 165.999.078.358	67,52%
Acta de Liquidacion No. 29	$ 8 809 344.986	$ 71.026.375.348	$ 174 808.423.344	71,11%
Ajuste de tarifas	$ 3.645 600.137	$ 67.380 775.211	$ 178.454.023.481	72,59%
Acta de Liquidacion No. 30	$ 9.858 413.463	$ 57.522 361.748	$ 188.312.436.944	76,60%
Acta de Liquidacion No. 31	$ 10.441.111.464	$ 47.081 250.284	$ 198.753.548.408	80,85%
Acta de Liquidacion No. 32	$ 5,727 886.668	$ 41.353.363.616	$ 204 481.435.076	83,18%
Ajuste de tarifas	$ 3.727.211.329	$ 37.626.152.287	$ 208.208.646.405	84,69%
Acta de Liquidacion No. 33	$ 6.068 536.885	$ 31.557 615.402	$ 214.277.183.290	87,16%
Acta de Liquidacion No. 34	$ 51 465.000	$ 31.506.150.402	$ 214.328.648 290	87,18%
Acta de Liquidacion No. 35	$ 8 394.462.719	$ 23.111 687.683	$ 222.723.111.009	90,60%
Acta de Liquidacion No. 36	$ 59.985 000	$ 23.051.702.683	$ 222.783.096.009	90,62%
Acta de Liquidacion No. 37	$ 7.248.193.261	$ 15.803.509.422	$ 230.031.289.270	93,57%
Acta de Liquidacion No. 38	$ 7.535 294.800	$ 8.268.214.622	$ 237.566 584.070	96,64%
Acta de Liquidacion No. 38,1	$ 495.570 600	$ 7.772.644.022	$ 238.062.154.670	96,84%

VALOR ACTUAL DEL CONTRATO	$	245.834.798.692
PAGADO	$	238.062.154.670
SALDO CONTRATO	$	7.772.644.022

% de PAGOS REALIZADOS	96,84%
% SALDO PENDIENTE	3,16%
TOTAL PORCENTAJE	100%

JHON FAIRO PINEDA QUINTERO
GESTOR TECNICO

807

Castilla La Nueva, 21 de mayo de 2015

Radicado Nro: 2-2015-013-5036 Para responder citelo
Ecopetrol - CASTILLA
Fecha: May 21 2015 4:17PM
Dependencia: PSC
Destino: PEDRO FIGUEROA MANTILLA
Original Folios: 1 Anexos: 1

2-2015-013-5036

Señor
Pedro Enrique Figueroa Mantilla
Gestor Administrativo
PSC LTDA.
Castilla La Nueva, Meta

Asunto: Entrega Pago Parcial No 39 Contrato MA-0009346- ASOC MA-0026724.

Por medio de la presente hago entrega de los soportes correspondientes al pago parcial No 39 del contrato MA-0009346, cuyo Objeto es: "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."; suscrito con la Empresa INDEPENDENCE DRILLING S.A.

En consecuencia, relaciono los soportes:

- Acta de Gestoría Técnica GAB-F-080
- Acta de cantidades parcial No 39
- Distribución orden interna y SAP
- Cálculo del Factor de servicio
- Informe de Gestoría técnica
- Soportes Operaciones

Atentamente,

Jhon Jairo Pineda Quintero
Gestor Técnico Contrato MA-0009346

Anexos: Documentos relacionados
JJPQ/JCCHM

ECOPETROL	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

ACTA RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS Nro 39

NUMERO DEL CONTRATO	MA-0009346
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110188
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCION CASTILLA GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCION CHICHIMENE
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 1 AL 28 DE ABRIL DE 2015
VALOR PRESENTE ACTA	SIETE MIL CUATROCIENTOS CUARENTA Y SIETE MILLONES TRESCIENTOS SETENTA Y CINCO MIL TRESCIENTOS PESOS ($ 7.447.375.300), SIN IVA

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO, mayor de edad, vecino de la ciudad de BOGOTA, identificado con C.C. Nº 17.419.403 DE ACACIAS, META, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato, y

b) JHON JAIRO PINEDA QUINTERO identificado con Cédula de Ciudadanía número 86.073.265 DE VILLAVICENCIO, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

Dejan constancia de que,

El CONTRATISTA, en el periodo comprendido entre el DESDE EL 1 AL 28 DE ABRIL DE 2015, prestó los servicios contemplados en el contrato MA-0009346 que se relaciona en la presente acta de recibo de cantidades. El valor del servicio prestado en el periodo es el siguiente:

Cantidades Equipo 550 HP

ITEM	DESCRIPCION ITEM	CANTIDAD ITEM	COSTO UNITARIO ITEM	COSTO TOTAL ITEM
1.1	Movilización inicial	0,00	$ 350.000.000	$ 0
1.2	Movilización final	0,00	$ 350.000.000	$ 0
1.3	Movilización entre pozos de la misma localización	5,00	$ 14.075.000	$ 70.375.000
1.4	Movilización entre pozos 0-10 km	8,00	$ 33.500.000	$ 268.000.000
1.5	Movilización entre pozos 10.1-30 km	7,00	$ 40.000.000	$ 280.000.000
1.6	Movilización entre pozos 30.1-60 km	1,00	$ 60.000.000	$ 60.000.000

PETROL	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

1.7	Movilización entre pozos 60.1-100 km	0,00	$ 78.000.000	$ 0
1.8	Movilización entre pozos 100.1 km hasta 120 km	0,00	$ 90.000.000	$ 0
2.1	Equipo activo con cuadrilla	168,542	$ 24.400.000	$ 4.112.424.800
2.2	Equipo inactivo con cuadrilla	43,271	$ 24.300.000	$ 1.051.485.300
2.3	Stand by	0,000	$ 18.000.000	$ 0
3.1	Camión cisterna 11.000 galones	124,00	$ 1.300.000	$ 161.200.000
3.2	Campero sin conductor	28,00	$ 250.000	$ 7.000.000
3.3	Campero con conductor	56,00	$ 350.000	$ 19.600.000
3.4	Tarifa de planta	0,00	$ 450.000	$ 0
3.5	Tarifa de circulación de pozos	35,00	$ 8.500.000	$ 297.500.000
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	78,00	$ 160.000	$ 12.480.000
3.7	Construcción de anclajes	0,00	$ 1.800.000	$ 0
3.8	Obrero de patio adicional	400,00	$ 280.000	$ 112.000.000
3.9	Container adicional	0,00	$ 280.000	$ 0
3.10	Aseo, limpieza y localizaciones (con rocería)	23,00	$ 4.370.000	$ 100.510.000
3.11	Frac tank - 500 bbl	85,00	$ 400.000	$ 34.000.000
3.12	Tractomula adicional con cama alta	3,00	$ 28.000.000	$ 84.000.000
3.13	Mantenimiento herramientas de Pulling y Running EBES	19,00	$ 250.000	$ 4.750.000
	FACTOR DE SERVICIO			$ 0
	TOTAL			**$ 6.675.325.100**

Cantidades Equipo 350 HP

ITEM	DESCRIPCION ITEM	CANTIDAD ITEM	COSTO UNITARIO ITEM	COSTO TOTAL ITEM
1.1	Movilización inicial	0,00	$ 360.000.000	$ 0
1.2	Movilización final	0,00	$ 360.000.000	$ 0
1.3	Movilización entre pozos de la misma localización	0,00	$ 28.000.000	$ 0
1.4	Movilización entre pozos 0-10 km	3,00	$ 30.500.000	$ 91.500.000
1.5	Movilización entre pozos 10.1-30 km	1,00	$ 38.500.000	$ 38.500.000
1.6	Movilización entre pozos 30.1-60 km	0,00	$ 63.500.000	$ 0
1.7	Movilización entre pozos 60.1-100 km	0,00	$ 76.600.000	$ 0
1.8	Movilización entre pozos 100.1 km hasta 120 km	0,00	$ 84.000.000	$ 0
2.1	Equipo activo con cuadrilla	20,38	$ 23.200.000	$ 472.700.000
2.2	Equipo inactivo con cuadrilla	5,54	$ 23.100.000	$ 128.020.200
2.3	Stand by	0,00	$ 18.000.000	$ 0
3.1	Camión cisterna 11.000 galones	7	$ 1.300.000	$ 9.100.000
3.2	Campero sin conductor	0	$ 250.000	$ 0
3.3	Campero con conductor	0	$ 350.000	$ 0
3.4	Tarifa de planta	0	$ 450.000	$ 0
3.5	Tarifa de circulación de pozos	0	$ 8.500.000	$ 0
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	0	$ 160.000	$ 0
3.7	Construcción de anclajes	0	$ 1.800.000	$ 0
3.8	Obrero de patio adicional	22	$ 280.000	$ 6.160.000
3.9	Container adicional	28	$ 280.000	$ 7.840.000

3.10	Aseo, limpieza y localizaciones (con rocería)	4	$ 4.370.000	$ 17.480.000
3.11	Frac tank - 500 bbl	0	$ 400.000	$ 0
3.12	Tractomula adicional con cama alta	0	$ 28.000.000	$ 0
3.13	Mantenimiento herramientas de Pulling y Running EBES	3	$ 250.000	$ 750.000
FACTOR DE SERVICIO				$ 0
TOTAL				**$ 772.050.200**

- Para que produzcan efectos vinculantes, esta Acta debe ser suscrita por el CONTRATISTA y el COORDINADOR DE GESTIÓN TÉCNICA DEL CONTRATO.

En constancia, se firma en Villavicencio 15 de Mayo de 2015, en dos ejemplares de idéntico tenor literal:

Independence ENERGY SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

Por el CONTRATISTA

FRANCISCO JAVIER VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Por la GESTION TÉCNICA

JHON JAIRO PINEDA QUINTERO
ECOPETROL S.A.

ecopetrol
21 MAY 2015
REVISADO OK
Coordinación De Subsuelo
Casilla - Quicbimaca

809

ECOPETROL S.A.
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCION CASTILLA
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCION CHICHIMENE
ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL No. 39- CONTRATO MA-0009346

El día 15 de Mayo de de 2015, se reunieron en las oficinas de la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Castilla y la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Chichimene, el Ing. Francisco Villabona en representación de Independence Drilling S.A. y el Ing Jhon Jairo Pineda Quintero en representación de ECOPETROL S.A., con el objeto de llevar a cabo la liquidación parcial del contrato que tiene como objeto "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."

Los valores relacionados son los siguientes:

Periodo de liquidación: 1 de abril de 2015 AL 28 de abril de 2015

Equipo 550 HP

No.	DESCRIPCION DE ACTIVIDADES	UNIDAD	VALOR UNITARIO	CANTIDAD	VALOR TOTAL
1	TARIFAS DE MOVILIZACION				
1.1	Movilizacion inicial	GLOBAL	$ 350.000.000		$ -
1.2	Movilización final	GLOBAL	$ 370.000.000		$ -
1.3	Movilizacion entre pozos de la misma localización	EA	$ 14.075.000	5	$ 70.375.000
1.4	Movilizacion entre pozos 0-10 km	EA	$ 33.500.000	8	$ 268.000.000
1.5	Movilización entre pozos 10.1-30 km	EA	$ 40.000.000	7	$ 280.000.000
1.6	Movilización entre pozos 30.1-60 km	EA	$ 60.000.000	1	$ 60.000.000
1.7	Movilizacion entre pozos 60.1-100 km	EA	$ 78.000.000	0	$ -
1.8	Movilización entre pozos 100.1 km hasta 120 km	EA	$ 90.000.000	0	$ -
2	TARIFAS DE OPERACION				
2.1	Equipo activo con cuadrilla	DIA	$ 24.400.000	168,542	$ 4.112.424.800
2.2	Equipo inactivo con cuadrilla	DIA	$ 24.300.000	43,271	$ 1.051.485.300
2.3	Stand by	DIA	$ 18.000.000		$ -
3	OTRAS TARIFAS				
3.1	Camion cisterna 11.000 galones	DIA	$ 1.300.000	124	$ 161.200.000
3.2	Campero sin conductor	DIA	$ 250.000	28	$ 7.000.000
3.3	Campero con conductor	DIA	$ 350.000	56	$ 19.600.000
3.4	Tarifa de planta	DIA	$ 450.000	0	$ -
3.5	Tarifa de circulacion de pozos	DIA	$ 8.500.000	35	$ 297.500.000
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	EA	$ 160.000	78	$ 12.480.000
3.7	Construccion de anclajes	EA	$ 1.800.000	0	$ -
3.8	Obrero de patio adicional	DIA	$ 280.000	400	$ 112.000.000
3.9	Container adicional	DIA	$ 280.000	0	$ -
3.10	Aseo, limpieza y localizaciones (con rocería)	EA	$ 4.370.000	23	$ 100.510.000
3.11	Frac tank - 500 bbl	DIA	$ 400.000	85	$ 34.000.000
3.12	Tractomula adicional con cama alta	MES	$ 28.000.000	3	$ 84.000.000
3.13	Mantenimiento herramientas de pulling y running ERFS	GLOBAL	$ 750.000	19	$ 4.750.000
	SUBTOTAL				$ 6.675.325.100
	BASE GRAVABLE				$ 534.026.008
	FACTOR DE SERVICIO				$ -
	TOTAL BASE GRAVABLE				$ 534.026.008
	BASE NO GRAVABLE				$ 6.141.299.092
	TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE				$ 6.675.325.100
	IVA BASE GRAVABLE				$ 85.444.161
	TOTAL EQUIPO DE WO 550HP				$ 6.760.769.261

Equipos 350 HP

No.	DESCRIPCION DE ACTIVIDADES	UNIDAD	VALOR UNITARIO	CANTIDAD	VALOR TOTAL
1	TARIFAS DE MOVILIZACION				
1.1	Movilizacion inicial	GLOBAL	$ 360.000.000		$ -
1.2	Movilización final	GLOBAL	$ 360.000.000		$ -
1.3	Movilización entre pozos de la misma localización	EA	$ 28.000.000		$ -
1.4	Movilización entre pozos 0-10 km	EA	$ 30.500.000	3	$ 91.500.000
1.5	Movilización entre pozos 10.1-30 km	EA	$ 38.500.000	1	$ 38.500.000
1.6	Movilización entre pozos 30.1-60 km	EA	$ 63.500.000		$ -
1.7	Movilización entre pozos 60.1-100 km	EA	$ 76.600.000		$ -
1.8	Movilización entre pozos 100.1 km hasta 120 km	EA	$ 84.000.000		$ -
2	TARIFAS DE OPERACION				
2.1	Equipo activo con cuadrilla	DIA	$ 23.200.000	20,375	$ 472.700.000
2.2	Equipo inactivo con cuadrilla	DIA	$ 23.100.000	5,542	$ 128.020.200
2.3	Stand by	DIA	$ 18.000.000		$ -
3	OTRAS TARIFAS				
3.1	Camión cisterna 11.000 galones	DIA	$ 1.300.000	7,00	$ 9.100.000
3.2	Campero sin conductor	DIA	$ 250.000	0,00	$ -
3.3	Campero con conductor	DIA	$ 350.000	0,00	$ -
3.4	Tarifa de planta	DIA	$ 450.000	0,00	$ -
3.5	Tarifa de circulación de pozos	DIA	$ 8.500.000	0,00	$ -
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	EA	$ 160.000	0,00	$ -
3.7	Construcción de anclajes	EA	$ 1.800.000	0,00	$ -
3.8	Obrero de patio adicional	DIA	$ 280.000	22,00	$ 6.160.000
3.9	Container adicional	DIA	$ 280.000	28,00	$ 7.840.000
3.10	Aseo, limpieza y localizaciones (con rocería)	EA	$ 4.370.000	4,00	$ 17.480.000
3.11	Frac tank - 500 bbl	DIA	$ 400.000	0,00	$ -
3.12	Tractomula adicional con cama alta	MES	$ 28.000.000	0,00	$ -
3.13	Mantenimiento herramientas de pulling y running ERFS	GLOBAL	$ 250.000	3,00	$ 750.000
	SUBTOTAL				$ 772.050.200
	BASE GRAVABLE				$ 61.764.016
	FACTOR DE SERVICIO				$ -
	TOTAL BASE GRAVABLE				$ 61.764.016
	BASE NO GRAVABLE				$ 710.286.184
	TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE				$ 772.050.200
	IVA BASE GRAVABLE				$ 9.881.243
	TOTAL EQUIPO DE WO				$ 781.931.443

SUBTOTAL		$ 7.447.375.300
BASE GRAVABLE		$ 595.790.024
FACTOR DE SERVICIO		$ -
TOTAL BASE GRAVABLE		$ 595.790.024
BASE NO GRAVABLE		$ 6.851.585.276
TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE		$ 7.447.375.300
IVA BASE GRAVABLE		$ 95.326.464
TOTAL EQUIPO DE WO		$ 7.542.701.764

Campo Por Area			
Acacias	$	4.492.715.300	60%
Castilla La Nueva	$	2.124.882.063	29%
Suarez	$	829.777.937	11%
Total	$	7.447.375.300	100%

En constancia de lo anterior firman los [illegible]

FRANCISCO VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

JHON JAIRO PINEDA QUINTERO
ECOPETROL
GESTOR TECNICO

JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
ECOPETROL
ADMINISTRADOR

ECOPETROL
21 MAY 2015
REVISADO OK
Coordinación De Subsuelo
Castilla - Chichimene

ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL No. 39 - CONTRATO No. 4600346

En el 15 de mayo de 2015, en nuestro en las oficinas de la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Castilla y el Gerente de Operaciones de Desarrollo y producción Castilla y el Gerente de Operaciones de Desarrollo y producción Castilla y el Gerente

FACTOR DE SERVICIO WO_1-31 DE ABRIL 2015

TORRE	km	POZO	CONTRACTUAL	REAL	DIFERENCIA	REPARACION (NPT)
26	24,4	C-117	18	18	0	
26	18,8	CH-97	18	18,5	0,5	
26	21,8	C-460	18	14	-4	
28	ML	C-459	6	7,5	1,5	1
28	2,5	C-33 ML	12	9,5	-2,5	
34	3,5	C-146	12	12	0	
34	20,2	CH-170	18	18	0	
42	14	C-404	12	12	0	
42	36,4	C-120	26	16	-10	
42	22	C-115	18	14	-4	
29	1,2	CH-163	12	10	-2	
29	1	CH-167	12	10	-2	
29	7,5	CH-138	12	14	2	
29	13,5	CH-46	18	14	-4	
53	2	CH-9	12	12	0	
53	3,3	CH-23	12	13	1	
53	9,3	CH-73	12	12	0	18
123	ML	CH-79	6	6	0	
123	ML	CH-78	6	5,5	-0,5	
123	ML	CH-76	6	6	0	
123	4,8	SW-43	12	12	0	
125	1,6	SW-53	12	12	0	
125	5,7	SW-22	12	12	0	
125	30	CH-151	18	19	0	
126	1,3	SW-14	12	11	1	
126	1,8	SW-18	13	12	0	14
126	14,6	CH-22	18	14	-4	
TOTAL HORAS ADICIONALES DE MOVILIZACION					-29	
				TOTAL NPT		32

PORCENTAJE DE HORAS ADICIONALES DE LA MOVILIZACION (CALCULADO SOBRE LAS HORAS TOTALES TRABAJADAS)	-0,47%
PORCENTAJE DE HORAS ADICIONALES POR REPARACION (CALCULADO SOBRE LAS HORAS TOTALES TRABAJADAS)	0,52%
PORCENTAJE DE HORAS ADICIONALES POR REPARACION Y MOVILIZACION (CALCULADO SOBRE LAS HORAS TOTALES	0,05%

TORRE	Hrs Periodo Trabajadas
26	669,5
28	703
34	690
42	673
29	670
53	639
123	690,5
125	678
126	677
TOTAL	6340

TOP	6149
TNOP	32
%OP	30,44

TMOV	362
TXMOV	0
%MOV	5,00

AMBIENTAL	0
%AMBIENTAL	10

TRIF	0
%TRIF	15

IF	0
%IF	15

ADN	10
%ADN	10

RSE	0
%ADN	10

Se tiene un TRIF @ 31 Abril 2015 = 0

Se tiene un IF @ 31 Abril 2015 = 0

JHON MARIO PINEDA QUINTERO
GESTOR TECNICO

ECOPETROL
21 MAY 2015
REVISADO OK
Coordinación De Subsuelo
Castilla - Chichimena

1. TARIFAS DE MOVILIZACION

1.1	Movilización inicial	GLOBAL	$	350 000 000
1.2	Movilización final	GLOBAL	$	320 000 000
1.3	Movilización entre pozos de la misma localización (6 hr)	EA	$	14.075 000
1.4	Movilización entre pozos 0-10 km (12 hr)	EA	$	33.500 000
1.5	Movilización entre pozos 10.1-30 km (18 hr)	EA	$	40 000 000
1.6	Movilización entre pozos 30.1-60 km (26 hr)	EA	$	60 000.000
1.7	Movilización entre pozos 60.1-100 km (32 hr)	EA	$	78.000 000
1.8	Movilización entre pozos 100.1 km hasta 120 km	EA	$	99 000 000

ITEM	DESCRIPCION	TIEMPO (HR)
1	Movilización entre pozos 0-10 Km	12
2	Movilización entre pozos 10.1-30 Km	18
3	Movilización entre pozos 30.1-60 Km	26
4	Movilización entre pozos 60.1-100 Km	34
5	Movilización entre pozos Más de 100 1 Km	42
6	Movilización equipo de la misma localización	6

LIMITE 2015 ECOPETROL- CASTILLA
IF= 0.69
TRIF = 7.29

LIMITE 2015 ECOPETROL- CHICHIMENE
IF= 3.22
TRIF = 3.35

810

17 de Abril de 2015

CONTRATO MA-0009346

OBJETO: MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013, 2014 CON OPCION 2015 Y

CONTRATISTA: INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Periodo del Informe	
Desde	01-Mar-15
Hasta	31-Mar-15

Fecha de Inicio	9 de Junio de 2012	FECHA ACTUAL	31/03/2015	DIAS EJECUCION	1.026
Fecha de Terminación	31 de Diciembre de 2015			PORCENTAJE	79%
Plazo ejecución	1.301				

RELACION DE PAGOS PARCIALES DEL CONTRATO No. MA-0009346

Liquidación parcial número	Valor ejecutado	Saldo del contrato	Valor acumulado ejecutado	porcentaje de ejecucion
Valor inicial contrato		$ 276.857.369.214,00		
Acta de Liquidacion No. 01	$ 6.843.561.000	$ 270.013.808.214	$ 6.843.561.000	2,47%
Acta de Liquidacion No. 02	$ 3.476.839.100	$ 266.536.967.114	$ 10.320.402.100	3,73%
Acta de Liquidacion No. 2.1	$ 1.522.502.200	$ 265.014.464.914	$ 11.842.904.300	4,28%
Acta de Liquidacion No. 03	$ 4.468.492.200	$ 260.545.972.714	$ 16.311.396.500	5,89%
Acta de Liquidacion No. 04	$ 4.716.137.300	$ 255.827.835.414	$ 21.029.533.800	7,60%
Acta de Liquidacion No. 4.1	$ 1.036.578.128	$ 254.791.257.286	$ 22.066.111.928	7,97%
Acta de Liquidacion No. 05	$ 6.504.068.189	$ 248.287.189.097	$ 28.570.180.117	10,32%
Acta de Liquidacion No. 06	$ 5.512.239.600	$ 242.774.949.497	$ 34.082.419.717	12,31%
Acta de Liquidacion No. 07	$ 2.197.630.700	$ 240.577.318.797	$ 36.280.050.417	13,10%
Acta de Liquidacion No. 08	$ 4.210.389.900	$ 236.366.928.897	$ 40.490.440.317	14,63%
Acta de Liquidacion No. 09	$ 6.933.569.126	$ 229.433.359.771	$ 47.424.009.443	17,13%
Acta de Liquidacion No. 10	$ 6.111.735.800	$ 223.321.623.971	$ 53.535.745.243	19,34%
Acta de Liquidacion No. 11	$ 7.624.230.163	$ 215.697.393.808	$ 61.159.975.406	22,09%
Acta de Liquidacion No. 12	$ 5.801.203.900	$ 209.896.189.908	$ 66.961.179.306	24,19%
Acta de Liquidacion No. 13	$ 6.566.742.600	$ 203.329.447.308	$ 73.527.921.906	26,56%
Acta de Liquidacion No. 14	$ 6.978.011.400	$ 196.351.435.908	$ 80.505.933.306	29,08%
Acta de Liquidacion No. 14.1	$ 788.515.400	$ 195.562.920.508	$ 81.294.448.706	29,36%
Acta de Liquidacion No. 15	$ 7.369.469.020	$ 188.193.451.488	$ 88.663.917.726	32,03%
Acta de Liquidacion No. 16	$ 8.404.057.066	$ 179.789.394.422	$ 97.067.974.792	35,06%
Acta de Liquidacion No. 17	$ 7.139.773.124	$ 172.649.621.298	$ 104.207.747.916	37,64%
Acta de Liquidacion No. 18	$ 5.949.952.344	$ 166.699.668.954	$ 110.157.700.260	39,79%
Acta de Liquidacion No. 18.1	$ 760.402.238	$ 165.939.266.716	$ 110.918.102.498	40,06%
Acta de Liquidacion No. 18.2	$ 1.000.000.000	$ 164.939.266.716	$ 111.918.102.498	40,42%
Acta de Liquidacion No. 19	$ 6.551.388.028	$ 158.387.878.688	$ 118.469.490.526	42,79%
Acta de Liquidacion No. 19.1	$ 271.815.181	$ 158.116.063.507	$ 118.741.305.707	42,89%
Acta de Liquidacion No. 20	$ 3.614.847.466	$ 154.501.216.042	$ 122.356.153.172	44,19%
Acta de Liquidacion No. 21	$ 3.260.267.942	$ 151.240.948.099	$ 125.616.421.115	46,13%
Acta de Liquidacion No. 22	$ 2.087.488.670	$ 149.153.459.429	$ 127.703.909.785	47,36%
Acta de Liquidacion No. 23	$ 3.423.883.579	$ 145.729.575.850	$ 131.127.793.364	49,37%
Acta de Liquidacion No. 24	$ 5.569.905.096	$ 140.159.670.754	$ 136.697.698.460	52,27%
Acta de Liquidacion No. 25	$ 8.006.352.800	$ 132.153.317.954	$ 144.704.051.260	54,39%
Acta de Liquidacion No. 26	$ 5.871.640.200	$ 126.281.477.754	$ 150.575.891.460	56,08%
Acta de Liquidacion No. 27	$ 4.675.174.000	$ 121.606.303.754	$ 155.251.065.460	59,96%
Acta de Liquidacion No. 28	$ 10.748.912.898	$ 110.858.290.856	$ 165.999.978.358	63,14%
Acta de Liquidacion No. 29	$ 8.809.344.986	$ 102.048.945.870	$ 174.808.423.344	64,46%
Ajuste de tarifas	$ 3.645.600.137	$ 98.403.345.733	$ 178.454.023.481	68,02%
Acta de Liquidacion No. 30	$ 9.858.413.463	$ 88.544.932.270	$ 188.312.436.944	71,79%
Acta de Liquidacion No. 31	$ 10.441.111.464	$ 78.103.820.806	$ 198.753.548.408	73,86%
Acta de Liquidacion No. 32	$ 5.727.886.668	$ 72.375.934.138	$ 204.481.435.076	75,20%
Ajuste de tarifas	$ 3.727.211.329	$ 68.648.722.809	$ 208.208.646.405	77,40%
Acta de Liquidacion No. 33	$ 6.068.536.885	$ 62.580.185.924	$ 214.277.183.290	77,41%
Acta de Liquidacion No. 34	$ 51.465.000	$ 62.528.720.924	$ 214.328.648.290	80,45%
Acta de Liquidacion No. 35	$ 8.394.462.719	$ 54.134.258.205	$ 222.723.111.009	80,47%
Acta de Liquidacion No. 36	$ 59.985.000	$ 54.074.273.205	$ 222.783.096.009	83,09%
Acta de Liquidacion No. 37	$ 7.248.193.261	$ 46.826.079.944	$ 230.031.289.270	85,81%
Acta de Liquidacion No. 38	$ 7.535.294.800	$ 39.290.785.144	$ 237.566.584.070	85,99%
Acta de Liquidacion No. 38.1	$ 495.570.600	$ 38.795.214.544	$ 238.062.154.670	88,68%
Acta de Liquidacion No. 39	$ 7.447.375.300	$ 31.347.839.244	$ 245.509.529.970	

VALOR ACTUAL DEL CONTRATO	$ 276.857.369.214
PAGADO	$ 245.509.529.970
SALDO CONTRATO	$ 31.347.839.244

% de PAGOS REALIZADOS	88,68%
% SALDO PENDIENTE	11,32%
TOTAL PORCENTAJE	100%

JHON JAIRO PINEDA QUINTERO
GESTOR TECNICO

ecopetrol
21 MAY 2015
REVISADO OK
Coordinación De Subsuelo
Castilla - Chichimene

811

ECOPETROL

Castilla La Nueva, 12 de Junio de 2015

Radicado Nro: 2-2015-013-5846 Para responder citelo
Ecopetrol - CASTILLA
Fecha: Jun 17 2015 8:35AM
Dependencia: PSC LTDA
Destino: PEDRO FIGUEROA
Original Folios: 1 Anexos: 1
2-2015-013-5846

Señor
Pedro Enrique Figueroa Mantilla
Gestor Administrativo
PSC LTDA.
Castilla La Nueva, Meta

Asunto: Entrega Pago Parcial No 39.1 Contrato MA-0009346- ASOC MA-0026724.

Por medio de la presente hago entrega de los soportes correspondientes al pago parcial No 39.1 del contrato MA-0009346, cuyo Objeto es: "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."; suscrito con la Empresa INDEPENDENCE DRILLING S.A.

En consecuencia, relaciono los soportes:

- Acta de Gestoría Técnica GAB-F-080
- Acta de cantidades parcial No 39.1
- Informe de Gestoría técnica
- Soportes Operaciones

Atentamente,

Jhon Jairo Pineda Quintero
Gestor Técnico Contrato MA-0009346
Gerencia De Operaciones De Desarrollo Y De Producción Castilla

E0012189.

EDUARD PABON GELVEZ
Gestor Técnico Contrato MA-0009346
Gerencia de Operaciones de Desarrollo y de Producción Chichimene
JJPQ-EPG/JCCHM

ECOPETROL	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

ACTA RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS Nro 39.1

NUMERO DEL CONTRATO	MA-0009346
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110188
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCION CASTILLA GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCION CHICHIMENE
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 1 AL 28 DE ABRIL DE 2015
VALOR PRESENTE ACTA	TREINTA Y TRES MILLONES QUINIENTOS MIL PESOS ($ 33.500.000), SIN IVA

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO, mayor de edad, vecino de la ciudad de BOGOTA, identificado con C.C. Nº 17.419.403 DE ACACIAS, META, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato, y

b) JHON JAIRO PINEDA QUINTERO identificado con Cédula de Ciudadanía número 86.073.265 DE VILLAVICENCIO, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

Dejan constancia de que,

El CONTRATISTA, en el periodo comprendido entre el DESDE EL 1 AL 28 DE ABRIL DE 2015, prestó los servicios contemplados en el contrato MA-0009346 que se relaciona en la presente acta de recibo de cantidades. El valor del servicio prestado en el periodo es el siguiente:

Cantidades Equipo 550 HP

ITEM	DESCRIPCION ITEM	CANTIDAD ITEM	COSTO UNITARIO ITEM	COSTO TOTAL ITEM
1.1	Movilización inicial	0,00	$ 350.000.000	$ 0
1.2	Movilización final	0,00	$ 350.000.000	$ 0
1.3	Movilización entre pozos de la misma localización	0,00	$ 14.075.000	$ 0
1.4	Movilización entre pozos 0-10 km	1,00	$ 33.500.000	$ 33.500.000
1.5	Movilización entre pozos 10.1-30 km	0,00	$ 40.000.000	$ 0
1.6	Movilización entre pozos 30.1-60 km	0,00	$ 60.000.000	$ 0
1.7	Movilización entre pozos 60.1-100 km	0,00	$ 78.000.000	$ 0

9

812

ecopetrol	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

1.8	Movilización entre pozos 100.1 km hasta 120 km	0,00	$ 90.000.000	$ 0
2.1	Equipo activo con cuadrilla	0,000	$ 24.400.000	$ 0
2.2	Equipo inactivo con cuadrilla	0,000	$ 24.300.000	$ 0
2.3	Stand by	0,000	$ 18.000.000	$ 0
3.1	Camión cisterna 11.000 galones	0,00	$ 1.300.000	$ 0
3.2	Campero sin conductor	0,00	$ 250.000	$ 0
3.3	Campero con conductor	0,00	$ 350.000	$ 0
3.4	Tarifa de planta	0,00	$ 450.000	$ 0
3.5	Tarifa de circulación de pozos	0,00	$ 8.500.000	$ 0
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	0,00	$ 160.000	$ 0
3.7	Construcción de anclajes	0,00	$ 1.800.000	$ 0
3.8	Obrero de patio adicional	0,00	$ 280.000	$ 0
3.9	Container adicional	0,00	$ 280.000	$ 0
3.10	Aseo, limpieza y localizaciones (con rocería)	0,00	$ 4.370.000	$ 0
3.11	Frac tank - 500 bbl	0,00	$ 400.000	$ 0
3.12	Tractomula adicional con cama alta	0,00	$ 28.000.000	$ 0
3.13	Mantenimiento herramientas de Pulling y Running EBES	0,00	$ 250.000	$ 0
	FACTOR DE SERVICIO			$ 0
	TOTAL			**$ 33.500.000**

- Para que produzca efectos vinculantes, esta Acta debe ser suscrita por el CONTRATISTA y el COORDINADOR DE GESTIÓN TÉCNICA DEL CONTRATO.

En constancia, se firma en Villavicencio 15 de Mayo de 2015, en dos ejemplares de idéntico tenor literal:

Independence ENERGY SERVICIO SUPERINTENDENTE

Por el CONTRATISTA

FRANCISCO JAVIER VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Por la GESTION TÉCNICA

JHON JAIRO PINEDA QUINTERO
ECOPETROL S.A.

ecopetrol
04 JUN 2015
REVISADO OK
Coordinación De Subsuelo
Castilla - Chichimene

ECOPETROL S.A.
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE
ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL No. 39.1- CONTRATO MA-0009346

El dia 15 de Mayo de de 2015, se reunieron en las oficinas de la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Castilla y la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Chichimene, el Ing. Francisco Villabona en representación de Independence Drilling S.A. y el Ing Jhon Jairo Pineda Quintero en representación de ECOPETROL S.A., con el objeto de llevar a cabo la liquidación parcial del contrato que tiene como objeto "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."

Los valores relacionados son los siguientes:

Periodo de liquidación: 1 de abril de 2015 **AL** 28 de abril de 2015

Equipo 550 HP

ITEM	DESCRIPCION DE ACTIVIDADES	UNIDAD	VR. UNITARIO	CANTIDAD	VALOR PARCIAL
1	TARIFAS DE MOVILIZACION				
1.1	Movilización inicial	GLOBAL	$ 350.000.000		$ -
1.2	Movilización final	GLOBAL	$ 320.000.000		$ -
1.3	Movilización entre pozos de la misma localización	EA	$ 14.075.000		$ -
1.4	Movilización entre pozos 0-10 km	EA	$ 33.500.000	1	$ 33.500.000
1.5	Movilización entre pozos 10.1-30 km	EA	$ 49.000.000		$ -
1.6	Movilización entre pozos 30.1-60 km	EA	$ 60.000.000		$ -
1.7	Movilización entre pozos 60.1-100 km	EA	$ 78.000.000		$ -
1.8	Movilización entre pozos 100.1 km hasta 120 km	EA	$ 90.600.000		$ -
2	TARIFAS DE OPERACION				
2.1	Equipo activo con cuadrilla	DIA	$ 24.400.000		$ -
2.2	Equipo inactivo con cuadrilla	DIA	$ 24.300.000		$ -
2.3	Stand by	DIA	$ 18.000.000		$ -
3	OTRAS TARIFAS				
3.1	Camion cisterna 11.000 galones	DIA	$ 1.300.000		$ -
3.2	Campero sin conductor	DIA	$ 250.000		$ -
3.3	Campero con conductor	DIA	$ 350.000		$ -
3.4	Tanta de planta	DIA	$ 450.000		$ -
3.5	Tanta de circulación de pozos	EA	$ 8.500.000		$ -
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	EA	$ 160.000		$ -
3.7	Construcción de anclajes	EA	$ 1.800.000		$ -
3.8	Obrero de patio adicional	DIA	$ 250.000		$ -
3.9	Container adicional	DIA	$ 200.000		$ -
3.10	Aseo, limpieza y localizaciones (con rocería)	EA	$ 4.370.000		$ -
3.11	Frac tank - 500 bbl	DIA	$ 400.000		$ -
3.12	Tractomula adicional con cama alta	MES	$ 28.000.000		$ -
3.13	Mantenimiento herramientas de pulling y running EBES	GLOBAL	$ 250.000		$ -
	SUBTOTAL				$ 33.500.000
	BASE GRAVABLE				$ 2.680.000
	FACTOR DE SERVICIO				$ -
	TOTAL BASE GRAVABLE				$ 2.680.000
	BASE NO GRAVABLE				$ 30.820.000
	TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE				$ 33.500.000
	IVA BASE GRAVABLE				$ 428.800
	TOTAL EQUIPO DE WO 550HP				$ 33.928.800

Equipo 550 HP

ITEM	DESCRIPCION DE ACTIVIDADES	UNIDAD	VR. UNITARIO	CANTIDAD	VALOR PARCIAL
1	TARIFAS DE MOVILIZACION				
1.1	Movilización inicial	GLOBAL	$ 360.000.000		$ -
1.2	Movilización final	GLOBAL	$ 360.000.000		$ -
1.3	Movilización entre pozos de la misma localización	EA	$ 28.000.000		$ -
1.4	Movilización entre pozos 0-10 km	EA	$ 39.500.000		$ -
1.5	Movilización entre pozos 10.1-30 km	EA	$ 38.500.000		$ -
1.6	Movilización entre pozos 30.1-60 km	EA	$ 61.500.000		$ -
1.7	Movilización entre pozos 60.1-100 km	EA	$ 76.600.000		$ -
1.8	Movilización entre pozos 100.1 km hasta 120 km	EA	$ 84.000.000		$ -
2	TARIFAS DE OPERACION				
2.1	Equipo activo con cuadrilla	DIA	$ 23.200.000		$ -
2.2	Equipo inactivo con cuadrilla	DIA	$ 23.100.000		$ -
2.3	Stand by	DIA	$ 18.000.000		$ -
3	OTRAS TARIFAS				
3.1	Camión cisterna 11.000 galones	DIA	$ 1.300.000		$ -
3.2	Campero sin conductor	DIA	$ 250.000		$ -
3.3	Campero con conductor	DIA	$ 350.000		$ -
3.4	Tanta de planta	DIA	$ 450.000		$ -
3.5	Tanta de circulación de pozos	EA	$ 8.500.000		$ -
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	EA	$ 160.000		$ -
3.7	Construcción de anclajes	EA	$ 1.800.000		$ -
3.8	Obrero de patio adicional	DIA	$ 250.000		$ -
3.9	Container adicional	DIA	$ 200.000		$ -
3.10	Aseo, limpieza y localizaciones (con rocería)	EA	$ 4.370.000		$ -
3.11	Frac tank - 500 bbl	DIA	$ 400.000		$ -
3.12	Tractomula adicional con cama alta	MES	$ 28.000.000		$ -
3.13	Mantenimiento herramientas de pulling y running EBES	GLOBAL	$ 250.000		$ -
	SUBTOTAL				$ -
	BASE GRAVABLE				$ -
	FACTOR DE SERVICIO				$ -
	TOTAL BASE GRAVABLE				$ -
	BASE NO GRAVABLE				$ -
	TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE				$ -
	IVA BASE GRAVABLE				$ -
	TOTAL EQUIPO DE WO				$ -

	SUBTOTAL		$ 33.500.000
	BASE GRAVABLE		$ 2.680.000
	FACTOR DE SERVICIO		$ -
	TOTAL BASE GRAVABLE		$ 2.680.000
	BASE NO GRAVABLE		$ 30.820.000
	TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE		$ 33.500.000
	IVA BASE GRAVABLE		$ 428.800
	TOTAL EQUIPO DE WO		$ 33.928.800

Item Por Acte		IVA	Porcentaje
Aceites	$	33.500.000	100%
Castilla La Nueva			0%
Guamal			0%
Total	$	33.500.000	100%

En constancia de lo anterior firman los intervinientes del acta:

FRANCISCO VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

JHON JAIRO PINEDA QUINTERO
ECOPETROL
GESTOR TECNICO

JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
ECOPETROL
ADMINISTRADOR

ecopetrol
05 JUN 2015
REVISADO OK
Coordinación De Subsuelo
Castilla - Chichimene

LIQUIDACION PARCIAL 39.1
CONTRATO HA-0009346

Desde 1-Apr-15 Hasta 28-Apr-15

Torre 53 - 550 HP

Periodo	Tarifas de Movilizacion							Tarifas de Operacion			Otras Tarifas								
	Basico	Movilizacion Interna Locacion	Movilizacion	Movilizacion	Movilizacion	Movilizacion	Movilizacion	Equipo en buen estado	Equipo en condicion	Stand By	Cambio cabezal	Cambio Conexion	Cambio Conexion	Tarifa de Prueba	Tarifa de Circulacion de Prueba	Cambio motor de Elevacion	Construccion de Locacion	Desmantelamiento de Locacion	Construccion adicional
	Global	0 Km	Mas 0-10 Km	10.1 - 30 Km	30.1 - 60 Km	60.1 - 100 Km	100.1 - 170 Km	HORA	HORA	HORA	Dia	Dia	Dia	Dia	Hra	Dia	EA	Dia	Dia
12/04/2015	$350.000.000	$14.875.000	$33.500.000	$40.000.000	$60.000.000	$75.000.000	$96.000.000	$1.818.664,67	$1.812.500	$750.000	$1.306.000	$750.000	$3.145.000	$450.000	$1.500.000	$162.000	$1.800.000	$700.000	$700.000
Total			$33.500.000																

Factor de Servicio (%) 0,0%

Dist. Costos de Centro	Base Gravada (0%)	Tot Base Gravada	Base No Gravada	Total
Costa Centro	0	0	0	0
Costa Chichimene	1.850.000	428.850	30.850.000	33.128.850
Ch Costa WO	0	0	0	0
Ch Costa IC	0	0	0	0
Ch Costa T2	0	0	0	0
Ch Chichimene WO	0	0	0	0
Ch Chichimene IC	0	0	0	0
ARAPOCO	0	0	0	0
Total	1.850.000	428.850	30.850.000	33.128.850

Dist. Por Area	Base Gravada (0%)	Tot Base Gravada	Base No Gravada	Total	% Distribucion
Apiay	1.850.000	428.850	30.822.000	33.128.850	100%
Costa La Joyita	0	0	0	0	0%
Guatiquia	0	0	0	0	0%
Total	1.850.000	428.850	30.850.000	33.128.850	100%

GESTOR TECNICO CONTRATO HA-0009346

REPRESENTANTE SUPERINTENDENCIA

ecopetrol

04 JUN 2015

REVISADO OK
Coordinación De Subsuelo
Castilla - Chichimene

813

12 de Junio de 2015

CONTRATO MA-0009346

OBJETO: MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013, 2014 CON OPCIÓN 2015 Y

CONTRATISTA: INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Periodo del Informe	
Desde	01-Abr-15
Hasta	28-Abr-15

Fecha de Inicio	9 de Junio de 2012	FECHA ACTUAL	28/04/2015	DIAS EJECUCION	1.054
Fecha de Terminación	31 de Diciembre de 2015			PORCENTAJE	81%
Plazo ejecucion	1.301				

RELACIÓN DE PAGOS PARCIALES DEL CONTRATO No. MA-0009346

Liquidación parcial número	Valor ejecutado	Saldo del contrato	Valor acumulado ejecutado	porcentaje de ejecucion
Valor Inicial contrato		$ 276.857.369.214,00		
Acta de Liquidacion No. 01	$ 6.843.563.000	$ 270.013.806.214	$ 6.843.563.000	2,47%
Acta de Liquidacion No. 02	$ 3.476.839.100	$ 266.536.967.114	$ 10.320.402.100	3,73%
Acta de Liquidacion No. 2.1	$ 1.522.502.200	$ 265.014.464.914	$ 11.842.904.300	4,28%
Acta de Liquidacion No. 03	$ 4.468.492.200	$ 260.545.972.714	$ 16.311.396.500	5,89%
Acta de Liquidacion No. 04	$ 4.718.137.300	$ 255.827.835.414	$ 21.029.533.800	7,60%
Acta de Liquidacion No. 4.1	$ 1.036.578.128	$ 254.791.257.286	$ 22.066.111.928	7,97%
Acta de Liquidacion No. 05	$ 6.504.068.189	$ 248.287.189.097	$ 28.570.180.117	10,32%
Acta de Liquidacion No. 06	$ 5.512.239.600	$ 242.774.949.497	$ 34.082.419.717	12,31%
Acta de Liquidacion No. 07	$ 2.197.630.700	$ 240.577.318.797	$ 36.280.050.417	13,10%
Acta de Liquidacion No. 08	$ 4.210.389.900	$ 236.366.928.897	$ 40.490.440.317	14,63%
Acta de Liquidacion No. 09	$ 6.933.569.126	$ 229.433.359.771	$ 47.424.009.443	17,13%
Acta de Liquidacion No. 10	$ 6.111.735.800	$ 223.321.623.971	$ 53.535.745.243	19,34%
Acta de Liquidacion No. 11	$ 7.624.230.163	$ 215.697.393.808	$ 61.159.975.406	22,09%
Acta de Liquidacion No. 12	$ 5.801.203.900	$ 209.896.189.908	$ 66.961.179.306	24,19%
Acta de Liquidacion No. 13	$ 6.566.742.600	$ 203.329.447.308	$ 73.527.921.906	26,56%
Acta de Liquidacion No. 14	$ 6.978.011.400	$ 196.351.435.908	$ 80.505.933.306	29,08%
Acta de Liquidacion No. 14.1	$ 788.515.400	$ 195.562.920.508	$ 81.294.448.706	29,36%
Acta de Liquidacion No. 15	$ 7.369.469.020	$ 188.193.451.488	$ 88.663.917.726	32,03%
Acta de Liquidacion No. 16	$ 8.404.057.066	$ 179.789.394.422	$ 97.067.974.792	35,06%
Acta de Liquidacion No. 17	$ 7.139.773.124	$ 172.649.621.298	$ 104.207.747.916	37,64%
Acta de Liquidacion No. 18	$ 5.949.952.344	$ 166.699.668.954	$ 110.157.700.260	39,79%
Acta de Liquidacion No. 18.1	$ 760.402.238	$ 165.939.266.716	$ 110.918.102.498	40,06%
Acta de Liquidacion No. 18.2	$ 1.000.000.000	$ 164.939.266.716	$ 111.918.102.498	40,42%
Acta de Liquidacion No. 19	$ 6.551.388.078	$ 158.387.878.638	$ 118.469.490.576	42,79%
Acta de Liquidacion No. 19.1	$ 271.815.181	$ 158.116.063.507	$ 118.741.305.707	42,89%
Acta de Liquidacion No. 20	$ 3.614.847.466	$ 154.501.216.042	$ 122.356.153.172	44,19%
Acta de Liquidacion No. 21	$ 3.260.267.947	$ 151.240.948.099	$ 125.616.421.115	45,37%
Acta de Liquidacion No. 22	$ 2.087.488.670	$ 149.153.459.429	$ 127.703.909.785	46,13%
Acta de Liquidacion No. 23	$ 3.423.883.579	$ 145.729.575.850	$ 131.127.793.364	47,36%
Acta de Liquidacion No. 24	$ 5.569.905.096	$ 140.159.670.754	$ 136.697.698.460	49,37%
Acta de Liquidacion No. 25	$ 8.006.352.600	$ 132.153.317.954	$ 144.704.051.760	52,27%
Acta de Liquidacion No. 26	$ 5.871.840.200	$ 126.281.477.754	$ 150.575.891.460	54,39%
Acta de Liquidacion No. 27	$ 4.675.174.000	$ 121.606.303.754	$ 155.251.065.460	56,08%
Acta de Liquidacion No. 28	$ 10.748.012.898	$ 110.858.290.856	$ 165.999.078.358	59,96%
Acta de Liquidacion No. 29	$ 8.809.344.986	$ 102.048.945.870	$ 174.808.423.344	63,14%
Ajuste de tarifas	$ 3.645.600.137	$ 98.403.345.733	$ 178.454.023.481	64,46%
Acta de Liquidacion No. 30	$ 9.858.413.463	$ 88.544.932.270	$ 188.312.436.944	68,02%
Acta de Liquidacion No. 31	$ 10.441.111.464	$ 78.103.820.806	$ 198.753.548.408	71,79%
Acta de Liquidacion No. 32	$ 5.727.886.668	$ 72.375.934.138	$ 204.481.435.076	73,86%
Ajuste de tarifas	$ 3.727.211.329	$ 68.648.722.809	$ 208.208.646.405	75,20%
Acta de Liquidacion No. 33	$ 6.068.536.885	$ 62.580.185.924	$ 214.277.183.290	77,40%
Acta de Liquidacion No. 34	$ 51.465.000	$ 62.528.720.924	$ 214.328.648.290	77,41%
Acta de Liquidacion No. 35	$ 8.394.462.719	$ 54.134.258.205	$ 222.723.111.009	80,45%
Acta de Liquidacion No. 36	$ 59.985.000	$ 54.074.273.205	$ 222.783.096.009	80,47%
Acta de Liquidacion No. 37	$ 7.248.193.261	$ 46.826.079.944	$ 230.031.289.270	83,09%
Acta de Liquidacion No. 38	$ 7.535.294.800	$ 39.290.785.144	$ 237.566.584.070	85,81%
Acta de Liquidacion No. 38.1	$ 495.570.600	$ 38.795.214.544	$ 238.062.154.670	85,99%
Acta de Liquidacion No. 39	$ 7.447.375.300	$ 31.347.839.244	$ 245.509.529.970	88,68%
Acta de Liquidacion No. 39.1	$ 33.500.000	$ 31.314.339.244	$ 245.543.029.970	88,69%

VALOR ACTUAL DEL CONTRATO	$	276.857.369.214
PAGADO	$	245.543.029.970
SALDO CONTRATO	$	31.314.339.244

% de PAGOS REALIZADOS	88,69%
% SALDO PENDIENTE	11,31%
TOTAL PORCENTAJE	100%

JHON JAIRO PINEDA QUINTERO
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y
DE PRODUCCIÓN CASTILLA

EDUARD POSSO CELVEZ
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y
DE PRODUCCIÓN CHICHIMENE

874

PETROL

Castilla La Nueva, 24 de junio de 2015

Radicado Nro: 2-2015-013-6183 Para responder citelo
Ecopetrol - CASTILLA
Fecha: Jun 25 2015 4:20PM
Dependencia: PSC
Destino: PEDRO FIGUEROA MANTILLA
Original Folios: 1 Anexos: 1

2-2015-013-6183

Señor
Pedro Enrique Figueroa Mantilla
Gestor Administrativo
PSC LTDA.
Castilla La Nueva, Meta

Asunto: Entrega Pago Parcial No 39.2 Contrato MA-0009346- ASOC MA-0026724.

Por medio de la presente hago entrega de los soportes correspondientes al pago parcial No 39.2 del contrato MA-0009346, cuyo Objeto es: "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."; suscrito con la Empresa INDEPENDENCE DRILLING S.A.

En consecuencia, relaciono los soportes:

- Acta de Gestoría Técnica GAB-F-080
- Acta de cantidades parcial No 39.2
- Distribución orden interna
- Cálculo del Factor de servicio
- Informe de Gestoría técnica
- Soportes Operaciones
- Calculo del descuento por volumen y ocupación.

Atentamente,

Jhon Jairo Pineda Quintero
Gestor Técnico
Gerencia De Operaciones De Desarrollo Y De Producción Castilla

Eduard Pabon Gelvez
Gestor Técnico
Gerencia De Operaciones De Desarrollo Y
De Producción Chichimene

Anexos: Documentos relacionados
JJPQ-EPG/JCCHM

ecopetrol	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

ACTA RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS Nro 39.2

NUMERO DEL CONTRATO	MA-0009346
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110188
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCION CASTILLA GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCION CHICHIMENE
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 29 AL 30 DE ABRIL DE 2015
VALOR PRESENTE ACTA	CUATROCIENTOS SETENTA Y TRES MILLONES QUINIENTOS SESENTA Y SIETE MIL OCHOCIENTOS TREINTA Y SIETE PESOS ($ 473.567.837), SIN IVA

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO, mayor de edad, vecino de la ciudad de BOGOTA, identificado con C.C. Nº 17.419.403 DE ACACIAS, META, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato, y

b) JHON JAIRO PINEDA QUINTERO identificado con Cédula de Ciudadanía número 86.073.265 DE VILLAVICENCIO, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

Dejan constancia de que,

El CONTRATISTA, en el periodo comprendido entre el DESDE EL 29 AL 30 DE ABRIL DE 2015, prestó los servicios contemplados en el contrato MA-0009346 que se relaciona en la presente acta de recibo de cantidades. El valor del servicio prestado en el periodo es el siguiente:

815

	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
PETROL	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

Cantidades Equipo 550 HP

ITEM	DESCRIPCION ITEM	CANTIDAD	COSTO UNITARIO ITEM	COSTO TOTAL ITEM
1.1	Movilización Inicial	-	350.000.000	$ -
1.2	Movilización Final	-	320.000.000	$ -
1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	-	14.285.033	$ -
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	-	34.169.569	$ -
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	1,00	40.823.339	$ 40.823.339
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	-	61.296.477	$ -
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	-	79.722.301	$ -
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	-	92.006.184	$ -
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	-	12.974.801	$ -
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	-	31.439.759	$ -
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	-	37.874.038	$ -
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	-	59.316.534	$ -
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	-	77.140.082	$ -
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	-	89.768.384	$ -
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	8,25	22.800.000	$ 188.100.000
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	1,81	22.223.000	$ 40.290.299
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	1,17	22.700.000	$ 26.490.900
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	0,19	22.123.000	$ 4.159.124
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 días	-	16.925.000	$ -
2.6	Equipo en stanby 4 día en adelante	-	8.500.000	$ -
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	4,00	22.000.000	$ 88.022.000
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	-	21.423.000	$ -
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	1,36	21.950.000	$ 29.742.250
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	-	21.373.000	$ -
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	6,00	1.417.142	$ 8.502.852
3.2	Campero sin conductor	4,00	257.834	$ 1.031.336
3.3	Campero con conductor	2,00	385.247	$ 770.494
3.4	Tarifa de planta	-	469.443	$ -
3.5	Tarifa de circulación de pozos	2,00	9.223.813	$ 18.447.626
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	40,00	170.711	$ 6.828.440
3.7	Construcción de anclajes	-	1.962.196	$ -
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	31,00	308.198	$ 9.554.138
3.9	Container adicional	8,00	298.744	$ 2.389.952
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	1,00	4.810.087	$ 4.810.087
3.11	Tarifa de Frac tank	8,00	417.283	$ 3.338.264
3.12	Tractomula adicional	-	30.523.050	$ -
3.13	Mantenimiento de herramientas EBES	1,00	266.736	$ 266.736

9

ECOPETROL S.A.
GERENCIA DE OPERACIONES Y DESARROLLO CASTILLA
GERENCIA DE OPERACIONES Y DESARROLLO CHICHIMENE

ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL No. 39.2- CONTRATO MA-0009346

El dia 15 de Mayo de de 2015, se reunieron en las oficinas de la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Castilla y la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Chichimene, el Ing. Francisco Villabona en representación de Independence Drilling S.A. y el Ing Jhon Jairo Pineda Quintero en representación de ECOPETROL S.A., con el objeto de llevar a cabo la liquidación parcial del contrato que tiene como objeto "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."

Los valores relacionados son los siguientes:

Periodo de liquidación: 29 de abril de 2015 A 30 de abril de 2015

Equipo 550 HP

		TARIFAS DE MOVILIZACION				
1.1	Movilización Inicial	GLOBAL	$	350.000.000	0	$ -
1.2	Movilización Final	GLOBAL	$	320.000.000	0	$ -
1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tuberia	EA	$	14.285.033	0	$ -
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tuberia	EA	$	34.169.569	0	$ -
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tuberia	EA	$	40.823.339	1	$ 40.823.339
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tuberia	EA	$	81.296.477	0	$ -
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tuberia	EA	$	79.722.301	0	$ -
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tuberia	EA	$	92.006.184	0	$ -
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tuberia	EA	$	12.974.801	0	$ -
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tuberia	EA	$	31.439.759	0	$ -
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tuberia	EA	$	37.874.038	0	$ -
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tuberia	EA	$	59.316.534	0	$ -
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tuberia	EA	$	77.140.082	0	$ -
1.14	Movilizacion Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tuberia	EA	$	89.768.384	0	$ -
		TARIFAS DE OPERACION				
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tuberia	DIA*	$	22.800.000	8,250	$ 188.100.0
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	DIA	$	22.223.000	1,813	$ 40.290.2
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tuberia	DIA	$	22.700.000	1,167	$ 26.490.9
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	DIA	$	22.123.000	0,189	$ 4.159.124
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 dias	DIA	$	16.925.000	0,000	$ -
2.6	Equipo en stanby 4 dia en adelante	DIA	$	8.500.000	0,000	$ -
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tuberia	DIA	$	22.000.000	4,001	$ 88.022.000
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tuberia con less	DIA	$	21.423.000	0.000	$ -
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tuberia	DIA	$	21.950.000	1,355	$ 29.742.250
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tuberia con less	DIA	$	21.373.000	0.000	$ -
		OTRAS TARIFAS				
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	DIA	$	1.417.142	6	$ 8.502
3.2	Campero sin conductor	DIA	$	257.834	4	$ 1.031
3.3	Campero con conductor	DIA	$	385.247	2	$ 770
3.4	Tarifa de planta	DIA	$	469.443	0	$ -
3.5	Tarifa de circulación de pozos	DIA	$	9.223.613	2	$ 18.447.626
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	EA	$	170.711	40	$ 6.828.440
3.7	Construcción de anclajes	EA	$	1.962.196	0	$ -
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	DIA	$	308.199	31	$ 9.554.138
3.9	Container adicional	DIA	$	298.744	8	$ 2.389.952
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	EA	$	4.810.087	1	$ 4.810.087
3.11	Tarifa de Frac tank	DIA	$	417.283	8	$ 3.339.264
3.12	Tractomula adicional	MES	$	30.523.050	0	$ -
3.13	Mantenimiento de herramientas EBES	GLOBAL	$	266.736	1	$ 266.736
3.14	Tarifa grua o camion con brazo hidraulico	MES	$	62.300.000	0	$ -
3.15	Tarifa grua o camion con brazo hidraulico	DIA (24 horas)	$	2.500.000	0	$ -
3.16	Tarifa de movilizacion o desmovilizacion de grua	EA	$	4.500.000	0	$ -
3.17	Tarifa tecnico integral 1	MENSUAL	$	9.000.000	0	$ -
3.18	Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	JUNTA/DIA	$	20.000	0	$ -
		SUBTOTAL				$ 473.567.837
		BASE GRAVABLE				$ 37.885.427
		FACTOR DE SERVICIO				$ -
		TOTAL BASE GRAVABLE				$ 37.885.427
		BASE NO GRAVABLE				$ 435.682.410
		TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE				$ 473.567.837
		IVA BASE GRAVABLE				$ 6.061.668
		TOTAL EQUIPO DE WO 550HP				$ 479.629.505

Se realiza nota credito, con el fin de aplicar el descuento por volumen y ocupación establecido bajo el contrato adicional No 2 firmado el 17 de abril de 2015 y aplicable apartir del 29 de abril de 2015; bajo el cual se establecio: "Independence dara a ecopetrol los siguientes descuentos en las tarifas de operacion, segun la ocupacion de los equipos en el territorio nacional:

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO CON TUBERIA	DESCUENTO POR TARIFA
0- 4 Rigs	0%
5- 12 Rigs	5%
Mas de 12 Rigs	7%

CANTIDAD DE EQUIPOSDE REACONDICIONAMIENTO SIN TUBERIA	DESCUENTO POR TARIFA
0- 4 Rigs	0%
5- 12 Rigs	1,5%
Mas de 12 Rigs	3

El valor a descontar corresponde a Diecinueve millones doscientos cincuenta y ocho mil ochocientos noventa y seis pesos ($ 19.258.896)

Aceites	$	306.290.039	65%
Castilla La Nueva	$	112.351.830	24%
Guamal	$	55.025.968	12%
Total	$	473.667.837	100%

En constancia de lo anterior firman los representantes de las partes:

Independence ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO
FRANCISCO VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
ECOPETROL
ADMINISTRADOR

ecopetrol
25 JUN 2015
REVISADO OK
Coordinación De Subsuelo
Castilla - Chichimene
JHON JAIRO PINEDA QUINTERO
ECOPETROL
GESTOR TECNICO

FACTOR DE SERVICIO WO_1-31 DE ABRIL 2015

TORRE	hrs	POZO	CONTRACTUAL	REAL	DIFERENCIA	REPARACION (NPT)
26	24,4	C-117	18	18	0	
26	18,8	CH 97	18	18,5	0,5	
26	21,8	C-460	18	14	-4	
28	ML	C-459	6	7,5	1,5	1
28	2,5	C-33 ML	12	9,5	-2,5	
34	2,5	C-146	12	12	0	
34	20,7	CH-170	18	18	0	
42	14	C-409	12	12	0	
42	36,4	C-125	26	16	-10	
42	22	C-115	18	14	-4	
27	1,2	CH-163	12	10	-2	
27	1	CH-107	12	10	-2	
27	7,5	CH-138	12	14	2	
27	33,5	CH-46	18	14	-4	
53	2	CH-9	12	12	0	
56	3,3	CH-23	12	13	1	
53	9,3	CH-78	12	12	0	13
123	ML	CH-79	6	6	0	
123	ML	CH-78	6	5,5	-0,5	
123	ML	CH-76	6	6	0	
123	4,8	SW-43	12	12	0	
125	1,6	SW-51	12	12	0	
125	5,7	SW-22	12	12	0	
125	30	CH-151	18	18	0	
126	1,2	SW-14	11	11	0	
126	3,8	SW-18	12	12	0	14
126	14,6	CH-22	18	14	-4	
		TOTAL HORAS ADICIONALES DE MOVILIZACION			-29	

TOTAL NPT	32

PORCENTAJE DE HORAS ADICIONALES DE LA MOVILIZACION (CALCULADO SOBRE LAS HORAS TOTALES TRABAJADAS)	-0,47%
PORCENTAJE DE HORAS ADICIONALES POR REPARACION (CALCULADO SOBRE LAS HORAS TOTALES TRABAJADAS)	0,52%
PORCENTAJE DE HORAS ADICIONALES POR REPARACION Y MOVILIZACION (CALCULADO SOBRE LAS HORAS TOTALES	0,05%

TORRE	Hrs Periodo Trabajadas
26	669,5
28	703
34	690
42	673
27	670
53	699
123	690,5
125	678
126	677
TOTAL	6349

TOP	6140
TNOP	32
%OP	30,44

TMOV	362
TXMOV	0
%MOV	5,00

AMBIENTAL	0
%AMBIENTAL	10
TRIF	0
%TRIF	15
IF	0
%IF	15
ADM	10
%ADM	10
RSE	0
%ADM	10

Se tiene un TRIF @ 31 Abril 2015 = 0

Se tiene un IF @ 31 Abril 2015 = 0

1	TARIFAS DE MOVILIZACION		
1.1	Movilización inicial	GLOBAL	$ 350 000 000
1.2	Movilización final	GLOBAL	$ 320 000 000
1.3	Movilización entre pozos de la misma localización (6 hr)	EA	$ 14 075 000
1.4	Movilización entre pozos 0-10 km (12 hr)	EA	$ 33 500 000
1.5	Movilización entre pozos 10.1-30 km (18 hr)	EA	$ 40 000 000
1.6	Movilización entre pozos 30.1-60 km (26 hr)	EA	$ 60 000 000
1.7	Movilización entre pozos 60.1-100 km (32 hr)	EA	$ 78 000 000
1.8	Movilización entre pozos 100.1 km hasta 170 km	EA	$ 90 000 000

ITEM	DESCRIPCION	TIEMPO (HRS)
1	Movilización entre pozos 0-10 Km	12
2	Movilización entre pozos 10.1-30 Km	18
3	Movilización entre pozos 30.1-60 Km	26
4	Movilización entre pozos 60.1-100 Km	32
5	Movilización entre pozos Más de 100.1 Km	42
6	Movilización equipo de la misma localización	6

LIMITE 2015 ECOPETROL- CASTILLA
IF = 0.69
TRIF = 2.29

LIMITE 2015 ECOPETROL- CHICHIMENE
IF = 1.22
TRIF = 3.35

98 (incluido) a 100	1,1
96 (incluido) a 97	1,05
93 (incluido) a 95	1
90 (incluido) a 92	0,95
85 (incluido) a 89	0,9
< 85	Se considera incumplimiento y dará lugar a la Cláusula de multas

JHON JAIRO PINEDA QUINTERO
GESTOR TECNICO

ecopetrol
25 JUN 2015
REVISADO OK
Coordinación [illegible] Subsuelo
Castilla - Chichimene

816

24 de Junio de 2015

CONTRATO MA-0009346

OBJETO: MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013, 2014 CON OPCIÓN 2015 Y

CONTRATISTA: INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Periodo del Informe	
Desde	24-Abr-15
Hasta	30-Abr-15

Fecha de Inicio	9 de Junio de 2012	FECHA ACTUAL	30/04/2015	DIAS EJECUCION	1.056
Fecha de Terminación	31 de Diciembre de 2015			PORCENTAJE	81%
Plazo ejecucion	1.301				

RELACION DE PAGOS PARCIALES DEL CONTRATO No. MA-0009346

Liquidación parcial número	Valor ejecutado	Saldo del contrato	Valor acumulado ejecutado	porcentaje de ejecucion
Valor inicial contrato		$ 276.857.369.214,00		
Acta de Liquidacion No. 01	$ 6.843.563.000	$ 270.013.806.214	$ 6.843.563.000	2,47%
Acta de Liquidacion No. 02	$ 3.476.839.100	$ 266.536.967.114	$ 10.320.402.100	3,73%
Acta de Liquidacion No. 2.1	$ 1.522.502.200	$ 265.014.464.914	$ 11.842.904.300	4,28%
Acta de Liquidacion No. 03	$ 4.468.492.200	$ 260.545.972.714	$ 16.311.396.500	5,89%
Acta de Liquidacion No. 04	$ 4.718.137.300	$ 255.827.835.414	$ 21.029.533.800	7,60%
Acta de Liquidacion No. 4.1	$ 1.036.578.128	$ 254.791.257.286	$ 22.066.111.928	7,97%
Acta de Liquidacion No. 05	$ 6.504.068.189	$ 248.287.189.097	$ 28.570.180.117	10,32%
Acta de Liquidacion No. 06	$ 5.512.239.600	$ 242.774.949.497	$ 34.082.419.717	12,31%
Acta de Liquidacion No. 07	$ 2.197.630.700	$ 240.577.318.797	$ 36.280.050.417	13,10%
Acta de Liquidacion No. 08	$ 4.210.389.900	$ 236.366.928.897	$ 40.490.440.317	14,63%
Acta de Liquidacion No. 09	$ 6.933.569.126	$ 229.433.359.771	$ 47.424.009.443	17,13%
Acta de Liquidacion No. 10	$ 6.111.735.800	$ 223.321.623.971	$ 53.535.745.243	19,34%
Acta de Liquidacion No. 11	$ 7.624.230.163	$ 215.697.393.808	$ 61.159.975.406	22,09%
Acta de Liquidacion No. 12	$ 5.801.203.900	$ 209.896.189.908	$ 66.961.179.306	24,19%
Acta de Liquidacion No. 13	$ 6.566.742.600	$ 203.329.447.308	$ 73.527.921.906	26,56%
Acta de Liquidacion No. 14	$ 6.978.011.400	$ 196.351.435.908	$ 80.505.933.306	29,08%
Acta de Liquidacion No. 14.1	$ 288.515.400	$ 195.562.920.508	$ 81.294.448.706	29,36%
Acta de Liquidacion No. 15	$ 7.369.469.020	$ 188.193.451.488	$ 88.663.917.726	32,03%
Acta de Liquidacion No. 16	$ 8.404.057.066	$ 179.789.394.422	$ 97.067.974.792	35,06%
Acta de Liquidacion No. 17	$ 7.139.773.124	$ 172.649.621.298	$ 104.207.747.916	37,64%
Acta de Liquidacion No. 18	$ 5.949.952.344	$ 166.699.668.954	$ 110.157.700.260	39,79%
Acta de Liquidacion No. 18.1	$ 760.402.238	$ 165.939.266.716	$ 110.918.102.498	40,06%
Acta de Liquidacion No. 18.2	$ 1.000.000.000	$ 164.939.266.716	$ 111.918.102.498	40,42%
Acta de Liquidacion No. 19	$ 6.551.388.028	$ 158.387.878.688	$ 118.469.490.526	42,79%
Acta de Liquidacion No. 19.1	$ 271.815.181	$ 158.116.063.507	$ 118.741.305.707	42,89%
Acta de Liquidacion No. 20	$ 3.614.847.466	$ 154.501.216.042	$ 122.356.153.172	44,19%
Acta de Liquidacion No. 21	$ 3.260.767.942	$ 151.240.948.099	$ 125.616.421.115	45,37%
Acta de Liquidacion No. 22	$ 2.087.488.670	$ 149.153.459.429	$ 127.703.909.785	46,13%
Acta de Liquidacion No. 23	$ 3.423.883.579	$ 145.729.575.850	$ 131.127.793.364	47,36%
Acta de Liquidacion No. 24	$ 5.569.905.096	$ 140.159.670.754	$ 136.697.698.460	49,37%
Acta de Liquidacion No. 25	$ 8.006.352.800	$ 132.153.317.954	$ 144.704.051.260	52,27%
Acta de Liquidacion No. 26	$ 5.871.840.200	$ 126.281.477.754	$ 150.575.891.460	54,39%
Acta de Liquidacion No. 27	$ 4.675.174.000	$ 121.606.303.754	$ 155.251.065.460	56,08%
Acta de Liquidacion No. 28	$ 10.749.012.898	$ 110.858.290.856	$ 165.999.078.358	59,96%
Acta de Liquidacion No. 29	$ 8.809.344.986	$ 102.048.945.870	$ 174.808.423.344	63,14%
Ajuste de tarifas	$ 3.645.600.137	$ 98.403.345.733	$ 178.454.023.481	64,46%
Acta de Liquidacion No. 30	$ 9.858.413.463	$ 88.544.932.270	$ 188.312.436.944	68,02%
Acta de Liquidacion No. 31	$ 10.441.111.464	$ 78.103.820.806	$ 198.753.548.408	71,79%
Acta de Liquidacion No. 32	$ 5.727.886.668	$ 72.375.934.138	$ 204.481.435.076	73,86%
Ajuste de tarifas	$ 3.727.211.329	$ 68.648.722.809	$ 208.208.646.405	75,20%
Acta de Liquidacion No. 33	$ 6.068.536.885	$ 62.580.185.924	$ 214.277.183.290	77,40%
Acta de Liquidacion No. 34	$ 51.465.000	$ 62.528.720.974	$ 214.328.648.290	77,41%
Acta de Liquidacion No. 35	$ 8.394.462.719	$ 54.134.258.205	$ 222.723.111.009	80,45%
Acta de Liquidacion No. 36	$ 59.985.000	$ 54.074.273.205	$ 222.783.096.009	80,47%
Acta de Liquidacion No. 37	$ 7.248.193.261	$ 46.826.079.944	$ 230.031.289.270	83,09%
Acta de Liquidacion No. 38	$ 7.535.294.800	$ 39.290.785.144	$ 237.566.584.070	85,81%
Acta de Liquidacion No. 38.1	$ 495.570.600	$ 38.795.214.544	$ 238.062.154.670	85,99%
Acta de Liquidacion No. 39	$ 7.447.375.300	$ 31.347.839.244	$ 245.509.529.970	88,68%
Acta de Liquidacion No. 39.1	$ 33.500.000	$ 31.314.339.244	$ 245.543.029.970	88,69%
Acta de Liquidacion No. 39.2	$ 473.567.837	$ 30.840.771.407	$ 246.016.597.807	88,86%

VALOR ACTUAL DEL CONTRATO	$ 276.857.369.214
PAGADO	$ 246.016.597.807
SALDO CONTRATO	$ 30.840.771.407

% de PAGOS REALIZADOS	88,86%
% SALDO PENDIENTE	11,14%
TOTAL PORCENTAJE	100%

JHON JAIRO PINEDA QUINTERO
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y
DE PRODUCCIÓN CASTILLA

ECOPETROL
25 JUN 2015
REVISADO OK
Coordinación De Subsuelo
Castilla - Chichimene

EDUARD PABON GELVEZ
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y
DE PRODUCCIÓN CHICHIMENE

LIQUIDACION PARCIAL 39.2
CONTRATO HA-0009346

Desde 29-Apr-15

Torre 34- 550 HP

Periodo	Tarifa de Servicios														Tarifa en Operación				
	Inicial	Final	Movilización menos Levantada Horizontal	Movilización Horizontal	Movilización Horizontal	Movilización Horizontal	Movilización Horizontal	Movilización Horizontal	Movilización menos Levantada Vuelta corredizo	Movilización Vuelta corredizo	Movilización Vuelta corredizo	Movilización Vuelta corredizo	Movilización Vuelta corredizo	Movilización Vuelta corredizo	Equipo activo con capacidad	Equipo activo con capacidad con luna	Equipo inactivo con capacidad	Equipo inactivo con capacidad con luna	Stand by 6-8 días
	Global	Global	0 Km	Mas 0-15 Km	30.1 -90 Km	90.1 -60 Km	60.1 -120 Km	120.1 -220 Km	0 Km	Mas 0-30 Km	30.1 -90 Km	90.1 -60 Km	60.1 -120 Km	120.1 -220 Km	HORA	HORA	HORA	HORA	HORA

Factor de Servicio (%) 0.0%

Item	Base Gravable (Pesos)	Iva Base Gravable	Base No Gravable	Total
Torre Completa				
Cuerpo Muertos				
Cat. Caminar 30 ft				
Cat Caminar 40 ft				
Lastre				
Cat Cachimbos				
Cat Cachimbos 40 ft				
Combustible & Aditivos				
Total				

Item	Base Gravable (Pesos)	Iva Base Gravable	Base No Gravable	Total	% Distribución
Auxilio					
Cuadrilla La Rubia					
Cuadrilla					
Total					

ecopetrol

25 JUN 2015

REVISADO OK
Coordinación De Subsuelo
Castilla - Chichimene

VISTO TECNICO CONTRATO HA-0009346

8

817

Tono – (34)

ECOPETROL

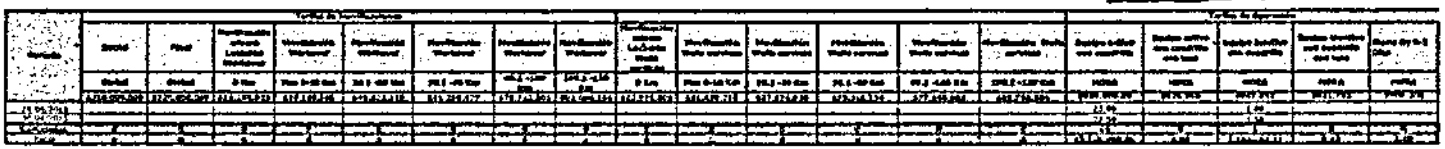
25 JUN 2015

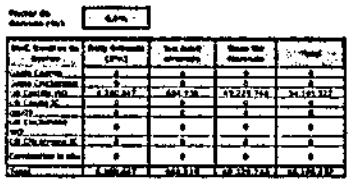
REVISADO OK
Coordinación de Subsuelo
Castilla - Chichimene

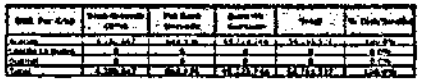
LIQUIDACION PARCIAL 39.2
CONTRATO MA-0009346

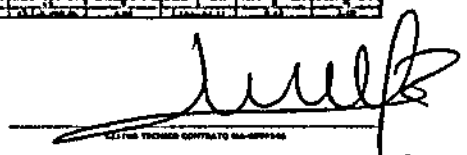
Desde 29-Abr-15

Torre 42- 590 HP









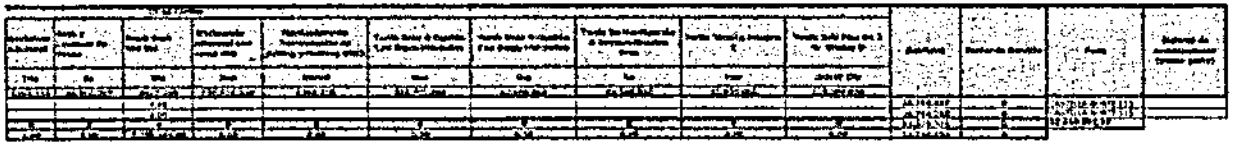
ecopetrol

25 JUN 2015

REVISADO OK
Coordinación De Subsuelo
Castilla - Chichimene

8 02/06

Tore - 42



ecopetrol
25 JUN 2015
REVISADO OK
Coordinación De Subsuelo
Castilla - Chichimene

LIQUIDACION PARCIAL 39.2
CONTRATO HA-0009346

Hasta 30-Apr-15

Torre 28 - 550 HP

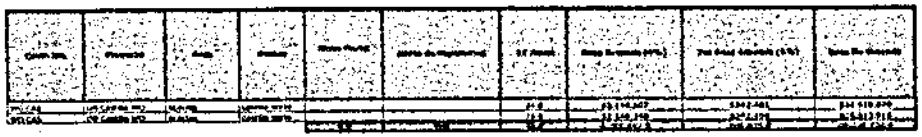
Tarifas de Contratista													
Equipo activo con cuadrilla	Equipo activo con cuadrilla con luce	Equipo inactivo con cuadrilla	Equipo inactivo con cuadrilla con luce	Stand By 0-5 Días	Stand By 6 Día en adelante	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con luce	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con luce	Cantidad pactada 17.000 pi	Cantidad con Combustible	Cantidad Sin Combustible
HORA	HORA	HORA	HORA	HORA	HORA	HORA	HORA	HORA	HORA	SGI	Gls	Gls
$ 550.00	$ 525.956	$ 525.956	$ 525.956	$ 525.956	$ 525.956	$ 525.956	$ 525.956	$ 525.956	$ 525.956	$ 1.617.243	$ 0.095	$ 0.077
18.50		5.50									1.50	
21.00		7.00									1.00	
49	8	9	8	5	8	8	9	9	5	8	8	8
$ 7,318,450.00	0.05	$ 0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	170,000.00	0.05

GESTOR TECNICO CONTRATO HA-0009346

EGOPETROL
25 JUN 2015
REVISADO OK
Coordinación De Subsuelo
Castilla - Chichimene

8

tore - (28)



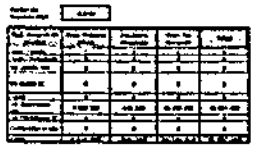
ECOPETROL

25 JUN 2015

REVISADO OK
Coordinación De Subsuelo
Castilla - Chichimene

9

LIQUIDACION PARCIAL 20.2
CONTRATO RA-000934

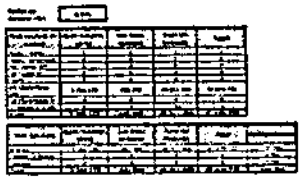
Desde 20-Jun-18 Torre 120- 850 MP Hasta 30-Jun-18

12

LIQUIDACION PARCIAL 39.2
CONTRATO RSE-0000346

Torre 128- 500 HP

Desde 30-Abr-18

Hasta 30-Abr-18

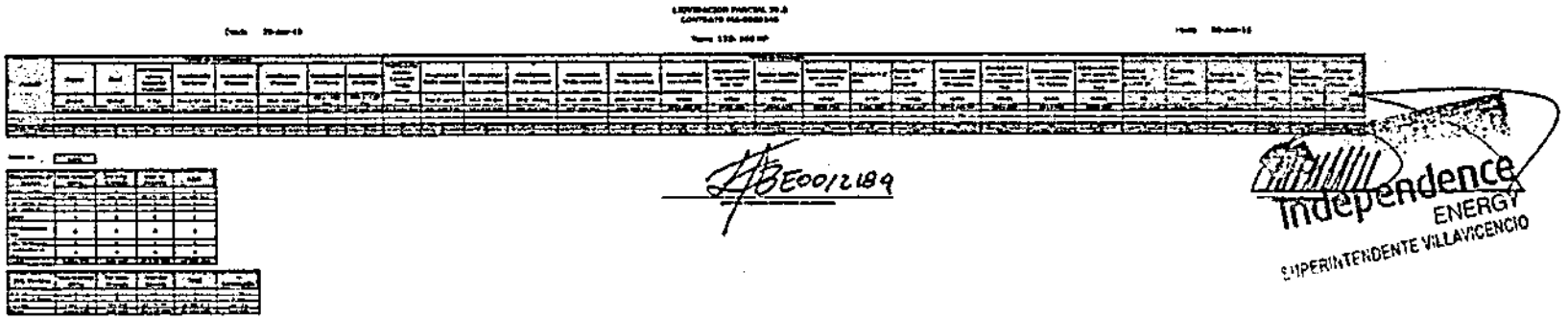


E0021189

Confidence ENERGY

SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

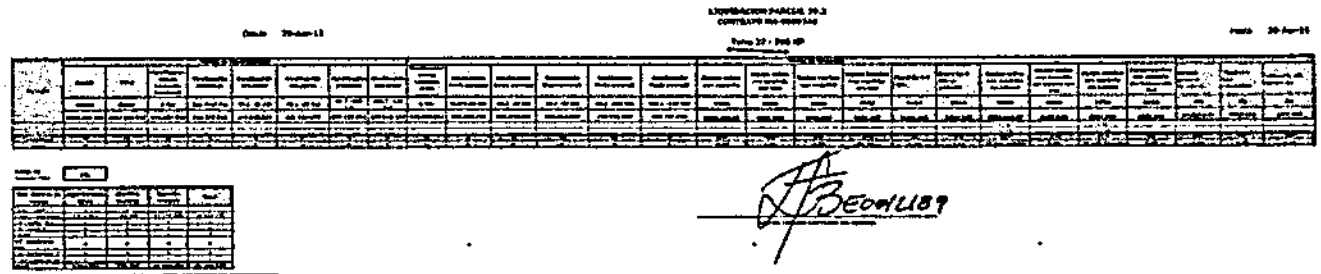
12



BE00121189

Independence ENERGY

SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO



LIQUIDACION PARCIAL 39.2
CONTRATO MA-0009346

Desde 29-Abr-15

Torre S3- 550 HP

Detalle	Tarifas de Movilización Jornada															Tarifas de Operación				
	Inicial	Final	Movilización Interna Locación Anterior	Movilización Workover	Movilización Workover	Movilización Workover	Movilización Workover	Movilización Workover	Movilización Interna Locación Pozo Anterior	Movilización Wells services	Movilización Wells services	Movilización Wells services	Movilización Wells services	Movilización Wells services	Movilización Wells services	Equipo activo con maquilla	Equipo en Stby con maquilla con luces	Equipo inactivo con maquilla	Equipo inactivo con maquilla sin luces	Stand By 0-6 Días
	Global	Global	0 Km	Hasta 0-10 Km	10.1 -30 Km	30.1 -60 Km	60.1 -100 Km	100.1 -120 Km	0 Km	Hasta 0-10 Km	10.1 -30 Km	30.1 -60 Km	60.1 -100 Km	100.1 -120 Km	100.1 -120 Km	HORA	HORA	HORA	HORA	HORA

Factor de Servicio Pool 0.0%

Días, Tiempos de Cliente	Días Operando (24hs)	Días Costo Operando	Días Sin Operación	Total
Locación Anterior	0	0	0	0
Locación Cliente	1.541.917	607.376	29.777.577	32.775.778
Cliente (1)	0	0	0	0
Cliente (2)	0	0	0	0
Cliente (3)	0	0	0	0
Cliente (4)	0	0	0	0
Cliente (5)	0	0	0	0
Cliente (6)	0	0	0	0
Total	1.541.917	607.376	29.777.577	32.775.778

Días, Por Cliente	Días Operando (24hs)	Días Costo Operando	Días Sin Operación	Total	% Operando
Cliente	1.541.917	607.376	29.777.577	32.775.778	100.0 %
Locación La Buena	0	0	0	0	0.0%
Locación	0	0	0	0	0.0%
Total	1.541.917	607.376	29.777.577	32.775.778	100.0 %

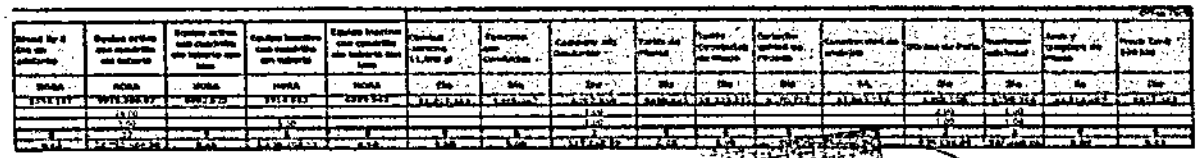
BE00121B9

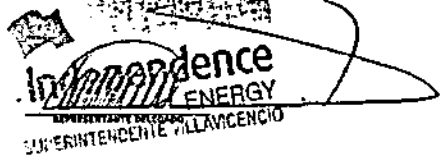
GESTOR TECNICO CONTRATO MA-0009346

Independence ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

9 828

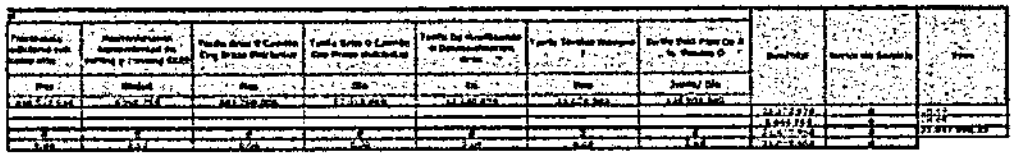
Hasta 30-Apr-15





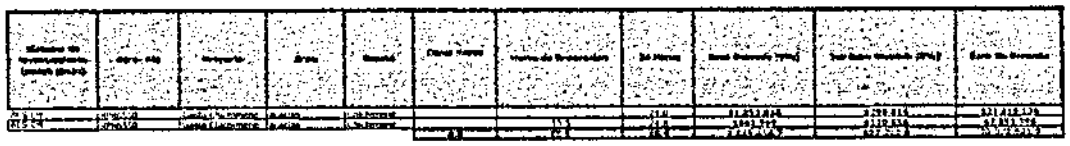
P

9



12

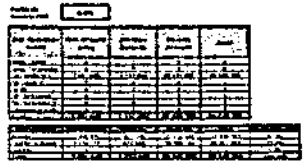
9 88



Independence
ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

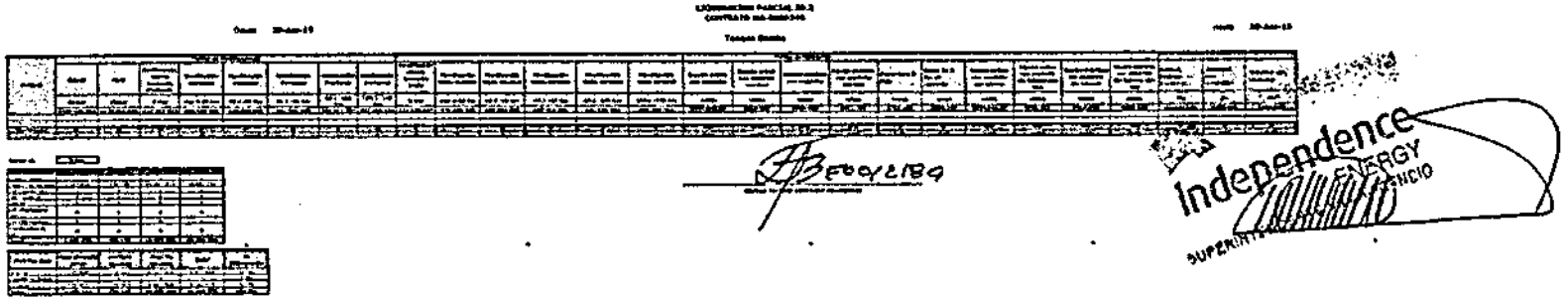
LIQUIDACION PARCIAL 39-2
CONTRATO RA-0009348

Desde 30-Abr-19 Hasta 30-Abr-19



12

824



CALCULO DESCUENTO POR VOLUMEN Y OCUPACIÓN

EID	EM (Entre Pares)	MOVILIZACIONES			OPERACION DEL EQUIPO									FIRMA REPRESENTANTES	
		EQUIPO EN MOV	EMCT	EMST	STAND BY 0 A 3 DIAS	STAND BY > 4 DIAS	EACCCT	EICCCT	EACCTL	EICCTL	EACCST	EICCST	EASTCL	EISTCL	EQUIPO EN REPARACIÓN	OPERADORA CLIENTE	CONTRATISTA INDEPENDENCE
		HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS		
T126									41,5	4,5							
T125							45,5	2,5									
T123											34,5	13,5					
T53											27	5,5			15,5		
T28							37,5	8,5									
T27											36,5	13,5					
T26	21,8	14					36	8									
T34							41,5	6,5									
T42							45,5	2,5									
							194	28			98	33,5					

EQUIPO CON TUBERIA

Descripción	valor día	valor hora	total
EACCLT	$ 23.600.000	$ 940.000	$ 189.200.000
EICCCT	$ 22.700.000	$ 945.833	$ 26.483.333
TOTAL SIN DESCUENTO			$ 214.583.333
DESCUENTO	7%		$ 15.020.833
TOTAL CON DESCUENTO			$ 199.562.500

EQUIPO SIN TUBERIA

Descripción	valor día	valor hora	total
EACCST	$ 22.000.000	$ 916.667	$ 88.000.000
EICCST	$ 21.950.000	$ 914.583	$ 29.723.958
TOTAL SIN DESCUENTO			$ 117.723.958
DESCUENTO	3,6%		$ 4.238.062
TOTAL CON DESCUENTO			$ 113.485.896

TOTAL A DESCONTAR	$ 19.258.896

JHON JAIRO PINEDA QUINTERO
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

EDUARDO PACHON PEREZ
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CHICHIMENE

- Descuentos por Volumen y ocupación (Reemplaza Item 2 del ofrecimiento económico inicial)

Independence dará a Ecopetrol los siguientes descuentos en las tarifas de operación, según la ocupación de los equipos en el territorio nacional.

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO CON TUBERÍA	DESCUENTO EN TARIFA DE OPERACIÓN
0 – 4 Rigs	0%
5 – 12 Rigs	5%
Más de 12 Rigs	7%

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO SIN TUBERÍA	DESCUENTO EN TARIFA DE OPERACIÓN
0 – 4 Rigs	0%
5 – 12 Rigs	1,5%
Más de 12 Rigs	3,6%

FRANCISCO VILLARREAL
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

ecopetrol
25 JUN 2015
REVISADO OK
Coordinación De Subsuelo
Castilla - Chichimene

825

826

ITEM	DESCRIPCION ITEM		VALOR TOTAL
1.1	AJUSTE DE TARIFAS	$	770.291.977
TOTAL			

El reajuste se realiza según se contempló en el Contrato Adicional No 1, anexo 6. CLAUSULA DE REAJUSTE.

En constancia, se firma en Villavicencio 11 de Mayo de 2015, en dos ejemplares de Idéntico tenor literal:

Por el CONTRATISTA
FRANCISCO JAVIER VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Por la ADMINISTRACION
JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
ECOPETROL S.A.

Por la GESTORÍA
JHON JAIRO PINEDA QUINTERO
ECOPETROL S.A.

REAJUSTE TARIFAS No 3 CONTRATO MA-0009346
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCION CHICHIMENE
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCION CASTILLA

Se realizará el pago correspondiente al reajuste de tarifas DESDE EL DESDE EL 1 AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014 por valor de SETECIENTOS SETENTA MILLONES DOSCIENTOS NOVENTA Y UN MIL NOVECIENTOS SETENTA Y SIETE PESOS ($ 770.291.977), SIN IVA

1	TARIFAS DE MOVILIZACION				
1.1	Reajuste de Tarifas	GLOBAL	$ 3.401.067,105	1	$ 708.668.618
1.2	Reajuste de Tarifas	GLOBAL	$ 326.144.224	1	$ 61.623.358
	SUBTOTAL				$ 770.291.977
	TOTAL BASE GRAVABLE				$ 61.623.358
	BASE NO GRAVABLE				$ 708.668.619
	TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE				$ 770.291.977
	IVA BASE GRAVABLE				$ 9.859.737
	TOTAL EQUIPO DE WO				$ 780.151.714

Acacias	$ 389.564.425	51%
Castilla La Nueva	$ 334.510.034	43%
Guamal	$ 46.217.518	6%
Total	$ 770.291.977	100%

En constancia de lo anterior firman los representantes de las partes:

FRANCISCO VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

JHON JAIRO PINEDA QUINTERO
ECOPETROL
GESTOR TECNICO

JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
ECOPETROL
ADMINISTRADOR

DISTRIBUCION SAP AJUSTE DE TARIFAS No 3 CONTRATO MA-0009346

PEDIDO	POS	CODIGO CATALOGO	DESCRIPCION	VALOR A PAGAR
4054308	79	6020532	reajuste tarifas GDT 1/31 Dic 2014 BNG	$ 25.263.674
	80	6020532	reajuste tarifas GDT 1/31 Dic 2014 BG	$ 2.196.841
	81	6020532	reajuste tarifas GCH 1/31 Dic 2014 BNG	$ 305.671.847
	82	6020532	reajuste tarifas GCH 1/31 Dic 2014 BG	$ 26.580.161
	83	6020532	REAJ.TARIF.TRABAJOS DE WORK. MOD1 -BNG	$ 37.758.169
	84	6020532	REAJ.TARIF.TRABAJOS DE WORK. MOD1 -BG	$ 3.283.319
	85	6020532	REAJ.TARIF.TRABAJOS DE WORK. MOD4 -BNG	$ 253.886.383
	86	6020532	REAJ.TARIF.TRABAJOS DE WORK. MOD4 -BG	$ 22.077.077
4039817	182	6020532	REAJ.TARIF.TRABAJOS 2014 CN5 BNG	$ 20.713.423
	183	6020532	REAJ.TARIF.TRABAJOS 2014 CN5 BG	$ 1.801.167
	194	6020532	REAJ.TARIF.TRABAJOS DE 2014 CIS BNG	$ 7.702.648
	195	6020532	REAJ.TARIF.TRABAJOS DE 2014 CIS BG	$ 669.795
	236	6020532	REAJ.TARIF.TRABAJOS DE 2014 CH 183 BNG	$ 8.366.156
	237	6020532	REAJ.TARIF.TRABAJOS DE 2014 CH 183 BG	$ 727.492
	238	6020532	REAJ.TARIF.TRABAJOS DE 2014 CH 182 BNG	$ 17.863.965
	239	6020532	REAJ.TARIF.TRABAJOS DE 2014 CH 182 BG	$ 1.553.388
	240	6020532	REAJ.TARIF.TRABAJOS DE 2014 CHSW69 BNG	$ 12.611.266
	241	6020532	REAJ.TARIF.TRABAJOS DE 2014 CHSW69 BG	$ 1.096.632
	228	6020532	Equipo Workover - CH29 BNG	$ 10.589.061
	229	6020532	Equipo Workover - CH29 BG	$ 920.788
4049775	17	6020532	REAJ.TARIF.TRABAJOS DE 2014 CPO09 BNG	$ 8.242.026
	18	6020532	REAJ.TARIF.TRABAJOS DE 2014 CPO09 BG	$ 716.698
TOTALES				**$ 770.291.977**

828

DISTRIBUCION ORDEN INTERNA AJUSTE DE TARIFAS No 3 CONTRATO MA-0009346

PEDIDO	POS	ORDEN INTERNA	DESCRIPCION	VALOR A PAGAR
4054308	79	BES CASTILLA NORTE RPR6553	reajuste tarifas GDT 1/31 Dic 2014 BNG	$ 12.128.798
	80	BES CASTILLA NORTE RPR6553	reajuste tarifas GDT 1/31 Dic 2014 BG	$ 1.054.678
	79	BES CASTILLA RPR6551	reajuste tarifas GDT 1/31 Dic 2014 BNG	$ 13.134.876
	80	BES CASTILLA RPR6551	reajuste tarifas GDT 1/31 Dic 2014 BG	$ 1.142.163
	81	BES CHICHIMENE RPR6550	reajuste tarifas GDT 1/31 Dic 2014 BG	$ 212.592.511
	82	BES CHICHIMENE RPR6550	reajuste tarifas GCH 1/31 Dic 2014 BNG	$ 18.486.305
	81	PCP CHICHIMENE RPR6543	reajuste tarifas.GCH 1/31 Dic 2014 BG	$ 93.079.337
	82	PCP CHICHIMENE RPR6543	reajuste tarifas GCH 1/31 Dic 2014 BG	$ 8.093.855

828

REDISTRIBUCION DE CANTIDADES Nº 4 AL CONTRATO MA-0009346

OBJETO: **MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 – 2016.**

CONTRATISTA: INDEPENDENCE DRILLING S.A.

A los Seis (06) días del mes de Junio de dos mil trece (2013), se reunieron en las oficinas de la superintendencia de operaciones castilla Chichimene de ECOPETROL S.A, ubicadas en el municipio de castilla la nueva (meta), los Ingenieros, LUIS JOSE ALMEIDA PINZON, en calidad de Administrador el contrato, NIXON MOLINA BAQUERO, en calidad de gestor técnico del contrato, con el objeto de suscribir el acta de REDISTRIBUCION DE CANTIDADES Nº 4 al contrato MA-0009346, previa las siguientes:

CONSIDERACIONES

1- Entre ECOPETROL S.A y el contratista INDEPENDENCE DRILLING SA, se suscribió el catorce (14) de mayo de 2012 el Contrato NO MA-0009346 cuyo objeto es: **MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A DURANTE LAS VIGENCIAS 2012,2013 Y 2014, CON OPCION 2015 y 2016".**

2- El valor total del contrato se fijó en **CIENTO VEINTIDOS MIL TRESCEINTOS CINCUENTA Y UN MILLONES NOVECIENTOS CUARENTA Y SIETE MIL NOVECIENTOS SESETA PESOS COLOMBIANOS($122.351.947.960),** sin incluir el valor del IVA, y un plazo de ejecución de mil cinco (1005) días calendarios o hasta el 31 de diciembre de 2014, lo primero que ocurra, con opción de las vigencias 2015 y 2016 que se contabilizaran a partir de la fecha de suscripción del acta de inicio o de la fecha que en esta se indique.

3- El día nueve (9) de junio de dos mil doce (2012), el Gestor Administrativo del contrato y el contratista suscribieron el acta de inicio.

4- A la fecha el Contrato se encuentra vigente hasta el 31 de diciembre de dos mil catorce (2014) OPCION DE LAS VIGENCIAS 2015-2016.

5- El trece (13) de Julio de 2012 se realizaron las Mayores Cantidades de Obra Nº 1 con el fin de incrementar el valor del contrato en la suma estimada de **CINCO MIL NOVECIENTOS CINCUENTA Y SIETE MILLONES CINCUENTA Y TRES MIL DOSCIENTOS OCHENTA PESOS COLOMBIANOS ($5.957.053.280)** sin incluir el valor del IVA.

6- El quince (15) de Agosto de 2012 se realizaron las Mayores Cantidades de Obra Nº 2 con el fin de incrementar el valor del contrato en la suma estimada de **CUATRO MIL CUARENTA Y NUEVE MILLONES DOSCIENTOS DIECISIETE MIL TRESCIENTOS VEINTE PESOS COLOMBIANOS ($4.049.217.320)** sin incluir el valor del IVA.

7- El dos (02) de Octubre de 2012 se realizaron las Mayores Cantidades de Obra N° 3 con el fin de incrementar el valor del contrato en la suma estimada de **OCHO MIL CINCO MILLONES SETECIENTOS NOVENTA MIL QUINIENTOSOCHENTA PESOS COLOMBIANOS ($8.005.790.580)** sin incluir el valor del IVA.

8- El Veintiún (21) de Enero de 2013, entre el Administrador y el Gestor Técnico del contrato se realizo Redistribución de Cantidades N° 2 por un valor de **VEINTIDOS MIL TRESCIENTOS CINCUENTA Y UN MILLONES CIENTO OCHENTA Y CINCO MIL DOSCIENTOS CUARENTA Y SIETE ($ 22.351.185.247)** sin incluir el valor del IVA.

9- El Ocho (08) de Mayo de 2013, entre el Administrador y el Gestor Técnico del contrato se realizo Redistribución de Cantidades N° 3 con el fin de Ajustar el valor del contrato en la suma de **DOSCIENTOS SETENTA Y DOS MILLONES SEISCIENTOS CUARENTA Y NUEVE MIL QUINIENTOS CINCUENTA Y TRES PESOS COLOMBIANOS ($272.649.553)** sin incluir el valor del IVA, con el fin de Crear un nuevo pedido abierto al sistema SAP en el modulo de Multisociedades (en la sociedad ASOC) únicamente para efectos de realizar facturación y cubrir los trabajos correspondientes al bloque CP0-9.

10- Se requiere realizar Ajuste de Cantidades No. 4 al contrato MA-0009346 con el objeto de dar continuidad a las actividades propias del contrato previa la siguientes:

JUSTIFICACION

Combustión In Situ

Para dar continuidad al piloto de inyección de aire es necesario aislar las unidades K1 y K2 del pozo Chichimene 44, permitiendo la producción optima de la Unidad T2 con lo que se espera obtener una producción de 400 BPPD y 450 KBLS de reservas probadas no desarrollada; se requiere habilitar a producción intervalos en la unidad T2 en el área central del yacimiento que va a ser afectada por el proceso de recobro mejorado Combustión In Situ.

El pozo actualmente se encuentra completado en las unidades K1-K2 y se requiere aislar esta zona para dar paso a la producción de la unidad T2 en el proceso de recobro mejorado de inyección de aire; para aislar la zona se recomienda un tapón balanceado de cemento especial (para alta presión y temperatura) a 8200´ que permitirá la producción exclusiva de la unidad T2. De acuerdo al registro, la petrofísica de la unidad T2 muestra buenas propiedades y por lo tanto se recomienda cañonear los siguientes intervalos: 7801´-7877´(76´), 7879´-7889´(10´), 7897´- 7907´(10´) y 7919´- 7948´(29´) para un total cañoneado de 125 ft a 12 TPP.

PRESUPUESTO

PRESUPUESTO COMBUSTION IN SITU					
No.	DESCRIPCIÓN DE ACTIVIDADES	UNIDAD	VR. UNITARIO	CANTIDAD	VALOR TOTAL
1	TARIFAS DE MOVILIZACION				
1.6	Movilización entre pozos 30.1-60 km	EA	$ 60.000.000	1	$ 60.000.000
2	TARIFAS DE [redacted]				
2.1	Equipo activo con cuadrilla	DIA	$ 24.400.000	11,000	$ 268.400.000
2.2	Equipo inactivo con cuadrilla	DIA	$ 24.300.000	2,000	$ 48.600.000
3	[redacted] TARIFAS				
3.1	Camión cisterna 11.000 galones	DIA	$ 1.300.000	6	$ 7.800.000
3.2	Campero sin conductor	DIA	$ 250.000	10	$ 2.500.000
3.8	Obrero de patio adicional	DIA	$ 280.000	10	$ 2.800.000
3.10	Aseo, limpieza y localizaciones (con	EA	$ 4.370.000	0,5	$ 2.185.000
SUBTOTAL					$ 392.285.000
BASE GRAVABLE					$ 31.382.800
FACTOR DE SERVICIO				[redacted]	$ 0
TOTAL BASE GRAVABLE					$ 31.382.800
BASE NO GRAVABLE					$ 360.902.200
TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE					$ 392.285.000
IVA BASE GRAVABLE					$ 5.021.248
TOTAL EQUIPO DE WO 550HP					$ 397.306.248

CPO9

Dentro de las actividades del Proyecto exploratorio CPO-9, el Akacias-18 es el segundo pozo perforado que probará reservas en el bloque. La estrategia de pruebas iniciales exploratorias para el pozo incluye tres (3) evaluaciones selectivas de arenas potencialmente productoras de la unidad T2 de la formación San Fernando. La presente justificación describe detalles sobre la intervención para desarrollar la segunda evaluación.

El pozo Akacias-18 se perforó entre el 14 de enero y el 17 de marzo de 2013 hasta una profundidad de 10554 ft-MD (8644 ft-TVD), landing collar a 10298,74 ft-MD y se completó el 27 de marzo de 2013 en la formación San Fernando, unidad T2 entre 10090-10180' (90 ft) cañones TCP a 12 TPP y sistema de levantamiento Electrosumergible instalado a 7800 ft-MD, acorde a la decisión de probar el pozo en etapas. Actualmente el pozo se encuentra en la primera etapa del periodo de pruebas iniciales.

PRESUPUESTO

PRESUPUESTPO CP-09					
No	DESCRIPCIÓN DE ACTIVIDADES	UNIDAD	VR. UNITARIO	CANTIDAD	VALOR TOTAL
1	TARIFAS DE MOVILIZACION				
1.4	Movilización entre pozos 0-10 km	EA	$ 33.500.000	1	$ 33.500.000
2	TARIFAS DE OPERACIÓN				
2.1	Equipo activo con cuadrilla	DIA	$ 24.400.000	10	$ 244.000.000
3	OTRAS TARIFAS				
3.1	Camión cisterna 11.000 galones	DIA	$ 1.300.000	3	$ 3.900.000
3.2	Campero sin conductor	DIA	$ 250.000	1	$ 250.000
3.5	Tarifa de circulación de pozos	DIA	$ 8.500.000	1	$ 8.500.000
3.8	Obrero de patio adicional	DIA	$ 280.000	10	$ 2.800.000
3.10	Aseo, limpieza y localizaciones (con rocería)	EA	$ 4.370.000	1	$ 4.370.000
3.11	Frac tank - 500 bbl	DIA	$ 400.000	10	$ 4.000.000
SUBTOTAL					$ 301.320.000
BASE GRAVABLE					$ 24.105.600
FACTOR DE SERVICIO				5%	$ 1.205.2[illegible]
TOTAL BASE GRAVABLE					$ 25.310.8[illegible]
BASE NO GRAVABLE					$ 277.214.400
TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE					$ 302.525.280
IVA BASE GRAVABLE					$ 4.049.741
TOTAL EQUIPO DE WO 550HP					$ 306.575.021

CHICHIMENE 29 INYECCIÓN DE AGUA

Realizar una prueba de inyectividad selectiva de agua en las sub unidades T2 10-20; T2 30-40 y T2 60-70 de la unidad T2, del pozo Chichimene 29 como requerimiento del diseño del mecanismo de mantenimiento de presión en el Campo Chichimene.

Para llevar a cabo el proyecto de la perforación de pozos para inyección de agua y verificar Los resultados de la prueba piloto realizada el pozo Chichimene-5 y en Chichimene 29 en diciembre de 2012, se espera corroborar la capacidad de inyección en la unidad T2, mediante una prueba de inyectividad selectiva en las sub unidades de T2 en el pozo Chichimene 29, para que con base en los resultados, se lleve a cabo la prueba piloto extensa en el pozo seleccionado y poder continuar el proyecto.

Por lo anterior es necesario evaluar mediante el pozo Chichimene 29 la viabilidad de disponer inyectar inicialmente 12 KBPD, con el fin de optimizar la operación del campo, eliminando los problemas con la comunidad, controlando los problemas ambientales y trabajando de manera segura y permitiendo el desarrollo de producción de hidrocarburos planteado inicialmente para el campo.

850

Castilla La Nueva, 13 de Mayo de 2014

Señor
Pedro Enrique Figueroa Mantilla
Gestor Administrativo
PSC LTDA.
Castilla La Nueva, Meta

Asunto: Entrega Pago Ajuste de Tarifas No 3 Contrato MA-0009346- ASOC MA-0026724.

Por medio de la presente hago entrega de los soportes correspondientes al pago Pago Ajuste de Tarifas No 3 del contrato MA-0009346, cuyo Objeto es: "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."; suscrito con la Empresa INDEPENDENCE DRILLING S.A.

En consecuencia, relaciono los soportes:

- Acta Ajuste tarifas
- Acta de cantidades
- Distribución SAP y orden interna
- Bases de cálculo reajuste de tarifas

Atentamente,

Jhon Jairo Pineda Quintero
Gestor Técnico Contrato MA-0009346

Radicado Nro: 2-2015-013-4792 Para responder citelo
Ecopetrol - CASTILLA
Fecha: May 14 2015 11:21AM
Dependencia: PSC
Destino: PEDRO FIGUEROA MANTILLA
Original Folios: 1 Anexos: 1
2-2015-013-4792

Anexos: Documentos relacionados
JJPQ/JCCHM

ACTA AJUSTE DE TARIFAS Nro 3

NUMERO DEL CONTRATO	MA-0009346
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110188
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCION CASTILLA GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCION CHICHIMENE
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 1 AL 31 DE DICIEMBRE DE 2014
VALOR PRESENTE ACTA	SETECIENTOS SETENTA MILLONES DOSCIENTOS NOVENTA Y UN MIL NOVECIENTOS SETENTA Y SIETE PESOS ($ 770.291.977), SIN IVA

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO, mayor de edad, vecino de la ciudad de BOGOTA, identificado con C.C. Nº 17.419.403 DE ACACIAS, META, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato,

b) JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ identificado con Cédula de Ciudadanía número 12.131.274 DE NEIVA, quien actúa en su calidad de ADMINISTRADOR DEL CONTRATO.

c) JHON JAIRO PINEDA QUINTERO identificado con Cédula de Ciudadanía número 86.073.265 DE VILLAVICENCIO, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

Dejan constancia de que,

Se realizará el pago correspondiente al reajuste de tarifas DESDE EL 1 AL 31 DE DICIEMBRE 2014 por valor de SETECIENTOS SETENTA MILLONES DOSCIENTOS NOVENTA Y UN MIL NOVECIENTOS SETENTA Y SIETE PESOS ($ 770.291.977), SIN IVA:

831

PRESUPUESTO

EQUIPO 550 de 29							
No	CODIGOS DE CATALOGO	DESCRIPCIÓN DE ACTIVIDADES	UNIDAD	VR. UNITARIO	CANTIDAD	VALOR TOTAL	
1.5	6034202	Movilización entre pozos 10.1-30 km	EA	$ 36.800.000	1	$	36.800.000
2		TARIFAS DE [illegible]					
2.1	6035268	Equipo activo con cuadrilla	DIA	$ 22.448.000	13	$	291.824.000
2.2	6015891	Equipo inactivo con cuadrilla	DIA	$ 22.356.000	1	$	22.356.000
3		OTROS PARAMETROS					
3.1	6060191	Camión cisterna 11.000 galones	DIA	$ 1.196.000	28	$	33.488.000
3.2	6035274	Campero sin conductor	DIA	$ 230.000	14	$	3.220.000
3.8	6035280	Obrero de patio adicional	DIA	$ 257.600	14	$	3.606.400
3.10	6060193	Aseo, limpieza y localizaciones (con rocería)	EA	$ 4.020.400	1	$	4.020.400
3.11	6035283	Frac tank - 500 bbl	DIA	$ 368.000	39	$	14.352.000
SUBTOTAL						$	409.666.800
		BASE GRAVADA				$	35.623.200
4	6074294	FACTOR DE SERVICIO [illegible]				$	1.781.160
5	6068504	SERVICIO WORKOVER BASE GRAVADA				$	37.404.360
BASE NO GRAVABLE						$	409.666.800
TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE						$	447.071.160
IVA BASE GRAVABLE						$	5.984.698
TOTAL EQUIPO DE WO 550HP						$	453.055.858

El ajuste de cantidades se realizara de la siguiente forma:

Se disminuyen las posiciones No 65 y 66 del Contrato Principal MA-009346 y las posiciones 11 y 12 del pedido 4038077 vigencia 2013, de la siguiente forma:

		ACV MA- 0009346	INICIAL	PAGADO	SALDO	VALOR A REAJUSTAR	NUEVO VALOR
2013	65	AJUSTE DE CANT 2 ON CHICHI COMPLETAN BNG	4.122.691.764	1.349.473.204	2.773.218.560	1.047.183.400	3.074.908.364
	66	AJUSTE DE CANT 2 ON CHICHI COMPLETAN BG	376.419.683	129.080.045	247.339.638	94.098.040	282.321.643
TOTAL			45.324.512.447	30.198.240.554	15.126.271.893		

El contrato quedaría de la siguiente forma:

ACV MA- 0009346			INICIAL
2013	1	CI CONTRATO WORKOVER BNG 2013 CASTILLA	8.711.535.200
	2	CI CONTRATO WORKOVER BG 2013 CASTILLA	795.401.040
	3	CI CONTRATO WORKOVER BNG 2013 CHICHIMENE	12.389.079.683
	4	CI CONTRATO WORKOVER BG 2013 CHICHIMENE	1.077.311.277
2013	59	AJUSTE DE CANT 2 ON CAST WOR BNG	6.308.058.200
	60	AJUSTE DE CANT 2 ON CAST WOR BG	575.953.140
	61	AJUSTE DE CANT 2 ON CAST COMPLETAM BNG	521.640.000
	62	AJUSTE DE CANT 2 ON CAST COMPLETAM BG	47.628.000
	63	AJUSTE DE CANT 2 ON CHICHI WOR BNG	9.528.775.800
	64	AJUSTE DE CANT 2 ON CHICHI WOR BG	870.018.660
	65	AJUSTE DE CANT 2 ON CHICHI COMPLETAM BNG	3.074.908.364
	66	AJUSTE DE CANT 2 ON CHICHI COMPLETAM BG	282.321.643
	67	**AJUSTE DE CANTIDADES CPO09 BNG**	**277.214.400**
	68	**AJUSTE DE CANTIDADES CPO09 BG**	**25.310.880**
	69	**AJUSTE DE CANTIDADES COMBUSTION IN SITU BNG**	**360.902.200**
	70	**AJUSTE DE CANTIDADES COMBUSTION IN SITU BG**	**31.382.800**
	71	**AJUSTE DE CANTIDADES INYECCION DE AGUA BNG**	**409.666.800**
	72	**AJUSTE DE CANTIDADES INYECCION DE AGUA BG**	**37.404.36**
TOTAL			**45.324.512.44**

Con el fin incluir los recursos apropiados en la siguiente sp:

SP	POS	DESCRIPCION	VALOR	TOTAL SIN IVA	IVA	TOTAL CON IVA
119971	3	BNG	$ 277.214.400	$ 302.525.280	NA	NA
119971	4	BG	$ 25.310.880		$ 4.049.741	$ 306.575.021
101125	546	BNG	$ 360.902.200	$ 392.285.000	NA	NA
101125	548	BG	$ 31.382.800		$ 5.021.248	$ 397.306.248
116380	1	BNG	$ 409.666.800	$ 447.071.160	NA	NA
116380	2	BG	$ 37.404.360		$ 5.984.698	$ 453.055.858
TOTAL			$ 1.141.881.440			

1- La solicitud para el Ajuste de Cantidades No.4 se enmarca dentro de los requisitos legales y presupuestales conforme a lo dispuesto en el Manual de Delegación de Autoridad, Normas presupuestales y demás normativa vigente que le obligan en razón a sus funciones y a la naturaleza y objeto del contrato.

2- La distribución de cantidades solicitada obedece a circunstancias sobrevinientes en el desarrollo del contrato, la cual no riñe con los principios de planeación ni transparencia con el proceso de selección directa; no requiriendo recursos adicionales, sino un mejor uso de ellos. Resulta razonable y favorable económicamente para ECOPETROL S.A. solicitar la distribución de cantidades al Contrato, toda vez el ajuste de cantidades se requiere para cumplir con el alcance del contrato, prestando el servicio a las eventuales contingencias y llamados, lo cual es favorable a los intereses de Ecopetrol S.A. y resulta ser mejor negocio.

3- La Gestoría Técnica ha revisado las cantidades de servicio que se requieren ejecutar en campo para cumplir con el alcance y objeto contractual, identificándose que es necesario ajustar las cantidades sin que ello implique un mayor valor al contrato, para efectos de facturación.

832

4- Que con relación al tema que aquí nos ocupa, la Guía para la administración y gestión de contratos y/o convenios vigentes, en el subliteral 10 del literal 3.6. Funciones del Administrador, dispone que es función del Administrador: "Identificar, analizar y evaluar las necesidades de adición, modificación, reconocimientos económicos, terminación anticipada del contrato, entre otras; velando por los intereses propios de la compañía, además del cumplimiento de los deberes y responsabilidades de Ecopetrol en la ejecución de los contratos.

En razón de lo anterior, las partes:

ACUERDAN

PRIMERO: Aprobar la redistribución de las cantidades N° 4 para el servicio del Contrato N° MA-0009346, sin modificaciones del valor estimado del contrato, de acuerdo con el cuadro Anexo 01 que hace parte integral de la presente acta.

SEGUNDO: El presente documento no constituye novación de las obligaciones del Contrato N° MA-0009346, el cual queda plenamente vigente.

Para constancia de lo anterior, se firma el presente documento a los seis (06) días del mes de Junio de 2013 por los que en ella intervienen:

LUIS JOSE ALMEIDA PINZON
E0117252
ADMINISTRADOR CONTRATO MA-0009346

NIXON MOLINA BAQUERO
E0117279
GESTOR TECNICO CONTRATO MA-0009346

833

Castilla La Nueva, 24 de junio de 2015

Radicado Nro: 2-2015-013-6182 Para responder citelo
Ecopetrol - CASTILLA
Fecha: Jun 25 2015 4:16PM
Dependencia: PSC
Destino: PEDRO FIGUEROA MANTILLA
Original Folios: 1 Anexos: 1
2-2015-013-6182

Señor
Pedro Enrique Figueroa Mantilla
Gestor Administrativo
PSC LTDA.
Castilla La Nueva, Meta

Asunto: Entrega Pago Parcial No 40 Contrato MA-0009346- ASOC MA-0026724.

Por medio de la presente hago entrega de los soportes correspondientes al pago parcial No 40 del contrato MA-0009346, cuyo Objeto es: "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."; suscrito con la Empresa INDEPENDENCE DRILLING S.A.

En consecuencia, relaciono los soportes:

- Acta de Gestoría Técnica GAB-F-080
- Acta de cantidades parcial No 40
- Distribución orden Interna
- Cálculo del Factor de servicio
- Informe de Gestoría técnica
- Soportes Operaciones
- Calculo del descuento por volumen y ocupación.

Atentamente,

Jhon Jairo Pineda Quintero
Gestor Técnico
Gerencia De Operaciones De Desarrollo Y De Producción Castilla

EE00121184.

Eduard Pabon Gelvez
Gestor Técnico
Gerencia De Operaciones De Desarrollo Y
De Producción Chichimene

Anexos: Documentos relacionados
JJPQ-EPG/JCCHM

ecopetrol	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

ACTA RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS Nro 40

NUMERO DEL CONTRATO	MA-0009346
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110188
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCION DE CHICHIMENE
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 1 AL 31 DE MAYO DE 2015
VALOR PRESENTE ACTA	NUEVE MIL TRESCIENTOS CINCUENTA Y CUATRO MILLONES OCHOCIENTOS OCHENTA Y OCHO MIL CUATROCIENTOS VEINTICUATRO PESOS ($ 9.354.888.424), SIN IVA

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO, mayor de edad, vecino de la ciudad de BOGOTA, identificado con C.C. Nº 17.419.403 DE ACACIAS, META, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato, y

b) JHON JAIRO PINEDA QUINTERO Identificado con Cédula de Ciudadanía número 86.073.265 DE VILLAVICENCIO, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

Dejan constancia de que,

El CONTRATISTA, en el periodo comprendido entre el DESDE EL 1 AL 31 DE MAYO DE 2015, prestó los servicios contemplados en el contrato MA-0009346 que se relaciona en la presente acta de recibo de cantidades. El valor del servicio prestado en el periodo es el siguiente:

Cantidades Equipo 550 HP

ITEM	DESCRIPCION ITEM	CANTIDAD ITEM	COSTO UNITARIO ITEM	COSTO TOTAL ITEM
1.1	Movilización Inicial	1	$ 350.000.000	350.000.000,0
1.2	Movilización Final	-	$ 320.000.000	-

ECOPETROL	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	2	$ 14.285.033	28.570.066,0
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	7	$ 34.169.569	239.186.983,0
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	7	$ 40.823.339	285.763.373,0
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	-	$ 61.296.477	-
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	-	$ 79.722.301	-
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	-	$ 92.006.184	-
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	5	$ 12.974.801	64.874.005,0
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	5	$ 31.439.759	157.198.795,0
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	6	$ 37.874.038	227.244.228,0
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	-	$ 59.316.534	-
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	-	$ 77.140.082	-
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	-	$ 89.768.384	-
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	159	$ 22.800.000	3.629.007.600,0
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	5	$ 22.223.000	102.781.375,0
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	44	$ 22.700.000	1.008.265.900,0
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	2	$ 22.123.000	35.949.875,0
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 días	-	$ 16.925.000	-
2.6	Equipo en stanby 4 dia en adelante	-	$ 8.500.000	-
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	56	$ 22.000.000	1.221.462.000,0
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	14	$ 21.423.000	305.277.750,0
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	14	$ 21.950.000	313.248.450,0
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	7	$ 21.373.000	142.493.791,0
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	32	$ 1.417.142	45.348.544,0
3.2	Campero sin conductor	129	$ 257.834	33.260.586,0
3.3	Campero con conductor	62	$ 385.247	23.885.314,0

9

ECOPETROL S.A.
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE

ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL No. 40 CONTRATO MA-0009346

El día 16 de Junio de de 2015, se reunieron en las oficinas de la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Castilla y la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Chichimene, el Ing. Francisco Villabona en representación de Independence Drilling S.A., el Ing Jhon Jairo Pineda Quintero gestor tecnico Gerencia de Operaciones de desarrollo y de produccion castilla y el Ing Eduard Pabon Gelvez gestor tecnico de la Gerencia de Operaciones de desarrollo y de produccion chichimene en representacion de ECOPETROL S.A., con el objeto de llevar a cabo la liquidación parcial del contrato que tiene como objeto "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."

Periodo de liquidación:	1 de mayo de 2015	A	31 de mayo de 2015

Equipo 550 HP

Ítem	DESCRIPCION DE ACTIVIDADES	UNIDAD	Vr. Unitario	CANTIDAD	VALOR TOTAL
1	TARIFAS DE MOVILIZACION				
1.1	Movilización Inicial	GLOBAL	$ 350.000.000	1	$ 350.000.000
1.2	Movilización Final	GLOBAL	$ 320.000.000	0	$ -
1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	EA	$ 14.285.033	2	$ 28.570.066
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	EA	$ 34.169.569	7	$ 239.186.983
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	EA	$ 40.823.339	7	$ 285.763.373
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	EA	$ 61.256.427	0	$ -
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	EA	$ 79.722.301	0	$ -
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	EA	$ 97.006.164	0	$ -
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	EA	$ 12.974.601	5	$ 64.874.005
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	EA	$ 31.419.759	5	$ 157.198.795
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	EA	$ 37.874.038	6	$ 227.244.228
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	EA	$ 59.316.534	0	$ -
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	EA	$ 77.149.092	0	$ -
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	EA	$ 89.768.334	0	$ -
2	VARIOS EN OPERACION				
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	DIA	$ 22.800.000	159,167	$ 3.629.007.600
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	DIA	$ 22.223.000	4,625	$ 102.781.375
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	DIA	$ 22.700.000	44,417	$ 1.008.255.900
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	DIA	$ 22.123.000	1,625	$ 35.949.875
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 días	DIA	$ 16.925.000	0,000	$ -
2.6	Equipo en stanby 4 día en adelante	DIA	$ 8.500.000	0,000	$ -
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	DIA	$ 22.000.000	55,521	$ 1.221.467.000
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	DIA	$ 21.423.000	14,250	$ 305.277.750
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	DIA	$ 21.950.000	14,271	$ 313.248.450
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	DIA	$ 21.373.000	6,667	$ 142.493.791
3	OTRAS TARIFAS				
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	DIA	$ 1.417.142	32	$ 45.348.544
3.2	Campero sin conductor	DIA	$ 257.834	129	$ 33.260.586
3.3	Campero con conductor	DIA	$ 385.247	62	$ 23.885.314
3.4	Tarifa de planta	DIA	$ 462.441	0	$ -
3.5	Tarifa de circulación de pozos	DIA	$ 9.223.813	49	$ 451.966.837
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	EA	$ 170.211	96	$ 16.380.256
3.7	Construcción de apiques	EA	$ 1.962.196	0	$ -
3.8	Tarifa diaria Campero de patio adicional	DIA	$ 308.198	580	$ 178.754.840
3.9	Container adicional	DIA	$ 298.744	93	$ 27.633.820
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	EA	$ 4.810.087	31	$ 149.112.697
3.11	Tarifa de Frac tank	DIA	$ 417.283	46	$ 19.195.018
3.12	Tractomula adicional	MES	$ 30.273.959	7	$ 213.691.359
3.13	Mantenimiento de herramientas EPES	GLOBAL	$ 269.736	20	$ 5.334.720
3.14	Tarifa grua o camion con brazo hidraulico	MES	$ 62.700.000	1	$ 66.964.900
3.15	Tarifa grua o camion con brazo hidraulico	DIA (24 horas)	$ 2.500.000		$ -
3.16	Tarifa de movilizacion o desmovilizacion de grua	EA	$ 4.500.000	0	$ -
3.17	Tarifa tecnico integral 1	MENSUAL	$ 9.000.000	8	$ 67.500.000
3.18	Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	PUNTA/DIA	$ 20.000	0	$ -
	SUBTOTAL				$ 9.430.331.073
	BASE GRAVABLE				$ 736.426.486
	FACTOR DE SERVICIO			-10%	$ -73.642.649
	TOTAL BASE GRAVABLE				$ 678.483.837
	BASE NO GRAVABLE				$ 8.675.904.587
	TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE				$ 9.354.888.424
	IVA BASE GRAVABLE				$ 108.637.414
	TOTAL EQUIPO DE WO 550HP				$ 9.463.525.838

Se realize nota credito, con el fin de aplicar el descuento por volumen y ocupación establecido bajo el contrato adicional No 2 firmado el 17 de abril de 2015 y aplicable apartir del 29 de abril de 2015; bajo el cual se estableció: "Independence dara a ecopetrol los siguientes descuentos en las tarifas de operacion, segun la ocupacion de los equipos en el territorio nacional:

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO CON TUBERIA	DESCUENTO POR TARIFA
0- 4 Rigs	0%
5- 12 Rigs	5%
Mas de 12 Rigs	7%

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO SIN TUBERIA	DESCUENTO POR TARIFA
0- 4 Rigs	0%
5- 12 Rigs	1,5%
Mas de 12 Rigs	3,5%

El valor a descontar corresponde a Trescientos noventa y siete millones quinientos un mil novecientos diecisiete pesos ($ 397.501.917)

Dist. Por Area	$	Porcentaje
Acacias	$ 5.654.257.513	61%
Castilla La Nueva	$ 2.026.503.707	22%
Guamal	$ 1.474.127.205	16%
Total	$ 9.354.888.424	100%

En constancia de lo anterior firman los representantes de las partes:

Independence ENERGY
GERENTE INTENDENTE VILLAVICENCIO

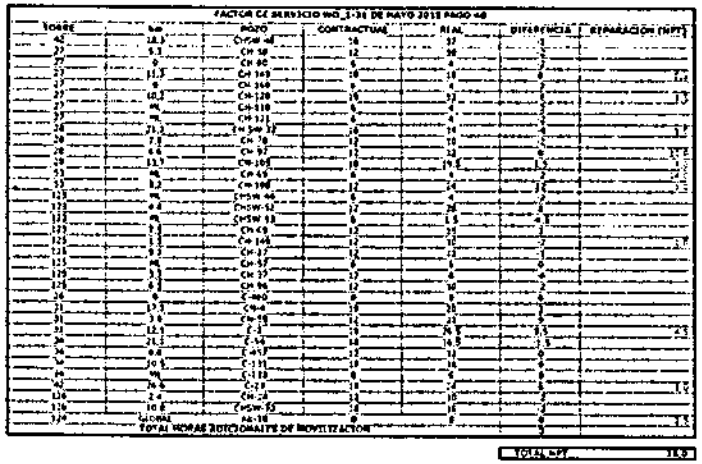
FRANCISCO VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DE LEGADO

JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
ADMINISTRADOR DEL CONTRATO
ECOPETROL

ecopetrol
25 JUN 2015
REVISADO OK
Coordinación de Subsuelo
Castilla - Chichimene

JHON JAIRO PINEDA QUINTERO
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

EDUARD PABON GELVEZ
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE



FACTOR DE SERVICIO 960_1-31 DE MAYO 2015 PAGO +8

TORRE	hm	POZO	CONTRACTUAL	REAL	DIFERENCIA	REPARACIÓN (HPT)
42	18.3	CHSW-48	16	37	1	
22	9.3	CH-58	12	36	1	
27	0	CH-60	0	0	0	
27	11.5	CH-169	16	16	0	0.5
27	0	CH-168	0	0	0	
27	10.2	CH-128	16	37	1	1.5
27	0%	CH-130	0	0	0	
27	0%	CH-131	0	0	0	
28	21.3	CHSW-52	16	34	1	1.5
28	7.8	CH-76	12	10	1	
28	6.6	CH-97	12	38	0	1.5
29	13.7	CH-105	16	19.5	1	1.5
29	0%	CH-69	0	0	0	
29	8.2	CH-108	12	24	1	1.5
123	0%	CHSW-46	0	0	0	
123	4.8	CHSW-51	12	26	1	
123	0%	CHSW-53	0	1.5	0	
123	3.1	CH-49	12	33	1	
125	3.1	CH-146	12	33	1	1.5
126	9.3	CH-37	12	24	1	
125	0%	CH-57	0	0	0	
129	3.1	CH-35	12	33	1	
126	6.2	CH-96	12	30	1	
36	0	CH-140	0	0	0	
31	17.7	CH-4	16	36	1	
31	3.6	CH-58	12	33	1	
31	18.6	C-1	16	36.5	0.5	2.5
36	21.3	C-44	16	16.5	0.5	
36	0.6	CH-17	12	33	1	
36	10.5	C-131	16	36	1	
40	0%	C-132	0	0	0	
42	26.6	C-29	16	36	1	1.5
126	2.4	CH-24	12	16	1	
126	10.8	CHSW-55	16	16	1	
129	GLOBAL	AA-16	0	0	0	1.5
	TOTAL HORAS ADICIONALES DE MOVILIZACION					

TOTAL hPT 31.0

PORCENTAJE DE HORAS ADICIONALES DE LA MOVILIZACION (CALCULADO SOBRE LAS HORAS TOTALES) 2.21%
PORCENTAJE DE HORAS ADICIONALES POR REPARACION (CALCULADO SOBRE LAS HORAS TOTALES) 0.50%
PORCENTAJE DE HORAS ADICIONALES POR REPARACION Y MOVILIZACION (CALCULADO SOBRE LAS HORAS) 2.72%

TORRE	HORAS TOTALES
27	744
28	744
29	696
123	667
125	744
126	744
129	744
28	744
31	744
36	691
126	667
TOTAL HORAS	7930

VALOR PROMEDIO	96
	0.5

99 (incluido) a 96	1
95 (incluido) a 91	0.95
93 (incluido) a 91	1
90 (incluido) a 93	0.99
93 (incluido) a 89	0.9
< 89	Se considera incumplimiento y da lugar a la Cláusula de Multas

TVO	0.96
TNOP	30
TNOM	30.69

TMOV	4+6
TVMOV	1
TNMOV	4.98

AMBIENTAL	0
SUBSUPERFICIAL	0
TPE	0
TOTALES	1.5
TI	0
TNIP	1.5
TCM	0
TNMCM	0
ATS	0
TNACM	1.5

Se inicia en TRIF @ 31 Mayo 2015= 0

Se inicia en IF @ 31 Mayo 2015 = 0

FACTOR DE MOVILIZACION

1	Movilizacion inicial	GLOBAL	$	396 000 000
2	Movilizacion final	GLOBAL	$	376 000 000
3	Movilizacion entre pozos 0-10 km (12 hr)	EA	$	34 671 000
4	Movilizacion entre pozos 0-10 km (12 hr)	EA	$	35 500 000
5	Movilizacion entre pozos 10 [-30 km (18 hr)	EA	$	40 000 000
6	Movilizacion entre pozos 30 [-60 km (24 hr)	EA	$	60 000 000
7	Movilizacion entre pozos 60 [-100 km (32 hr)	EA	$	78 000 000
8	Movilizacion entre pozos [100 [km hasta 150 km	EA	$	90 000 000

1	Movilizacion entre pozos 0-10 KM	0
2	Movilizacion entre pozos 10 [-30 KM	0
3	Movilizacion entre pozos 30 [-60 KM	0
4	Movilizacion entre pozos 60 [-100 KM	0
5	Movilizacion entre pozos Mas de 100 [KM	0
6	Movilizacion regreso de la misma locacion	0

LIMITE 2015 ECONTROL CASTILLA
IF= 0.00
TRIF = 2.29

LIMITE 2015 ECONTROL CHICHIMENE
IF= 0.22
TRIF = 2.31

José Ilario Pineda Quintero
Cumbre Técnico
Gerencia De Operaciones De Desarrollo Y De Producción Castilla

Edward Pardo Tarazona
Cumbre Técnico
Gerencia De Operaciones De Desarrollo Y
De Producción Chichimene

ecopetrol

25 JUN 2015

REVISADO OK
Coordinación De Subsuelo
Castilla - Chichimene

835

24 de Junio de 2015

CONTRATO MA-0009346

OBJETO: MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013, 2014 CON OPCIÓN 2015 Y

CONTRATISTA: INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Periodo del Informe	
Desde	01-May-15
Hasta	31-May-15

Fecha de Inicio	9 de Junio de 2012	FECHA ACTUAL	31/05/2015	DIAS EJECUCION	1.087
Fecha de Terminación	31 de Diciembre de 2015			PORCENTAJE	84%
Plazo ejecucion	1.301				

RELACION DE PAGOS PARCIALES DEL CONTRATO No. MA-0009346

Liquidación parcial número	Valor ejecutado	Saldo del contrato	Valor acumulado ejecutado	porcentaje de ejecucion
Valor Inicial contrato		$ 276.857.369.214,00		
Acta de Liquidacion No. 01	$ 6.843.563.000	$ 270.013.806.214	$ 6.843.563.000	2,47%
Acta de Liquidacion No. 02	$ 3.476.839.100	$ 266.536.967.114	$ 10.320.402.100	3,73%
Acta de Liquidacion No. 2.1	$ 1.522.502.200	$ 265.014.464.914	$ 11.842.904.300	4,28%
Acta de Liquidacion No. 03	$ 4.468.492.200	$ 260.545.972.714	$ 16.311.396.500	5,89%
Acta de Liquidacion No. 04	$ 4.718.137.300	$ 255.827.835.414	$ 21.029.533.800	7,60%
Acta de Liquidacion No. 4.1	$ 1.036.578.128	$ 254.791.257.286	$ 22.066.111.928	7,97%
Acta de Liquidacion No. 05	$ 6.504.068.189	$ 248.287.189.097	$ 28.570.180.117	10,32%
Acta de Liquidacion No. 06	$ 5.512.239.600	$ 242.774.949.497	$ 34.082.419.717	12,31%
Acta de Liquidacion No. 07	$ 2.197.630.700	$ 240.577.318.797	$ 36.280.050.417	13,10%
Acta de Liquidacion No. 08	$ 4.210.389.900	$ 236.366.928.897	$ 40.490.440.317	14,63%
Acta de Liquidacion No. 09	$ 6.933.569.126	$ 229.433.359.771	$ 47.424.009.443	17,13%
Acta de Liquidacion No. 10	$ 6.111.735.800	$ 223.321.623.971	$ 53.535.745.243	19,34%
Acta de Liquidacion No. 11	$ 7.624.230.163	$ 215.697.393.808	$ 61.159.975.406	22,09%
Acta de Liquidacion No. 12	$ 5.801.203.900	$ 209.896.189.908	$ 66.961.179.306	24,19%
Acta de Liquidacion No. 13	$ 6.566.742.600	$ 203.329.447.308	$ 73.527.921.906	26,56%
Acta de Liquidacion No. 14	$ 6.978.011.400	$ 196.351.435.908	$ 80.505.933.306	29,08%
Acta de Liquidacion No. 14.1	$ 788.515.400	$ 195.562.920.508	$ 81.294.448.706	29,36%
Acta de Liquidacion No. 15	$ 7.369.469.020	$ 188.193.451.488	$ 88.663.917.726	32,03%
Acta de Liquidacion No. 16	$ 8.404.057.066	$ 179.789.394.422	$ 97.067.974.792	35,06%
Acta de Liquidacion No. 17	$ 7.139.773.124	$ 172.649.621.298	$ 104.207.747.916	37,64%
Acta de Liquidacion No. 18	$ 5.949.952.344	$ 166.699.668.954	$ 110.157.700.260	39,79%
Acta de Liquidacion No. 18.1	$ 760.402.238	$ 165.939.266.716	$ 110.918.102.498	40,06%
Acta de Liquidacion No. 18.2	$ 1.000.000.000	$ 164.939.266.716	$ 111.918.102.498	40,42%
Acta de Liquidacion No. 19	$ 6.551.388.028	$ 158.387.878.688	$ 118.469.490.526	42,79%
Acta de Liquidacion No. 19.1	$ 271.815.181	$ 158.116.063.507	$ 118.741.305.707	42,89%
Acta de Liquidacion No. 20	$ 3.614.847.466	$ 154.501.216.042	$ 122.356.153.172	44,19%
Acta de Liquidacion No. 21	$ 3.260.267.942	$ 151.240.948.099	$ 125.616.421.115	45,37%
Acta de Liquidacion No. 22	$ 2.087.488.670	$ 149.153.459.429	$ 127.703.909.785	46,13%
Acta de Liquidacion No. 23	$ 3.423.883.579	$ 145.729.575.850	$ 131.127.793.364	47,36%
Acta de Liquidacion No. 24	$ 5.569.905.096	$ 140.159.670.754	$ 136.697.698.460	49,37%
Acta de Liquidacion No. 25	$ 8.006.352.800	$ 132.153.317.954	$ 144.704.051.260	52,27%
Acta de Liquidacion No. 26	$ 5.871.840.200	$ 126.281.477.754	$ 150.575.891.460	54,39%
Acta de Liquidacion No. 27	$ 4.675.174.000	$ 121.606.303.754	$ 155.251.065.460	56,08%
Acta de Liquidacion No. 28	$ 10.748.012.698	$ 110.858.290.856	$ 165.999.078.358	59,96%
Acta de Liquidacion No. 29	$ 8.809.344.986	$ 102.048.945.870	$ 174.808.423.344	63,14%
Ajuste de tarifas 1	$ 3.645.600.137	$ 98.403.345.733	$ 178.454.023.481	64,46%
Acta de Liquidacion No. 30	$ 9.858.413.463	$ 88.544.932.270	$ 188.312.436.944	68,02%
Acta de Liquidacion No. 31	$ 10.441.111.464	$ 78.103.820.806	$ 198.753.548.408	71,79%
Acta de Liquidacion No. 32	$ 5.727.886.668	$ 72.375.934.138	$ 204.481.435.076	73,86%
Ajuste de tarifas 2	$ 3.727.211.329	$ 68.648.722.809	$ 208.208.646.405	75,20%
Acta de Liquidacion No. 33	$ 6.068.536.885	$ 62.580.185.924	$ 214.277.183.290	77,40%
Acta de Liquidacion No. 34	$ 51.465.000	$ 62.528.720.924	$ 214.328.648.290	77,41%
Acta de Liquidacion No. 35	$ 8.394.462.719	$ 54.134.258.205	$ 222.723.111.009	80,45%
Acta de Liquidacion No. 36	$ 59.995.000	$ 54.074.273.205	$ 222.783.096.009	80,47%
Acta de Liquidacion No. 37	$ 7.248.193.261	$ 46.826.079.944	$ 230.031.289.270	83,09%
Acta de Liquidacion No. 38	$ 7.535.294.800	$ 39.290.785.144	$ 237.566.584.070	85,81%
Acta de Liquidacion No. 38.1	$ 495.570.600	$ 38.795.214.544	$ 238.062.154.670	85,99%
Acta de Liquidacion No. 39	$ 7.447.375.300	$ 31.347.839.244	$ 245.509.529.970	88,68%
Acta de Liquidacion No. 39.1	$ 33.500.000	$ 31.314.339.244	$ 245.543.029.970	88,69%
Acta de Liquidacion No. 39.2	$ 473.567.837	$ 30.840.771.407	$ 246.016.597.807	88,86%
Ajuste de tarifas 3	$ 770.291.977	$ 30.070.479.430	$ 246.786.889.784	89,14%
Ajuste de tarifas 4	$ 2.171.832.093	$ 27.898.647.337	$ 248.958.721.877	89,92%
Acta de Liquidacion No. 40	$ 9.354.888.424	$ 18.543.758.913	$ 258.313.610.301	93,30%

VALOR ACTUAL DEL CONTRATO	$	276.857.369.214
PAGADO	$	258.313.610.301
SALDO CONTRATO	$	18.543.758.913

% de PAGOS REALIZADOS	93,30%
% SALDO PENDIENTE	6,70%
TOTAL PORCENTAJE	100%

JHON JAIRO PINEDA QUINTERO
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CASTILLA

ECOPETROL
25 JUN 2015
REVISADO OK
Coordinación De Subsuelo
Castilla - Chichimene

EDUARD PABON GELVEZ
GESTOR TÉCNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CHICHIMENE

LIQUIDACIÓN PARCIAL 40
CONTRATO MA-0009346

Desde 1-May-15

Torre 26- 550 HP

Periodo	Tarifas de Movilización														Tarifas de Operación		
	Inicial	Final	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	Equipo activo con cuadrilla con tubería	Equipo activo con cuadrilla sin tubo	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería
	Global	Global	0 Km	Max 0-10 Km	10.1 -30 Km	30.1 -60 Km	60.1 -100 Km	100.1 -120 Km	0 Km	Max 0-10 Km	10.1 -30 Km	30.1 -60 Km	60.1 -100 Km	100.1 -120 Km	HORA	HORA	HORA
	$358.000.000	$328.900.899	$15.185.933	$16.169.568	$16.815.338	$61.296.477	$78.723.301	$91.906.184	$13.974.803	$31.436.759	$37.674.019	$55.318.854	$77.140.082	$89.758.784	$18.000.000	$9.028.998	$5.005.939
01/5/2015															12.50		1.50
02/05/2015															12.50		1.50
03/05/2015															20.00		4.00
04/5/2015															0.00		24.00
05/5/2015															0.00		24.00
06/5/2015															14.50		10.00
07/5/2015															15.00		9.00
08/5/2015															14.50		1.50
09/5/2015															17.50		6.50
10/5/2015															11.50		2.50
11/5/2015															15.00		9.00
12/5/2015															0.00		24.00
13/5/2015															11.00		13.00
14/5/2015															0.00		24.00
15/5/2015															5.00		19.00
16/5/2015															17.00		7.00
17/5/2015															7.50		16.50
18/5/2015															10.00		14.00
19/5/2015															18.00		6.00
20/05/2015															6.50		17.50
21/05/2015															22.50		1.50
22/5/2015															5.50		18.50
23/5/2015															7.50		17.00
24/05/2015															0.00		24.00
25/05/2015															5.00		19.00
26/05/2015															1.50		22.50
27/05/2015															1.50		22.50
28/05/2015															14.00		8.00
29/05/2015															21.00		3.00
30/05/2015															13.50		9.50
31/05/2015															13.00		3.00
Días Varios	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00	0	0.00
Total	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	$43.810.000	0.00	$24.617.068.00

Factor de Servicio (%)	-18,0%

Cost. Centros de Costos	Base Gravable (18%)	Iva Base Gravada	Base No Gravada	Total
Venta Centrifuga	0	0	0	0
Venta Choke manifold	0	0	0	0
Alq Cabina WO	34.462.577	6.714.017	695.919.704	759.087.298
Alq Cabina IC	0	0	0	0
Alq CP	0	0	0	0
Alq Choke manifold	0	0	0	0
Alq Choke manifold IC	0	0	0	0
Contribución en sitio	0	0	0	0
Total	34.462.577	6.714.017	695.919.704	759.087.298

Costo Por Pozo	Base Gravada (18%)	Iva Base	Base No Gravada	Total	% Participación
Adicion	0	0	0	0	0.0%
Cabina De La Noche	34.462.577	6.714.017	695.919.704	759.087.298	100.0%
Journal	0	0	0	0	0.0%
Total	34.462.577	6.714.017	695.919.704	759.087.298	100.0%

GESTOR TECNICO CONTRATO N

ecopetrol
25 JUN 2015
REVISADO OK
Coordinación De Subsuelo
Castilla - Chichimene

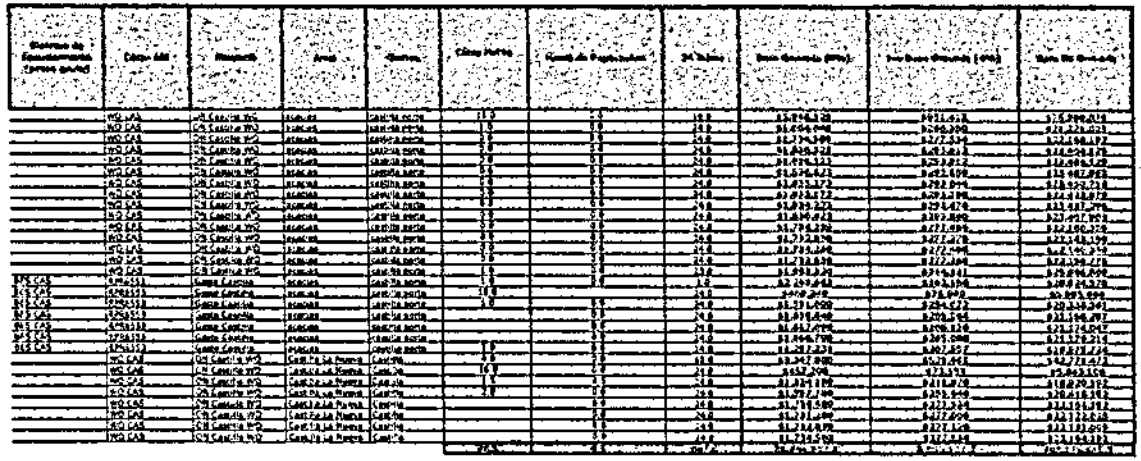
836

LIQUIDACIÓN PARCIAL 40
CONTRATO MA-0009346

Desde 4-May-15

Torre 31- 550 HP

Periodo	Tarifas de Movilizaciones								Tarifas de Operación						Tarifas de Compensación				
	Locación	Pozo	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	Movilización Entre Pozos De 0 a 10 Km Con Tubería	Movilización Entre Pozos De 10 A 29 Km Con Tubería	Movilización Entre Pozos De 30 A 90 Km Con Tubería	Movilización Entre Pozos De 90 A 100 Km Con Tubería	Movilización Entre Pozos De 100 A 130 Con Tubería	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	Movilización Entre Pozos De 100 A 130 Km Sin Tubería	Equipo activo con cumplido con tubería	Equipo activo con cumplido sin tubería	Equipo inactivo con cumplido con tubería	Equipo inactivo con cumplido sin tubería	Precio Hr 0-2 Días
	Global	Global	0 Km	Mas 0-10 Km	10.1 -30 Km	30.1 -60 Km	60.1 -150 Km	150.1 -210 Km	0 Km	Mas 0-10 Km	10.1 -30 Km	30.1 -60 Km	60.1 -100 Km	100.1 -130 Km	HORA	HORA	HORA	HORA	HORA
	$130.616.308	$130.000.000	$13.[illegible]	$22.[illegible]	$44.825.318	$81.[illegible]	$79.732.741	$32.[illegible]	$13.[illegible]	$21.[illegible]	$47.[illegible]	$[illegible]	$77.[illegible]	$39.[illegible]	1750 HRS	1978 HRS	1853 HRS	1971 HRS	$[illegible]
					1.08										1.08		0.84		
															14.50		3.50		
															21.50		0.50		
															11.00		1.00		
															24.50		3.00		
															16.50		0.50		
															11.50		11.00		
															14.00		3.50		
															14.00		0.50		
															11.50		1.00		
															18.50		3.50		
															11.00		1.00		
															14.50		3.50		
															11.00		0.00		
															0.00		0.50		
															0.00		0.00		
															0.50		0.00		
															0.50		0.00		
															0.50		0.00		
															0.00		0.00		
															0.00		0.00		
															11.00		0.00		
															11.00		0.00		
															11.00		11.00		
															11.50		3.50		
															11.50		0.50		
															0.00		0.00



tone 31.

ECOPETROL
25 JUN 2015
REVISADO OK
Coordinación Ge Subsuelo
Castilla - Chichimene

837

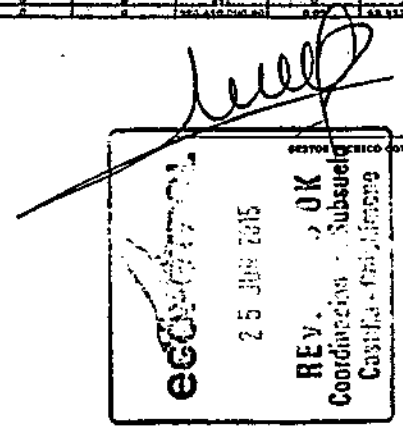
Torre 34-550 HP

Periodo	Tarifas de Movilización								Tarifas de Operación		
	Inicial	Final	Movilización En La Misma Locación Con Taladro	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Taladro	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Taladro	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Taladro	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Taladro	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Taladro	Movilización En La Misma Locación Sin Taladro	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Taladro	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Taladro	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Taladro	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Taladro	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Taladro	Equipo activo con cuadrilla con taladro	Equipo activo con cuadrilla con bha	Equipo inactivo con cuadrilla con taladro
	Global	Global	0 Km	Hst 0-10 Km	10.1 -30 Km	30.1 -60 Km	60.1 -100 Km	100.1 -120 Km	0 Km	Hst 0-10 Km	10.1 -30 Km	30.1 -60 Km	60.1 -100 Km	100.1 -120 Km	HORA	HORA	HORA
	8.110.008.208	8.110.008.208	618.783.013	824.168.588	928.914.339	961.336.877	978.733.581	981.036.184	811.871.871	831.619.779	837.818.838	858.316.934	877.160.043	889.766.384	1918.560	1918.560	1843.813
01/05/2015															14.50		0.00
02/05/2015					1.00										0.00		0.00
03/05/2015															7.00		6.00
04/05/2015															21.00		1.00
05/05/2015															23.00		0.50
06/05/2015															24.00		0.00
07/05/2015															24.00		0.00
08/05/2015															21.00		1.00
09/05/2015															23.00		1.00
10/05/2015															24.00		0.00
11/05/2015															14.50		0.00
12/05/2015					1.00										14.50		2.00
13/05/2015															0.00		6.00
14/05/2015															3.00		11.00
15/05/2015															14.00		0.00
16/05/2015															13.00		1.00
17/05/2015															14.00		0.00
18/05/2015															21.00		1.00
19/05/2015															18.50		3.50
20/05/2015															21.00		1.00
21/05/2015															9.00		0.50
22/05/2015																	
23/05/2015															23.00		0.00
24/05/2015															24.00		0.00
25/05/2015															19.00		5.00
26/05/2015															22.00		2.00
27/05/2015															23.00		1.00
28/05/2015															7.50		15.50
29/05/2015			1		1										21.00		3.00
30/05/2015			1.00												23.50		0.50
31/05/2015															6.50		0.50
01/06/2015															20.50		2.50
02/06/2015															24.00		0.00
03/06/2015															24.00		0.00
04/06/2015															22.50		1.50
Estándar	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	412	0	28
Total	0	0	11.778.013	24.153.588	49.473.339	0	0	0	0	0	0	0	0	0	360.410.760.801	0.00	48.331.664.3

Factor de Ponderación (%): -10.00%

Dist. Costos de Operación	Base Comun (Hrs)	Dif Base Comun	Base En Locación	Total
Costo Fijo	36.298.501	3.867.900	461.178.963	501.345.364
Costo Operativo	1.749.719	778.885	22.111.647	24.640.787
Dif Cambio WO	21.904.603	3.624.738	5.818.447.700	111.377.040
Dif Cambio IC	0	0	0	0
Total	0	0	0	0
Dif Cambio WO	0	0	0	0
Dif Cambio IC	0	0	0	0
Combustible lo que	0	0	0	0
Total	61.053.363	9.017.530	791.618.309	645.493.711

Dist. Por Area	Base Comun (Hrs)	Dif Base Comun	Base En Locación	Total	% Distribución
Acacia	1.749.719	778.885	22.111.647	24.640.787	3.7%
Cuenca La Puerta	59.304.304	8.632.617	769.374.663	836.311.471	130.0%
Cuenca	0	0	0	0	0.0%
Total	61.053.363	9.017.530	791.618.309	645.493.711	100.0%



Tore 34.

Tarifa plug y cavidad con broca convencional	Tarifa plug y cavidad con broca bicéntrica	Tarifa de corrida a densificación de pozo	Tarifa directa integral $	Tarifa 6 5/8 pipe de 3 1/2 grados	Costo total	Factor de Desvío	Pozo	Distancia de levantamiento (punto medio)	Campo Alto	Propietario	Área	Municipio	Clima Horno	Horas de Operación	[illegible]
Día	Día	Ea	Pies	Junta/ Día											
683.700.000	33.500.000	62.600.000	60.000.000	4.500.000											
5			0.00		16.275.250	-196.967	CASTILLA N.R.°170	DES CAS	PPDA551	Gasto Cachimbo	Acacías	Castilla la Nueva			15
8.157			1.00		104.818.631	-198.327	CASTILLA 54		WO CAS	Pit Castilla WO	Castilla La Nueva	Castilla	2.5		4
0			0.00		33.781.878	-198.951	CASTILLA 54		WO CAS	Pit Castilla WO	Castilla La Nueva	Castilla	11.0		28
0			0.00		33.982.291	-193.419	CASTILLA 54		WO CAS	Pit Castilla WO	Castilla La Nueva	Castilla	1.0		24
0			0.00		34.216.816	-193.791	CASTILLA 54		WO CAS	Pit Castilla WO	Castilla La Nueva	Castilla			24
0			0.00		34.318.916	-193.781	CASTILLA 54		WO CAS	Pit Castilla WO	Castilla La Nueva	Castilla			24
0			0.00		34.318.916	-193.781	CASTILLA 54		WO CAS	Pit Castilla WO	Castilla La Nueva	Castilla			24
0			0.00		33.789.863	-198.363	CASTILLA 54		WO CAS	Pit Castilla WO	Castilla La Nueva	Castilla			24
0			0.00		33.792.428	-198.396	CASTILLA 54		WO CAS	Pit Castilla WO	Castilla La Nueva	Castilla			24
0			0.00		34.801.648	-198.412	CASTILLA 54		WO CAS	Pit Castilla WO	Castilla La Nueva	Castilla			24
0			0.00		33.497.641	-197.898	CASTILLA 54		WO CAS	Pit Castilla WO	Castilla La Nueva	Castilla			24
0			0.00		33.749.132	-197.983	CASTILLA 54		WO CAS	Pit Castilla WO	Castilla La Nueva	Castilla			24
0			0.00		41.393.711	-198.884	CASTILLA 457	DES CAS	PPDA551	Gasto Castilla	Castilla La Nueva	Castilla	1.5		2
0			0.00		16.799.810	-197.846	CASTILLA 457	DES CAS	PPDA551	Gasto Castilla	Castilla La Nueva	Castilla	0.5		24
0			0.00		33.992.843	-198.818	CASTILLA 457	DES CAS	PPDA551	Gasto Castilla	Castilla La Nueva	Castilla			24
0			0.00		33.787.878	-198.966	CASTILLA 457	DES CAS	PPDA551	Gasto Castilla	Castilla La Nueva	Castilla			24
0			0.00		33.991.818	-198.818	CASTILLA 457	DES CAS	PPDA551	Gasto Castilla	Castilla La Nueva	Castilla			24
0			0.00		33.787.878	-198.966	CASTILLA 457	DES CAS	PPDA551	Gasto Castilla	Castilla La Nueva	Castilla			24
0			0.00		33.670.518	-197.294	CASTILLA 457	DES CAS	PPDA551	Gasto Castilla	Castilla La Nueva	Castilla			24
0			0.00		33.535.413	-198.181	CASTILLA 457	DES CAS	PPDA551	Gasto Castilla	Castilla La Nueva	Castilla	1.0		24
0			0.00		6.531.972	-17.411	CASTILLA 457	DES CAS	PPDA551	Gasto Castilla	Castilla La Nueva	Castilla			4
0			0.00		5.617.147	-16.317	CASTILLA 131	DES CAS	PPDA551	Gasto Castilla	Castilla La Nueva	Castilla	16.6		16
0			0.00		33.851.643	-162.813	CASTILLA 131	DES CAS	PPDA551	Gasto Castilla	Castilla La Nueva	Castilla	1.0		24
0			0.00		33.951.643	-198.813	CASTILLA 131	DES CAS	PPDA551	Gasto Castilla	Castilla La Nueva	Castilla			24
0			0.00		33.799.818	-198.256	CASTILLA 131	DES CAS	PPDA551	Gasto Castilla	Castilla La Nueva	Castilla			24
0			0.00		33.793.256	-198.256	CASTILLA 131	DES CAS	PPDA551	Gasto Castilla	Castilla La Nueva	Castilla			24
0			0.00		33.683.218	-197.914	CASTILLA 131	DES CAS	PPDA551	Gasto Castilla	Castilla La Nueva	Castilla			24
0			0.00		33.751.805	-198.063	CASTILLA 131	DES CAS	PPDA551	Gasto Castilla	Castilla La Nueva	Castilla			24
0			0.00		33.799.163	-198.213	CASTILLA 131	DES CAS	PPDA551	Gasto Castilla	Castilla La Nueva	Castilla			24
0			0.00		18.847.218	-198.778	CASTILLA 131	DES CAS	PPDA551	Gasto Castilla	Castilla La Nueva	Castilla	3.0		12
0			0.00		33.673.273	-197.917	CASTILLA 131	DES CAS	PPDA551	Gasto Castilla	Castilla La Nueva	Castilla	4.0		4
0			0.00		33.651.218	-198.779	CASTILLA 131	DES CAS	PPDA551	Gasto Castilla	Castilla La Nueva	Castilla	3.0		24
0			0.00		33.791.863	-198.813	CASTILLA 131	DES CAS	PPDA551	Gasto Castilla	Castilla La Nueva	Castilla			24
0			0.00		33.821.618	-198.113	CASTILLA 131	DES CAS	PPDA551	Gasto Castilla	Castilla La Nueva	Castilla			24
0			0.00		33.881.178	-197.898	CASTILLA 131	WO CAS	PPDA551	Gasto Castilla	Castilla La Nueva	Castilla			24
8.157	0.00	0	1	0	870.344.000	-5.855.762		870.344.000					33.6	0.0	338
16.314.000	0.00	0	0.00	0.00	870.344.000	-6.883.767									

ECOPETROL
25 JUN 2015
REVISADO OK
Coordinación De Subsuelo
Castilla - Chichimene

Independence ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

338

LIQUIDACIÓN PARCIAL 40
CONTRATO MA-0009346

Desde 1-May-15

Torre 42- 550 HP

Periodo	Tarifas de Movilización														Tarifas de Operación				
	Inicial	Final	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	Equipo Activo con Tubería	Equipo Activo sin Tubería	Equipo Inactivo con Tubería	Equipo Inactivo sin Tubería	El resto Hp 0-2 Días
	Global	Global	0 Km	Km 0-10 Km	10.1 -30 Km	30.1 -60 Km	60.1 -100 Km	100.1 -120 Km	0 Km	Km 0-10 Km	10.1 -30 Km	30.1 -60 Km	60.1 -100 Km	100.1 -120 Km	HORA	HORA	HORA	HORA	HORA
	$ 550.000.000	$ 570.000.000	$ 14.000.000	$ 24.000.000	$ 40.000.000	$ 60.000.000	$ 80.000.000	$ 100.000.000	$ 12.000.000	$ 21.000.000	$ 35.000.000	$ 55.000.000	$ 75.000.000	$ 95.000.000	$ 97.000.000	$ 75.000.000	$ 49.000.000	$ 37.000.000	$ 2.000.000
01-05-2015															7.50		24.17		
02-05-2015															16.00		8.50		
03-05-2015															5.50		20.50		
04-05-2015															2.00		21.50		
05-05-2015															22.50		1.50		
06-05-2015															14.00		9.50		
07-05-2015															14.00		9.50		
08-05-2015															23.00		1.00		
09-05-2015															15.50		8.50		
10-05-2015															15.00		9.00		
11-05-2015															14.00		9.50		
12-05-2015															15.00		9.00		
13-05-2015															23.00		1.00		
14-05-2015															22.50		1.50		
15-05-2015															20.50		3.50		
16-05-2015															21.00		3.00		
17-05-2015															18.50		5.50		
18-05-2015															24.00		0.00		
19-05-2015															17.00		7.00		
20-05-2015															6.00		1.00		
21-05-2015															6.00		1.00		
22-05-2015															6.00		1.00		
23-05-2015															6.00		1.00		
24-05-2015															6.00		1.00		
25-05-2015															6.00		1.00		
26-05-2015																			
27-05-2015																			
28-05-2015																			
29-05-2015																			
30-05-2015																			
31-05-2015																			
Cantidades	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	744	0	49	0	0
Total	$ 550.000.000	$ 570.000.000	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ -	$ 97.000.000	$ -	$ 37.000.000	$ -	$ -

Factor de Servicio Hoy: -10.84%

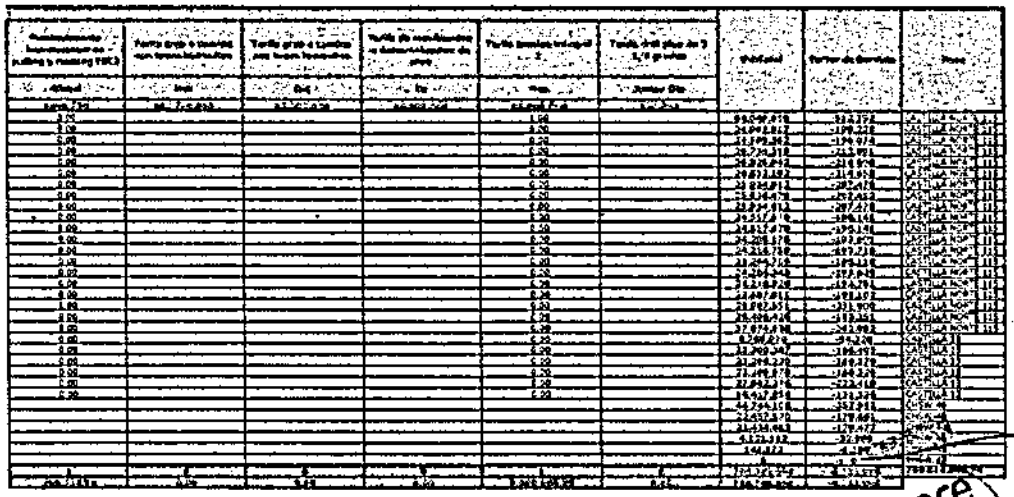
Cost. Centro de Costo	Base Operación (Días)	Días Base Movilización	Base Mo Operación	Total
Santa Cruz	8.754.571	1.581.807	94.194.279	94.777.367
Santa Cruz Extensa	8.754.571	1.581.807	94.194.279	94.777.367
Pta Cascada MD	29.196.139	6.356.427	557.760.268	563.881.813
Pta Cascada ML	0	0	0	0
UPDB	0	0	0	0
Pta Chichimene	0	0	0	0
MD	0	0	0	0
Pta Chichimene ML	0	0	0	0
Campamento Norte	0	0	0	0
Total	38.205.849	8.813.945	756.648.784	763.437.811

Dpto. Por Area	Base Operación (Días)	Días Base Movilización	Base Mo Operación	Total	% Distribución
Puerto	29.196.139	6.356.427	557.760.268	563.881.813	73.9%
Cuenca La Yuca	8.754.571	1.581.807	94.194.279	94.777.367	12.4%
Cusiana	8.754.571	1.581.807	94.194.279	94.777.367	12.4%
Total	38.205.849	8.813.945	756.648.784	763.437.811	100.0%

GESTOR TECNICO CONTRATO MA-0009346

ECOPETROL
25 JUN 2015
REVISADO OK
Coordinación De Subsuelo
Castilla - Chichimene

Tono – 42



ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

ECOPETROL
25 JUN 2015
REVISADO OK
Coordinación De Subsuelo
Castilla - Chichimene

839

Torre 53- 550 HP

Periodo	Tarifas de Movilizaciones														Tarifas de Operación		
	Inicial	Final	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	Movilización Entre Pozos De 10 A 20 Km Con Tubería	Movilización Entre Pozos De 20 A 60 Km Con Tubería	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Con Tubería	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	Movilización Entre Pozos De 10 A 20 Km Sin Tubería	Movilización Entre Pozos De 20 A 60 Km Sin Tubería	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	Equipo activo con cuadrilla con tubería	Equipo activo con cuadrilla con tubería	Equipo inacti con cuadrill con tubería
	Global	Global	0 Km	Mas 0-10 Km	10.1 -20 Km	20.1 -60 Km	60.1 -100 Km	100.1 -120 Km	0 Km	Mas 0-10 Km	10.1 -20 Km	20.1 -60 Km	60.1 -100 Km	100.1 -120 Km	HORA	HORA	HORA
	$339,099,909	$339,000,000	$11,355,033	$30,199,969	$10,823,979	$61,796,617	$79,712,391	$82,096,184	$11,979,961	$31,079,339	$37,874,038	$79,716,574	$77,149,897	$80,769,761	$130.00	$925.00	$445.23
01/5/2015															7.50		2.50
02/5/2015															18.00		6.00
03/5/2015															9.50		6.00
04/5/2015																	
05/5/2015																	
06/5/2015																	
07/5/2015																	
08/5/2015																	
09/5/2015																	
10/5/2015															5.00		
11/5/2015																	
12/5/2015																	
13/5/2015																	
14/5/2015																	
15/5/2015				1.50													
16/5/2015																	
17/5/2015																	
18/5/2015																	
19/5/2015																	
20/5/2015															2.00		
21/5/2015															24.00		
22/5/2015															24.00		
23/5/2015															17.00		7.00
24/5/2015															12.50		11.50
25/5/2015															23.00		
26/5/2015															12.50		10.50
27/5/2015				1.00											7.00		6.00
28/5/2015															24.00		
29/5/2015															21.50		2.50
30/5/2015															27.50		1.50
31/5/2015															23.00		2.00
															23.00		2.50
Contratista	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	374	0	94
Total	0	0	0	$48,719,339	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	$169,793,969.69	$0.00	$41,813.73

Factor de Servicio (%)	-10.0%

Dist. Centros de Costos	Base Grevada (8%)	Iva Base Grevada	Base No Grevada	Total
Casa Cerrito	0	0	0	0
Casa Chichimene	33,975,390	5,436,062	434,128,837	473,540,295
CH Castilla W3	0	0	0	0
CH Castilla SC	0	0	0	0
Lacrip	0	0	0	0
CH Chichimene W3	0	0	0	0
CH Chichimene SC	0	0	0	0
Campamento la vic	0	0	0	0
Total	33,975,390	5,436,062	434,128,837	473,540,295

Dist. Por Area	Base Grevada (8%)	Iva Base Grevada	Base No Grevada	Total	% Distribución
Apiay	33,975,390	5,436,062	434,128,837	473,540,295	100.0%
Campo La Nueva	0	0	0	0	0.0%
Casanare	0	0	0	0	0.0%
Total	33,975,390	5,436,062	434,128,837	473,540,295	100.0%

ECO12189 -

GESTOR TECNICO CONTRATO MA-0007346

ECOPETROL

26 JUN 2015

REVISADO OK
Coordinación De Subsuelo
Castilla - Chichimene

II

Tore 53

Equipo inactivo con cuadrilla con bomba	Stand By 0-3 Días	Stand By 4 Día en adelante	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con bomba	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con bomba	Varios Costos rotarios 11.000 pulgadas	Compresora sin conductor	Compresora con conductor	Tarifa de planta	Tarifa de circulación del pozo	Cantidad de unidad de Filtrado	Consideración de Ancheja	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	Container adicional	Servicio de agua y Espuma de Inyección	Tarifa de Frac tank	Trituradora adicional	Mantenimiento herramientas de pesting y reverting ESED
HORA	HORA	HORA	HORA	HORA	HORA	HORA	Día	Día	Día	Día	Día	Día	EA	Día	Día	Ea	Día	Hora	Global
5715.792	5705.208	5715.251	5715.667	5697.315	5715.333	5690.542	63.611.111	6747.824	6365.667	6439.611	58.333.611	6179.722	61.863.194	6295.139	6.729.365	64.510.087	6617.361	625.833.630	6366.736
														1.00	0.50				
															0.50				
															0.50				
															0.50	1.00			1.00
			11.50		2.50										0.50				
			0.50		17.00										0.50				
			18.50		6.50										0.50				
			18.50		3.50														
														1.00					
														1.00		1.00			1.00
														1.00					
														1.00					
														1.00					
														1.00					
												0.50							
0.00	0.00	0.00	48.875.183.33	0.00	39.665.613.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.465.416.66	0.00	1.151.788.00	1.043.018.00	6.810.174.00	0.00	0.00	133.417.00

Independence ENERGY
REPRESENTANTE DELEGADO FISCALIZACIÓN
SUPERINTENDENTE DE FISCALIZACIÓN

ecopetrol
25 JUN 2015
REVISADO OK
Coordinación Fiscalización Subsuelo
Orito - Putumayo

Torre 123- 550 HP

Periodo	Tarifas de Movilizaciones													
	Inicial	Final	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Con Tubería	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	Pozo	Sistema de levantamiento (pozos gasto)	Cico- Año	Proyecto	Ar
	Global	Global	0 Km	Mas 0-10 Km	10.1 -30 Km	30.1 -60 Km	60.1 -100 Km	100.1 -120 Km	0 Km	Mas 0-10 Km					
	$339,000,000	$329,000,000	$14,285,033	$34,169,159	$40,813,339	$61,296,477	$79,722,201	$92,004,184	$12,924,031	$31,428,759					
01/05/2015											CHSW-44	PCP CH	EP86543	Gasto Chichimene	Guamal
02/05/2015											CHSW-44	PCP CH	EP86543	Gasto Chichimene	Guamal
03/05/2015											CHSW-44	PCP CH	EP86543	Gasto Chichimene	Guamal
04/05/2015											CHSW-44	PCP CH	EP86543	Gasto Chichimene	Guamal
05/05/2015											CHSW-44	PCP CH	EP86543	Gasto Chichimene	Guamal
06/05/2015				1.00							CHSW-52	BES CH	EP86550	Gasto Chichimene	Guamal
07/05/2015											CHSW-52	BES CH	EP86550	Gasto Chichimene	Guamal
08/05/2015											CHSW-52	BES CH	EP86550	Gasto Chichimene	Guamal
09/05/2015											CHSW-52	BES CH	EP86550	Gasto Chichimene	Guamal
10/05/2015											CHSW-52	BES CH	EP86550	Gasto Chichimene	Guamal
11/05/2015											CHSW-52	BES CH	EP86550	Gasto Chichimene	Guamal
12/05/2015											CHSW-52	BES CH	EP86550	Gasto Chichimene	Guamal
13/05/2015											CHSW-52	BES CH	EP86550	Gasto Chichimene	Guamal
14/05/2015			1.00								CHSW-53	BES CH	EP86550	Gasto Chichimene	Guamal
15/05/2015											CHSW-53	BES CH	EP86550	Gasto Chichimene	Guamal
16/05/2015											CHSW-53	BES CH	EP86550	Gasto Chichimene	Guamal
17/05/2015											CHSW-53	BES CH	EP86550	Gasto Chichimene	Guamal
18/05/2015											CHSW-53	BES CH	EP86550	Gasto Chichimene	Guamal
19/05/2015											CHSW-53	BES CH	EP86550	Gasto Chichimene	Guamal
20/05/2015											CHSW-53	BES CH	EP86550	Gasto Chichimene	Guamal
21/05/2015				1.00							CHSW-53	BES CH	EP86550	Gasto Chichimene	Guamal
22/05/2015											CH-69	BES CH	EP86550	Gasto Chichimene	Guamal
23/05/2015											CH-69	BES CH	EP86550	Gasto Chichimene	Guamal
24/05/2015											CH-69	BES CH	EP86550	Gasto Chichimene	Guamal
25/05/2015											CH-69	BES CH	EP86550	Gasto Chichimene	Guamal
26/05/2015											CH-69	BES CH	EP86550	Gasto Chichimene	Guamal
27/05/2015											CH-69	BES CH	EP86550	Gasto Chichimene	Guamal
28/05/2015											CH-69	BES CH	EP86550	Gasto Chichimene	Guamal
29/05/2015											CH-69	BES CH	EP86550	Gasto Chichimene	Guamal
30/05/2015					1.00						CH-69	BES CH	EP86550	Gasto Chichimene	Guamal
31/05/2015											CH-156	BES CH	EP86550	Gasto Chichimene	Guamal
Total	0	0	1	2	1	0	0	0	0	0	CH-156	BES CH	EP86550	Gasto Chichimene	Guamal
Total	0	0	$14,285,033	$68,338,318	$40,813,339	0	0	0	0	0			$70,426,926.69		

Factor de [illegible] FALC: +10.0%

Dist. Centros de Costos	Base Gravada (8%)	Iva Base Gravada	Base No Gravada	Total
Gasto Casilla	0	0	0	0
Gasto Chichimene	$3,774,786	19,201,096	$14,679,041	$99,627,913
CH Casilla WO	0	0	0	0
CH Casilla IC	0	0	0	0
opc09	0	0	0	0
CH Chichimene WO	0	0	0	0
CH Chichimene IC	0	0	0	0
Combustion in situ	0	0	0	0
Total	$3,774,786	19,201,096	$14,679,041	$99,627,913

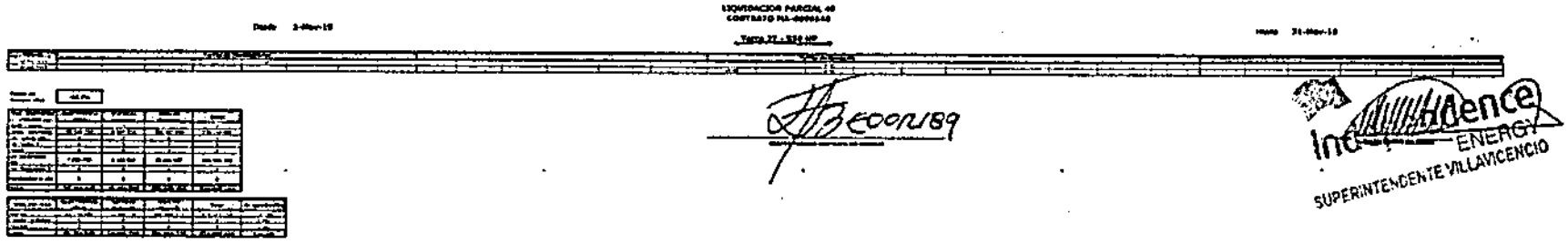
Dist. Por Area	Base Gravada (8%)	Iva Base Gravada	Base No Gravada	Total	% Distribución
Acacias	23,859,729	3,822,757	305,257,647	332,960,732	43.6%
Castilla La Nueva	0	0	0	0	0.0%
Guamal	39,867,057	6,378,729	570,412,794	555,418,180	50.0%
Total	$3,774,786	19,201,096	$14,679,041	$99,627,913	100.0%

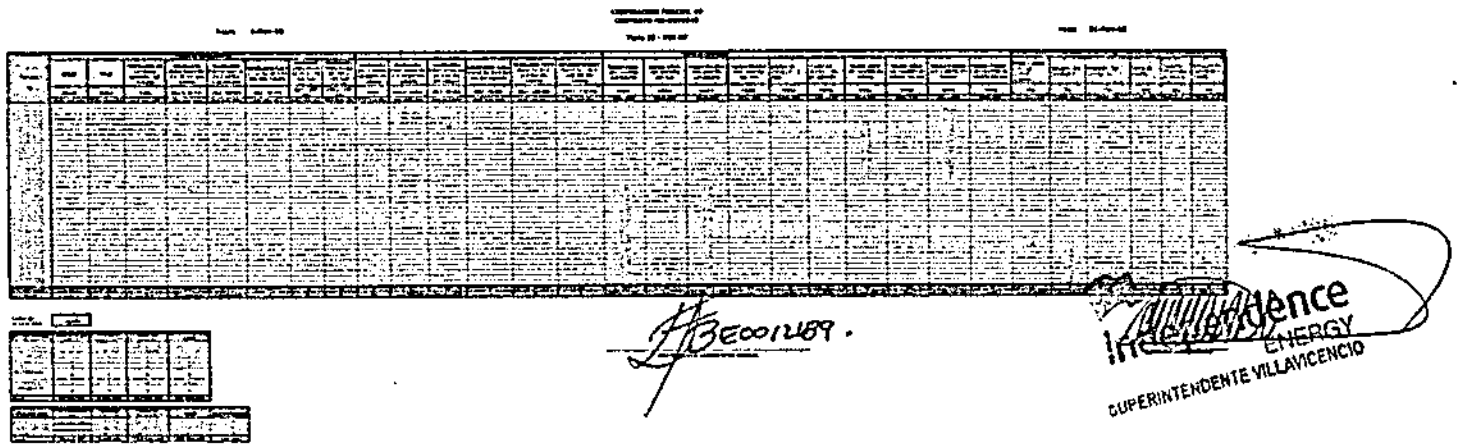
Independence ENERGY

E0012184.

Gastos	Otras Horas	Horas de Reparacion	24 Horas	Base Gravada (8%)	Iva Base Gravada (8%)	Base No Gravada
Chichimene sw			24.0	$1.701.334	$272.498	$21.787.911
Chichimene sw			24.0	$1.724.954	$276.168	$22.055.128
Chichimene sw			24.0	$1.709.414	$273.548	$21.755.944
Chichimene sw	1.0		24.0	$1.657.934	$265.331	$21.191.128
Chichimene sw			16.5	$1.756.740	$601.078	$48.002.709
Chichimene sw	4.5		7.5	$2.644.592	$420.721	$34.044.593
Chichimene sw	5.5		24.0	$1.547.454	$231.593	$17.212.468
Chichimene sw	1.0		24.0	$1.655.556	$264.889	$21.154.302
Chichimene sw			24.0	$1.725.234	$276.121	$22.051.301
Chichimene sw			24.0	$1.724.904	$275.985	$22.024.053
Chichimene sw			24.0	$1.994.398	$299.204	$23.058.198
Chichimene sw			24.0	$1.723.804	$275.781	$22.022.553
Chichimene sw			24.0	$1.726.084	$276.189	$22.055.119
Chichimene sw	1.0		17.2	$1.548.034	$246.896	$19.718.583
Chichimene sw	1.5		7.0	$1.403.822	$224.544	$17.933.897
Chichimene sw	2.5		24.0	$1.552.054	$248.329	$19.831.902
Chichimene sw	1.0		24.0	$1.657.504	$265.201	$21.179.218
Chichimene sw			24.0	$1.726.454	$276.073	$22.047.489
Chichimene sw			24.0	$1.642.394	$262.777	$20.990.748
Chichimene sw			24.0	$1.691.304	$270.609	$21.613.338
Chichimene sw			24.0	$1.703.949	$272.631	$21.772.625
Chichimene sw	1.0		24.0	$1.598.276	$255.724	$20.424.302
Chichimene	11.0		24.0	$2.390.482	$382.477	$30.552.942
Chichimene	1.0		24.0	$1.671.549	$267.448	$21.358.964
Chichimene			24.0	$1.698.274	$271.716	$21.703.004
Chichimene			24.0	$1.692.354	$270.777	$21.628.248
Chichimene			24.0	$1.704.094	$272.655	$21.778.542
Chichimene			24.0	$1.702.044	$272.487	$21.761.325
Chichimene			24.0	$1.804.879	$288.652	$23.054.982
Chichimene			24.0	$1.701.354	$272.223	$21.740.043
Chichimene			24.0	$1.701.644	$272.583	$21.768.782
Chichimene	1.0		22.0	$1.652.474	$264.396	$21.114.202
Chichimene	2.0		2.0	$2.939.289	$470.285	$37.557.472
Chichimene	2.0		24.0	$1.739.619	$278.339	$22.224.249
	57.0	0.0	744.0	$63.758.725.8	$10.201.356.9	$814.870.043.9

Independence ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO


ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO



HBE001469.

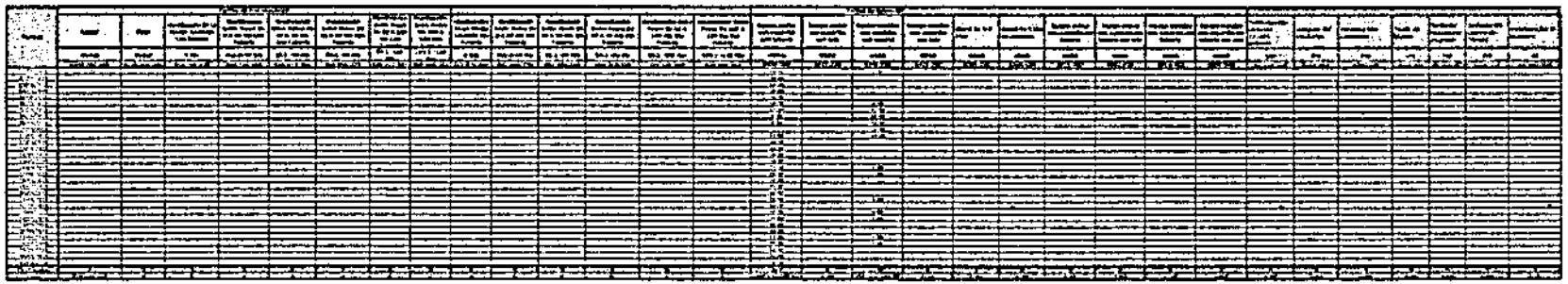
ENERGY

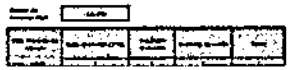
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

LIQUIDACION PARCIAL
CONTRATO [illegible]

Desde 1-Mar-18 Hasta 31-Mar-18

Tarifa [illegible]





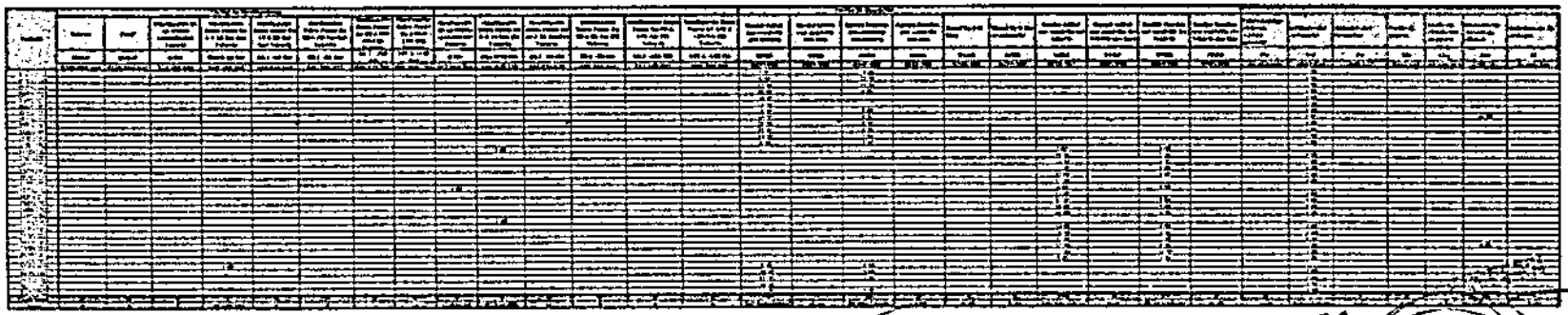
EC0121B9.

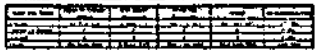
Independence ENERGY
GERENTE VILLAVICENCIO

12

LIQUIDACION PARCIAL 49
CONTRATO HA-0000149

Desde 1-Nov-18 Hasta 30-Nov-18

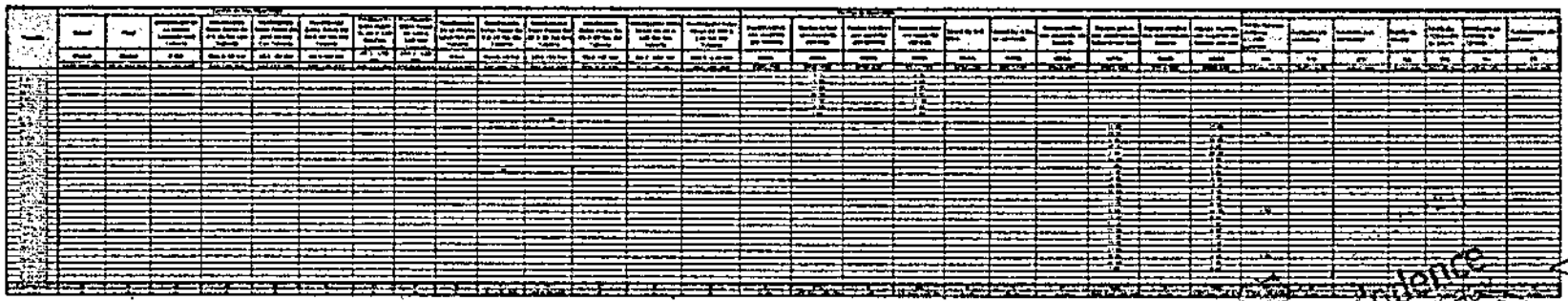


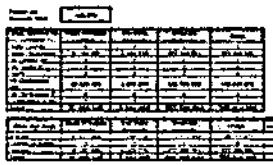


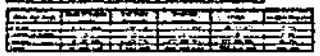
LIQUIDACION PARCIAL 60
CONTRATO MA-0000340

Desde 1-Mar-15 Hasta 31-Mar-15

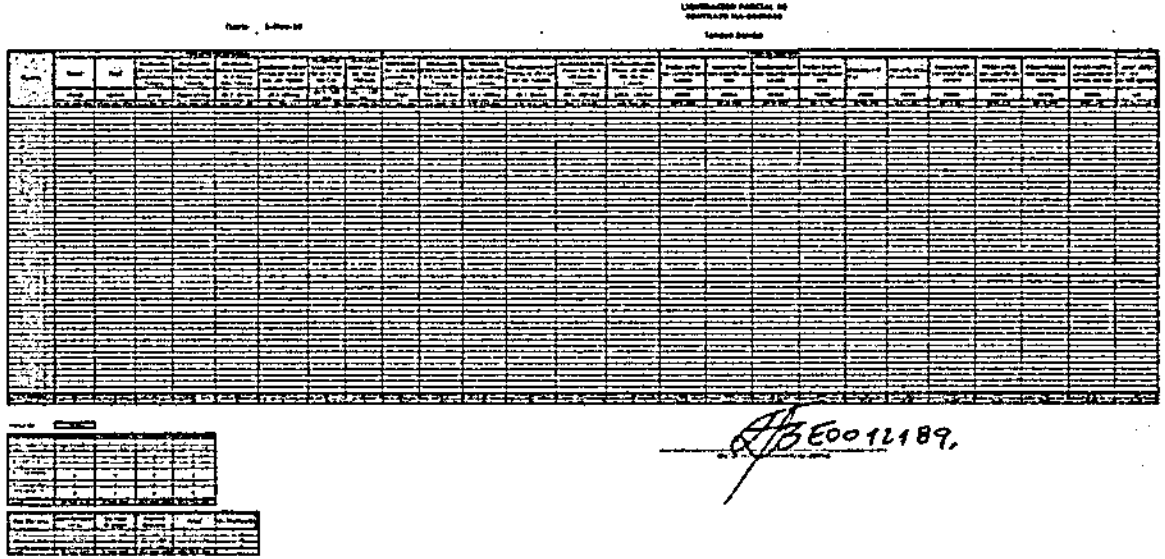
Tarifa 220-230 MP







12



E0012189.

CALCULO DESCUENTO POR VOLUMEN Y OCUPACION

RIG	RIN (Entre Pares)	MOVILIZACIONES			OPERACION DEL EQUIPO										FIRMA REPRESENTANTES	
		EQUIPO SIN MOV	EMCT	EMST	STAND BY 0 A 3 DIAS	STAND BY > 4 DIAS	EACCCT	EICCCT	EACCTL	EICCTL	EACCST	EICCST	EASTCL	EISTCL	EQUIPO EN REPARACIÓN	OPERADORA CLIENTE	CONTRATISTA INDEPENDENCE
		HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS		
T134			3	0			631,5	107									
T135	13,4		1	24	0	0	0	0	111	79	0	0	242	165			
T145	18,9	0	12	31,5	0	0	276,5	95	0	0	272	56	0	0	1		
T123	29,8	0	9	28	0	0	532,5	176,5	0	0	34	18	0	0	0		
T53	4,2	15	0	39	0	0	274	55,5	0	0	54,5	28,5	0	0	15		
T42	16,2	0	0	17	0	0	0	0	0	0	44,5	14,5	0	0	0		
T28	36,5	0	12	28	0	0	173	41,5	0	0	181	103,5	0	0	11		
T27	32,2	0	17	55	0	0	15,5	14,5	0	0	530	90	0	0	7		
T26	0	0	0	0	0	0	761	353	0	0	0	0	0	0	0		
T28	13,7	18,5	1	0	0	0	145,5	8	0	0	0	0	0	0	1		
T31	32,8	0	45,5	21	0	0	408,5	73,5	0	0	94	20	0	0	4,5		
T34	40,2	0	51,5	0	0	0	619	79,5	0	0	0	0	0	0	0		
T42	28,6	0	1	24	0	0	169	82	0	0	102,5	66	0	0	1		
							3839	1196			1311,5	512,5					

EQUIPO CON TUBERIA

Descripción	valor día	valor hora	total
EACCCT	$ 37.800.000	$ 950.000	$ 3.629.000.000
EICCCT	$ 22.700.000	$ 945.833	$ 1.160.322.917
TOTAL SIN DESCUENTO			$ 4.889.322.917
DESCUENTO	7%		$ 342.252.604
TOTAL CON DESCUENTO			$ 4.547.070.313

EQUIPO SIN TUBERIA

Descripción	valor día	valor hora	total
EACCST	$ 23.000.000	$ 916.667	$ 1.221.458.333
EICCST	$ 21.950.000	$ 914.583	$ 313.244.792
TOTAL SIN DESCUENTO			$ 1.534.703.125
DESCUENTO	5,64%		$ 85.249.313
TOTAL CON DESCUENTO			$ 1.449.453.813

TOTAL A DESCONTAR	$ [illegible]

JHON JAIRO PINEDA QUINTERO
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

EDUARDO [illegible] CELVEZ
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE

- Descuentos por Volumen y ocupación (Reemplaza Item 2 del ofrecimiento económico inicial)

Independence dará a Ecopetrol los siguientes descuentos en las tarifas de operación, según la ocupación de los equipos en el territorio nacional.

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO CON TUBERIA	DESCUENTO EN TARIFA DE OPERACION
0 – 4 Rigs	0%
5 – 12 Rigs	5%
Mas de 12 Rigs	7%

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO SIN TUBERIA	DESCUENTO EN TARIFA DE OPERACION
0 – 4 Rigs	0%
5 – 12 Rigs	3,4%
Mas de 12 Rigs	5,6%

Independence ENERGY
FRANCISCO VILLAMIZAR LAVICENCIO
INDEPENDENCE ENERGY S.A.S.
SUPERINTENDENTE DELEGADO

ecopetrol
25 JUN 2015
REVISADO OK
Coordinación De Subsuelo
Castilla - Chichimene

845

Radicado Nro: 2-2015-057-9009 Para responder citelo
Ecopetrol - UNIS - VILLAVICENCIO
Fecha: Jul 15 2015 12:02PM
Dependencia: CENTRO DE SERVICIOS COMPARTIDOS
Destino: PEDRO ENRIQUE FIGUEROA MANTILLA (PYS CONTABLES)
Original Folios: 1 Anexos: 1

2-2015-057-9009

ECOPETROL

GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CHICHIMENE
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CASTILLA

Castilla La Nueva, 15 de Julio de 2015

Doctor
Pedro Enrique Figueroa Mantilla
Gestor Administrativo
PSC LTDA.
Castilla La Nueva, Meta

Asunto: Entrega Pago Parcial No 40.1 Contrato MA-0009346- ASOC MA-0026724.

Por medio de la presente hago entrega de los soportes correspondientes al pago parcial No 40.1 del contrato MA-0009346, cuyo Objeto es: "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."; suscrito con la Empresa INDEPENDENCE DRILLING S.A.

En consecuencia, relaciono los soportes:

- Acta de Gestoría Técnica GAB-F-080
- Acta de cantidades parcial No 40.1
- Distribución orden interna
- Cálculo del Factor de servicio
- Informe de Gestoría técnica
- Soportes Operaciones
- Calculo del descuento por volumen y ocupación.

Atentamente,

Jhon Jairo Pineda Quintero
Gestor Técnico
Gerencia De Operaciones De Desarrollo Y De Producción Castilla

Zhully A. Ortiz M.
Zhully Alexandra Ortiz Monje
Gestor Técnico CO80222S
Gerencia De Operaciones De Desarrollo Y De Producción Chichimene

Anexos: Documentos relacionados
JJPQ-EPG/JCCHM

ecopetrol	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

ACTA RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS Nro 41

NUMERO DEL CONTRATO	MA-0009346
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110188
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCION DE CHICHIMENE
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 1 AL 30 DE JUNIO DE 2015
VALOR PRESENTE ACTA	NUEVE MIL CUATROCIENTOS CUARENTA Y CINCO MILLONES CUATROCIENTOS OCHENTA Y CUATRO MIL CUATROCIENTOS VEINTITRÉS PESOS ($ 9.445.484.423) , SIN IVA

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO, mayor de edad, vecino de la ciudad de BOGOTA, identificado con C.C. Nº 17.419.403 DE ACACIAS, META, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato, y

b) JHON JAIRO PINEDA QUINTERO identificado con Cédula de Ciudadanía número 86.073.265 DE VILLAVICENCIO, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

Dejan constancia de que,

El CONTRATISTA, en el periodo comprendido entre el DESDE EL 1 AL 30 DE JUNIO DE 2015, prestó los servicios contemplados en el contrato MA-0009346 que se relaciona en la presente acta de recibo de cantidades. El valor del servicio prestado en el periodo es el siguiente:

Cantidades Equipo 550 HP

ITEM	DESCRIPCION ITEM	CANTIDAD ITEM	COSTO UNITARIO ITEM	COSTO TOTAL ITEM
1.1	Movilización Inicial	-	$ 350.000.000	-
1.2	Movilización Final	-	$ 320.000.000	-

ECOPETROL	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	2	$ 14.285.033	28.570.066,0
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	11	$ 34.169.569	375.865.259,0
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	11	$ 40.823.339	449.056.729,0
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	-	$ 61.296.477	-
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	-	$ 79.722.301	-
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	-	$ 92.006.184	-
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	-	$ 12.974.801	-
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	6	$ 31.439.759	188.638.554,0
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	5	$ 37.874.038	189.370.190,0
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	-	$ 59.316.534	-
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	-	$ 77.140.082	-
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	-	$ 89.768.384	-
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tuberia	185	$ 22.800.000	4.209.450.000,0
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	10	$ 22.223.000	220.385.491,0
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tuberia	37	$ 22.700.000	848.889.200,0
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	1	$ 22.123.000	27.189.167,0
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 dias	-	$ 16.925.000	-
2.6	Equipo en stanby 4 dia en adelante	-	$ 8.500.000	-
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tuberia	41	$ 22.000.000	895.136.000,0
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tuberia con less	10	$ 21.423.000	212.451.891,0
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tuberia	12	$ 21.950.000	262.939.050,0
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tuberia con less	2	$ 21.373.000	45.866.458,0
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	23	$ 1.417.142	32.594.266,0
3.2	Campero sin conductor	152	$ 257.834	39.190.768,0
3.3	Campero con conductor	60	$ 385.247	23.114.820,0
3.4	Tarifa de planta		$	-

		-	469.443	
3.5	Tarifa de circulación de pozos	43	$ 9.223.813	396.623.959,0
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	171	$ 170.711	29.191.581,0
3.7	Construcción de anclajes	-	$ 1.962.196	-
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	602	$ 308.198	185.535.196,0
3.9	Container adicional	72	$ 298.744	21.509.568,0
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	34	$ 4.810.087	163.542.958,0
3.11	Tarifa de Frac tank	60	$ 417.283	25.036.980,0
3.12	Tractomula adicional	8	$ 30.523.050	244.184.400,0
3.13	Mantenimiento de herramientas EBES	27	$ 266.736	7.201.872,0
3.14	Tarifa grua o camion con brazo hidraulico	4	$ 62.700.000	219.450.000,0
3.15	Tarifa grua o camion con brazo hidraulico	13	$ 2.500.000	32.500.000,0
3.16	Tarifa de movilizacion o desmovilizacion de grua	-	$ 4.500.000	-
3.17	Tarifa tecnico integral 1	8	$ 9.000.000	72.000.000,0
3.18	Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	-	$ 20.000	-
FACTOR DE SERVICIO				-
TOTAL				**9.445.484.423**

- Para que produzca efectos vinculantes, esta Acta debe ser suscrita por el CONTRATISTA y el COORDINADOR DE GESTIÓN TÉCNICA DEL CONTRATO.

En constancia, se firma en Villavicencio 6 de JuLio de 2015, en dos ejemplares de idéntico tenor literal:

Por el CONTRATISTA
FRANCISCO JAVIER VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Por la GESTION TÉCNICA
JHON JAIRO PINEDA QUINTERO
ECOPETROL S.A.

847

ECOPETROL S.A.
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE
ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL No. 41 CONTRATO MA-0009346

El dia 6 de Julio de de 2015, se reunieron en las oficinas de la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Castilla y la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Chichimene, el Ing. Francisco Villabona en representación de Independence Drilling S.A., el Ing Jhon Jairo Pineda Quintero gestor tecnico Gerencia de Operaciones de desarrollo y de produccion castilla y el Ing Eduard Pabon Gelvez gestor tecnico de la Gerencia de Operaciones de desarrollo y de produccion chichimene en representacion de ECOPETROL S.A., con el objeto de llevar a cabo la liquidación parcial del contrato que tiene como objeto "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."

Periodo de liquidación: 1 de junio de 2015 A 30 de junio de 2015

Equipo 850 HP

No	DESCRIPCION DE ACTIVIDADES	UNIDAD	VR. UNITARIO	CANTIDAD	VALOR TOTAL
1	TARIFAS DE MOVILIZACION				
1.1	Movilización Inicial	GLOBAL	$ 350.000.000	0	$ -
1.2	Movilización Final	GLOBAL	$ 320.000.000	0	$ -
1.3	Movilización En La Misma Locacion Con Tuberia	EA	$ 14.285.033	2	$ 28.570.066
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tuberia	EA	$ 34.169.569	11	$ 375.865.259
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tuberia	EA	$ 40.823.339	11	$ 449.056.729
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tuberia	EA	$ 61.296.477	0	$ -
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tuberia	EA	$ 79.722.301	0	$ -
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tuberia	EA	$ 92.006.184	0	$ -
1.9	Movilización En La Misma Locacion Sin Tuberia	EA	$ 12.974.601	0	$ -
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tuberia	EA	$ 31.439.759	6	$ 188.638.554
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tuberia	EA	$ 37.874.038	5	$ 189.370.190
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tuberia	EA	$ 59.316.534	0	$ -
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tuberia	EA	$ 77.140.092	0	$ -
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tuberia	EA	$ 89.756.384	0	$ -
2	TARIFAS DE OPERACION				
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tuberia	DIA	$ 22.800.000	184,625	$ 4.209.450.000
2.2	Equipo activo con cuadrilla con levs	DIA	$ 22.323.000	9,917	$ 220.385.491
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tuberia	DIA	$ 22.700.000	37,396	$ 848.849.200
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con levs	DIA	$ 22.123.000	1,229	$ 27.189.167
2.5	Equipo en standby 0 - 3 dias	DIA	$ 16.975.000	0,000	$ -
2.6	Equipo en standby 4 dia en adelante	DIA	$ 8.500.000	0,000	$ -
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tuberia	DIA	$ 22.000.000	40,688	$ 895.136.000
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tuberia con levs	DIA	$ 21.423.000	9,917	$ 212.451.891
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tuberia	DIA	$ 21.950.000	11,979	$ 262.939.050
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tuberia con levs	DIA	$ 21.373.000	2,146	$ 45.866.458
3	OTRAS TARIFAS				
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	DIA	$ 1.417.142	23	$ 32.594.266
3.2	Campero sin conductor	DIA	$ 257.834	152	$ 39.190.768
3.3	Campero con conductor	DIA	$ 385.247	60	$ 23.114.820
3.4	Tarifa de planta	DIA	$ 469.443	0	$ -
3.5	Tarifa de circulación de pozos	DIA	$ 9.223.813	43	$ 396.623.959
3.6	Camacho de unidad de filtrado	EA	$ 170.711	171	$ 29.191.581
3.7	Construccion de anclajes	EA	$ 1.962.196	0	$ -
3.8	Tarifa diaria Campo de carro adicional	DIA	$ 308.198	602	$ 185.535.196
3.9	Container adicional	DIA	$ 298.744	72	$ 21.509.568
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	EA	$ 4.810.087	34	$ 163.542.958
3.11	Tarifa de Frac tank	DIA	$ 417.283	60	$ 25.036.980
3.12	Tractomula adicional	MES	$ 30.523.050	8	$ 244.184.400
3.13	Mantenimiento de herramientas EPES	GLOBAL	$ 266.236	27	$ 7.191.372
3.14	Tarifa grua o camion con brazo hidraulico	MES	$ 67.700.000	4	$ 219.450.000
3.15	Tarifa grua o camion con brazo hidraulico	DIA (24 horas)	$ 2.500.000	13	$ 32.500.000
3.16	Tarifa de movilizacion o desmovilizacion de grua	EA	$ 4.500.000	0	$ -
3.17	Tarifa tecnico interval 3	MENSUAL	$ 9.000.000	8	$ 72.000.000
3.18	Tarifa doll pipe de 3 1/2 grados	JUNTA/DIA	$ 20.000	0	$ -
	SUBTOTAL				$ 9.449.484.423
	BASE GRAVABLE				$ 755.638.754
	FACTOR DE SERVICIO				$ -
	TOTAL BASE GRAVABLE				$ 755.638.754
	BASE NO GRAVABLE				$ 8.693.845.669
	TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE				$ 9.449.484.423
	IVA BASE GRAVABLE				$ 120.902.201
	TOTAL EQUIPO DE WO 550HP				$ 9.566.386.624

Se realiza nota credito, con el fin de aplicar el descuento por volumen y ocupación establecido bajo el contrato adicional No 2 firmado el 17 de abril de 2015 y aplicable apartir del 29 de abril de 2015; bajo el cual se estableció: "Independence dara a ecopetrol los siguientes descuentos en las tarifas de operacion, segun la ocupacion de los equipos en el territorio nacional:

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO CON TUBERIA	DESCUENTO POR TARIFA
0- 4 Rigs	0%
5- 12 Rigs	5%
Mas de 12 Rigs	7%

CANTIDAD DE EQUIPOSDE REACONDICIONAMIENTO SIN TUBERIA	DESCUENTO POR TARIFA
0- 4 Rigs	0%
5- 12 Rigs	1.5%
Mas de 12 Rigs	3.6%

El valor a descontar corresponde a Trescientos noventa y cinco millones novecientos veintidós mil seiscientos diecisiete pesos ($ 395.922.617)

Pipe Per Area	TOTAL	PORCENTAJE
Acacias	$ 6.076.060.765	64%
Castilla La Nueva	$ 2.041.504.00	22%
Caramal	$	14%
Total	$	100%

En constancia de lo anterior firman los representantes de las partes

FRANCISCO VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE AUTORIZADO

JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
ADMINISTRADOR DEL CONTRATO
ECOPETROL

JHON JAIRO PINEDA QUINTERO
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

EDUARD PABON GELVEZ
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE

15 de julio de 2015

CONTRATO MA-0009346

OBJETO: MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013, 2014 CON OPCIÓN 2015 Y

CONTRATISTA: INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Periodo del Informe	
Desde	01-jun-15
Hasta	30-jun-15

Fecha de Inicio	9 de junio de 2012	FECHA ACTUAL	30/06/2015	DIAS EJECUCION	1.117
Fecha de Terminación	31 de diciembre de 2015			PORCENTAJE	86%
Plazo ejecucion	1.301				

RELACIÓN DE PAGOS PARCIALES DEL CONTRATO No. MA-0009346

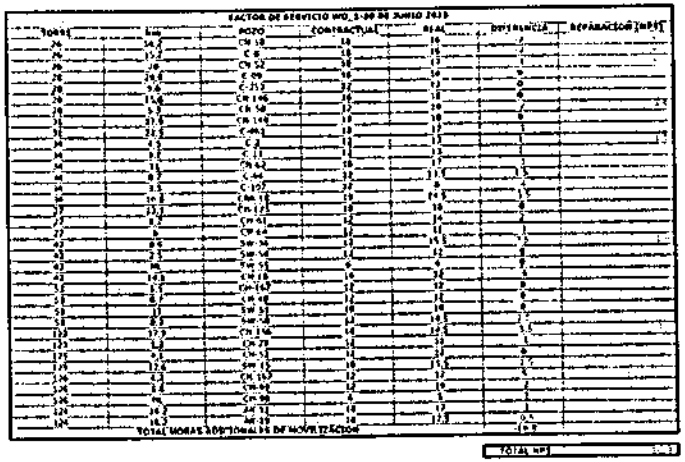
Liquidación parcial número	Valor ejecutado	Saldo del contrato	Valor acumulado ejecutado	porcentaje de ejecucion
Valor inicial contrato		$ 276.857.369.214,00		
Acta de Liquidacion No. 01	$ 6.843.563.000	$ 270.013.806.214	$ 6.843.563.000	2,47%
Acta de Liquidacion No. 02	$ 3.476.839.100	$ 266.536.967.114	$ 10.320.402.100	3,73%
Acta de Liquidacion No. 2.1	$ 1.522.502.200	$ 265.014.464.914	$ 11.842.904.300	4,28%
Acta de Liquidacion No. 03	$ 4.468.492.200	$ 260.545.972.714	$ 16.311.396.500	5,89%
Acta de Liquidacion No. 04	$ 4.718.137.300	$ 255.827.835.414	$ 21.029.533.800	7,60%
Acta de Liquidacion No. 4.1	$ 1.036.578.128	$ 254.791.257.286	$ 22.066.111.928	7,97%
Acta de Liquidacion No. 05	$ 6.504.068.189	$ 248.287.189.097	$ 28.570.180.117	10,32%
Acta de Liquidacion No. 06	$ 5.512.239.600	$ 242.774.949.497	$ 34.082.419.717	12,31%
Acta de Liquidacion No. 07	$ 2.197.630.700	$ 240.577.318.797	$ 36.280.050.417	13,10%
Acta de Liquidacion No. 08	$ 4.210.389.900	$ 236.366.928.897	$ 40.490.440.317	14,63%
Acta de Liquidacion No. 09	$ 6.933.569.126	$ 229.433.359.771	$ 47.424.009.443	17,13%
Acta de Liquidacion No. 10	$ 6.111.735.800	$ 223.321.623.971	$ 53.535.745.243	19,34%
Acta de Liquidacion No. 11	$ 7.624.230.161	$ 215.697.393.808	$ 61.159.975.406	22,09%
Acta de Liquidacion No. 12	$ 5.801.203.900	$ 209.896.189.908	$ 66.961.179.306	24,19%
Acta de Liquidacion No. 13	$ 6.566.742.600	$ 203.329.447.308	$ 73.527.921.906	26,56%
Acta de Liquidacion No. 14	$ 6.978.011.400	$ 196.351.435.908	$ 80.505.933.306	29,08%
Acta de Liquidacion Ng. 14.1	$ 788.515.400	$ 195.562.920.508	$ 81.294.448.706	29,36%
Acta de Liquidacion No. 15	$ 7.369.469.020	$ 188.193.451.488	$ 88.663.917.726	32,03%
Acta de Liquidacion No. 16	$ 8.404.057.066	$ 179.789.394.422	$ 97.067.974.792	35,06%
Acta de Liquidacion No. 17	$ 7.139.773.124	$ 172.649.621.298	$ 104.207.747.916	37,64%
Acta de Liquidacion No. 18	$ 5.949.952.344	$ 166.699.668.954	$ 110.157.700.260	39,79%
Acta de Liquidacion No. 18.1	$ 760.402.238	$ 165.939.266.716	$ 110.918.102.498	40,06%
Acta de Liquidacion No. 18.2	$ 1.000.000.000	$ 164.939.266.716	$ 111.918.102.498	40,42%
Acta de Liquidacion No. 19	$ 6.551.388.028	$ 158.387.878.688	$ 118.469.490.526	42,79%
Acta de Liquidacion No. 19.1	$ 271.815.181	$ 158.116.063.507	$ 118.741.305.707	42,89%
Acta de Liquidacion No. 20	$ 3.614.847.466	$ 154.501.216.042	$ 122.356.153.172	44,19%
Acta de Liquidacion No. 21	$ 3.260.267.942	$ 151.240.948.099	$ 125.616.421.115	45,37%
Acta de Liquidacion No. 22	$ 2.087.488.670	$ 149.153.459.429	$ 127.703.909.785	46,13%
Acta de Liquidacion No. 23	$ 3.423 693 579	$ 145.729.575.850	$ 131.127.793.364	47,36%
Acta de Liquidacion No. 24	$ 5.569.905.096	$ 140.159.670.754	$ 136.697.698.460	49,37%
Acta de Liquidacion No. 25	$ 8.006.352.800	$ 132.153.317.954	$ 144.704.051.260	52,27%
Acta de Liquidacion No. 26	$ 5.871.640.200	$ 126.281.477.754	$ 150.575.691.460	54,39%
Acta de Liquidacion No. 27	$ 4.675.174.000	$ 121.606.303.754	$ 155.251.065.460	56,08%
Acta de Liquidacion No. 28	$ 10.748 012.898	$ 110.858.290.856	$ 165.999.078.358	59,96%
Acta de Liquidacion No. 29	$ 8.809.344.986	$ 102.048.945.870	$ 174.808.423.344	63,14%
Ajuste de tarifas 1	$ 3.645 600.137	$ 98.403.345.733	$ 178.454.023.481	64,46%
Acta de Liquidacion No. 30	$ 9.858.413.463	$ 88.544.932.270	$ 188.312.436.944	68,02%
Acta de Liquidacion No. 31	$ 10.441.111.464	$ 78.103.820.806	$ 198 753 548.408	71,79%
Acta de Liquidacion No. 32	$ 5.727.886.668	$ 72.375 934.138	$ 204.481.435.076	73,86%
Ajuste de tarifas 2	$ 3.727.211.329	$ 68.648.722.809	$ 208.208.646 405	75,20%
Acta de Liquidacion No. 33	$ 6.068.536.885	$ 62.580.185.924	$ 214.277.183 290	77,40%
Acta de Liquidacion No. 34	$ 51.465.000	$ 62.528.720.924	$ 214.328.648.290	77,41%
Acta de Liquidacion No. 35	$ 8.394.462.719	$ 54.134.258.205	$ 222.723.111.009	80,45%
Acta de Liquidacion No. 36	$ 59.985.000	$ 54.074.273.205	$ 222.783.096.009	80,47%
Acta de Liquidacion No. 37	$ 7.248.193.261	$ 46.826.079.944	$ 230.031.289.270	83,09%
Acta de Liquidacion No. 38	$ 7.535.294.800	$ 39.290.785.144	$ 237.566.584.070	85,81%
Acta de Liquidacion No. 38.1	$ 495.570.600	$ 38.795.214.544	$ 238 062 154.670	85,99%
Acta de Liquidacion No. 39	$ 7.447.375.300	$ 31.347.839.244	$ 245.509.529 970	88,68%
Acta de Liquidacion No. 39.1	$ 33.500.000	$ 31.314.339.244	$ 245.543 029.970	88,69%
Acta de Liquidacion No. 39.2	$ 473.567.837	$ 30.840.771.407	$ 246.016.597.807	88,86%
Ajuste de tarifas 3	$ 770.291.977	$ 30.070.479.430	$ 246.786.889.784	89,14%
Ajuste de tarifas 4	$ 2.171.832.093	$ 27.898.647.337	$ 248.958.721.877	89,92%
Acta de Liquidacion No. 40	$ 9.354.888.424	$ 18.543.758.913	$ 258.313.610 301	93,30%
Acta de Liquidacion No. 41	$ 9.445.484.423	$ 9 098.274.490	$ 267.759.094.724	96,71%

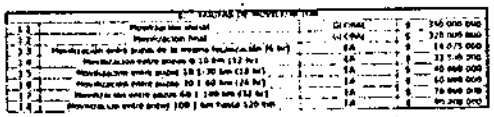
VALOR ACTUAL DEL CONTRATO	$	276.857.369.214
PAGADO	$	267.759.094.724
SALDO CONTRATO	$	9.098.274.490

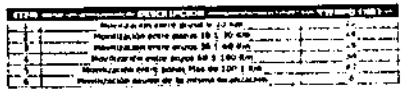
% de PAGOS REALIZADOS	96,71%
% SALDO PENDIENTE	3,29%
TOTAL PORCENTAJE	100%

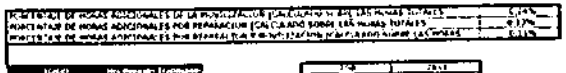
JHON JAIRO PINEDA QUINTERO
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CASTILLA

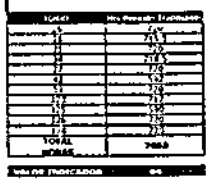
ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
GESTOR TECNICO 1080022335
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CHICHIMENE

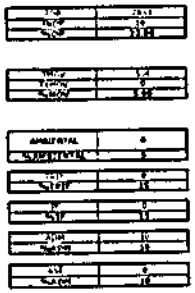


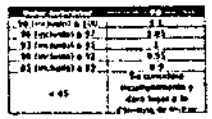












Se toma un TRIR @ 30 Junio 2015 = 0

Se toma un IF @ 30 Junio 2015 = 0

LIMITE 2016 BIOPETROL- CASTILLA
IF= 0.19
TRIF = 2.29

LIMITE 2016 BIOPETROL- CRUCINTMIE
IF= 1.22
TRIF = 3.35

[redacted]
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

ZHILLY A. OLITA M.
ZHILLY ALEXANDRA ORTIZ MORIR
GESTOR TECNICO EO802235
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE

848

CALCULO DESCUENTO POR VOLUMEN Y OCUPACIÓN

RIG	EACCCT	EICCCT	EACCST	EICCST	FIRMA REPRESENTANTES	
					OPERADORA CLIENTE	CONTRATISTA INDEPENDENCE
	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS		
T27	373,5	63,5	148	91		
T28	477,5	35,5	103,5	40		
T31	575	109	0	0		
T34	270	49	249,5	70		
T42	212	35	268,5	30		
T53	440,5	82	123,5	17		
T123	607	84,5	0	0		
T124	523	109	16	31		
T125	475	217	0	0		
T126	0	0	0	0		
T26	477,5	115	67,5	10		
	4431	899	976,5	289		

EQUIPO CON TUBERIA

Descripción	valor día	valor hora	total
EACCCT	$ 22.800.000	$ 950.000	$ 4.209.450.000
EICCCT	$ 22.700.000	$ 945.833	$ 850.304.167
TOTAL SIN DESCUENTO			$ 5.059.754.167
DESCUENTO	7%		$ 354.182.792
TOTAL CON DESCUENTO			$ 4.705.571.375

EQUIPO SIN TUBERIA

Descripción	valor día	valor hora	total
EACCST	$ 22.000.000	$ 916.667	$ 895.125.000
EICCST	$ 21.950.000	$ 914.583	$ 264.314.583
TOTAL SIN DESCUENTO			$ 1.159.439.583
DESCUENTO	3,6%		$ 41.739.825
TOTAL CON DESCUENTO			$ 1.117.699.758

TOTAL A DESCONTAR	$ 395.922.617

JHON JAIRO PINEDA QUINTERO
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

EDUARD PABON GELVEZ
GESTOR TECNICO
ERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE

- Descuentos por Volumen y ocupación. (Reemplaza Ítem 2 del ofrecimiento económico inicial)

Independence dará a Ecopetrol los siguientes descuentos en las tarifas de operación, según la ocupación de los equipos en el territorio nacional.

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO CON TUBERÍA	DESCUENTO EN TARIFA DE OPERACIÓN
0 - 4 Rigs	0%
5 – 12 Rigs	5%
Más de 12 Rigs	7%

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO SIN TUBERÍA	DESCUENTO EN TARIFA DE OPERACIÓN
0 - 4 Rigs	0%
5 – 12 Rigs	1.5%
Más de 12 Rigs	3.6%

FRANCISCO VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

849

ECOPETROL

GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CHICHIMENE
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CASTILLA

Castilla La Nueva, 24 de Agosto de 2015

Doctor
Pedro Enrique Figueroa Mantilla
Gestor Administrativo
PSC LTDA.
Castilla La Nueva, Meta

Asunto: Entrega Pago Parcial No 42 Contrato MA-0009346- ASOC MA-0026724.

Por medio de la presente hago entrega de los soportes correspondientes al pago parcial No 42 del contrato MA-0009346, cuyo Objeto es: "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."; suscrito con la Empresa INDEPENDENCE DRILLING S.A.

En consecuencia, relaciono los soportes:

- Acta de Gestoría Técnica GAB-F-080
- Acta de cantidades parcial No 42
- Distribución orden interna
- Cálculo del Factor de servicio
- Informe de Gestoría técnica
- Soportes Operaciones
- Calculo del descuento por volumen y ocupación.

Atentamente,

Zhully Alexandra Ortiz Monje
Gestor Técnico ECP02235
Gerencia De Operaciones De Desarrollo Y De Producción Chichimene

Radicado Nro: 2-2015-057-10636 Para responder citelo
Ecopetrol - UNIS - VILLAVICENCIO
Fecha: Aug 24 2015 11:30AM
Dependencia: PSC LTDA
Destino: PEDRO ENRIQUE FIGUEROA MANTILLA
Original Folios: 1 Anexos: 1

2-2015-057-10636

Anexos: Documentos relacionados
ZAOM/JCCHM

Gerencia de Operaciones de Desarrollo y de Producción Chichimene
Gerencia de Operaciones de Desarrollo y de Producción Castilla
Castilla La Nueva Vía a Cacayal - Meta
Teléfonos: (098) 66163 81 Fax: (098) 675 01 15

	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
ecopetrol	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

ACTA RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS Nro 42

NUMERO DEL CONTRATO	MA-0009346
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110188
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCION DE CHICHIMENE
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 1 AL 31 DE JULIO DE 2015
VALOR PRESENTE ACTA	NUEVE MIL SETECIENTOS SETENTA Y DOS MILLONES TRESCIENTOS SETENTA Y CINCO MIL NOVECIENTOS SESENTA Y TRES PESOS ($ 9.772.375.963), SIN IVA

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO, mayor de edad, vecino de la ciudad de BOGOTA, identificado con C.C. Nº 17.419.403 DE ACACIAS, META, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato, y

b) JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA identificado con Cédula de Ciudadanía número 52.866.785 DE BOGOTA, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

Dejan constancia de que,

El **CONTRATISTA**, en el periodo comprendido entre el DESDE EL 1 AL 31 DE JULIO DE 2015, prestó los servicios contemplados en el contrato MA-0009346 que se relaciona en la presente acta de recibo de cantidades. El valor del servicio prestado en el periodo es el siguiente:

Cantidades Equipo 550 HP

ITEM	DESCRIPCION ITEM	CANTIDAD ITEM	COSTO UNITARIO ITEM	COSTO TOTAL ITEM
1.1	Movilización Inicial	-	$ 350.000.000	-
1.2	Movilización Final	-	$ 320.000.000	-

te0100316

850

ecopetrol	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	4	$ 14.285.033	57.140.132,0
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	8	$ 34.169.569	273.356.552,0
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	7	$ 40.823.339	285.763.373,0
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	1	$ 61.296.477	61.296.477,0
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	-	$ 79.722.301	-
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	-	$ 92.006.184	-
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	-	$ 12.974.801	-
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	8	$ 31.439.759	251.518.072,0
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	3	$ 37.874.038	113.622.114,0
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	1	$ 59.316.534	59.316.534,0
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	-	$ 77.140.082	-
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	-	$ 89.768.384	-
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tuberia	142	$ 22.800.000	3.242.821.200,0
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	22	$ 22.223.000	495.395.116,0
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tuberia	41	$ 22.700.000	921.710.800,0
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	4	$ 22.123.000	89.885.749,0
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 dias	5	$ 16.925.000	81.460.025,0
2.6	Equipo en stanby 4 dia en adelante	-	$ 8.500.000	-
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tuberia	74	$ 22.000.000	1.617.000.000,0
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tuberia con less	2	$ 21.423.000	45.523.875,0
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tuberia	25	$ 21.950.000	556.066.666,7
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tuberia con less	0	$ 21.373.000	8.014.875,0
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	44	$ 1.417.142	62.354.248,0
3.2	Campero sin conductor	133	$ 257.834	34.291.922,0
3.3	Campero con conductor	45	$ 385.247	17.336.115,0
3.4	Tarifa de planta	-	$	-

EC100816

9

			469.443	
3.5	Tarifa de circulación de pozos	60	$ 9.223.813	555.273.542,6
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	135	$ 170.711	23.045.985,0
3.7	Construcción de anclajes	-	$ 1.962.196	-
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	499	$ 308.198	153.790.802,0
3.9	Container adicional	62	$ 298.744	18.522.128,0
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	29	$ 4.810.087	139.492.523,0
3.11	Tarifa de Frac tank	61	$ 417.283	25.454.263,0
3.12	Tractomula adicional	7	$ 30.523.050	213.661.350,0
3.13	Mantenimiento de herramientas EBES	19	$ 266.736	5.067.984,0
3.14	Tarifa grua o camion con brazo hidraulico	2	$ 62.700.000	153.615.000,0
3.15	Tarifa grua o camion con brazo hidraulico	18	$ 2.500.000	45.000.000,0
3.16	Tarifa de movilizacion o desmovilizacion de grua	-	$ 4.500.000	-
3.17	Tarifa tecnico integral 1	10	$ 9.000.000	88.020.000,0
3.18	Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	-	$ 20.000	-
FACTOR DE SERVICIO				77.558.539,4
TOTAL				**9.772.375.963**

- Para que produzca efectos vinculantes, esta Acta debe ser suscrita por el CONTRATISTA y el COORDINADOR DE GESTIÓN TÉCNICA DEL CONTRATO.

En constancia, se firma en Villavicencio 16 de Agosto de 2015, en dos ejemplares de idéntico tenor literal:

Independence ENERGY VILLAVICENCIO

Por el CONTRATISTA

FRANCISCO JAVIER VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.

E0100316

Por la GESTION TÉCNICA

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
ECOPETROL S.A.

851

ECOPETROL S.A.
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE
ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL No. 42 CONTRATO IHA-0009346

El día 13 de Agosto de 2015, se reunieron en las oficinas de la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Castilla y la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Chichimene, el Ing. Francisco Villabona en representación de Independence Drilling S.A., la Ingeniera Johanna Blanco Simbaqueba gestora técnica Gerencia de Operaciones de desarrollo y de producción Castilla y la Ingeniera Zhully Alexandra Ortiz Monje gestora técnica de la Gerencia de Operaciones de desarrollo y de producción chichimene en representación de ECOPETROL S.A., con el objeto de llevar a cabo la liquidación parcial del contrato que tiene como objeto "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."

Periodo de liquidación: 1 de julio de 2015 **A** 31 de julio de 2015

Equipo 550 HP

No	DESCRIPCIÓN DE ACTIVIDADES	UNIDAD	VR. UNITARIO	CANTIDAD	VALOR TOTAL
1	TARIFAS DE MOVILIZACION				
1.1	Movilizacion Inicial	GLOBAL	$ 350.000.000	0	$ -
1.2	Movilización Final	GLOBAL	$ 320.000.000	0	$ -
1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tuberia	EA	$ 14.285.033	4	$ 57.140.132
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tuberia	EA	$ 34.169.569	8	$ 273.356.552
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tuberia	EA	$ 40.822.339	7	$ 285.761.373
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tuberia	EA	$ 61.296.477	1	$ 61.296.477
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tuberia	EA	$ 29.727.301	0	$ -
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tuberia	EA	$ 92.006.184	0	$ -
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tuberia	EA	$ 12.974.801	0	$ -
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tuberia	EA	$ 31.439.759	8	$ 251.518.072
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tuberia	EA	$ 37.874.038	3	$ 113.622.114
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tuberia	EA	$ 59.316.534	1	$ 59.316.534
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tuberia	EA	$ 77.142.002	0	$ -
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tuberia	EA	$ 83.769.344	0	$ -
2	TARIFAS DE OPERACION				
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tuberia	DIA	$ 22.860.000	142,229	$ 3.242.831.200
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	DIA	$ 22.221.000	22.292	$ 495.395.116
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tuberia	DIA	$ 22.700.000	40.664	$ 921.710.800
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	DIA	$ 22.123.000	4.063	$ 89.895.249
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 dias	DIA	$ 16.925.000	4,813	$ 81.460.025
2.6	Equipo en stanby 4 dia en adelante	DIA	$ 8.500.000	0,000	$ -
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tuberia	DIA	$ 22.000.000	73,500	$ 1.617.000.000
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tuberia con less	DIA	$ 21.423.000	2,125	$ 45.523.875
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tuberia	DIA	$ 21.950.000	25,333	$ 556.066.667
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tuberia con less	DIA	$ 21.373.000	0,375	$ 8.014.875
3	OTRAS TARIFAS				
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	DIA	$ 1.417.147	44	$ 62.354.468
3.2	Campero sin conductor	DIA	$ 257.834	133	$ 34.291.977
3.3	Campero con conductor	DIA	$ 385.247	45	$ 17.336.115
3.4	Tarifa de planta	DIA	$ 409.443	0	$ -
3.5	Tarifa de circulación de pozos	DIA	$ 9.223.813	60	$ 555.273.543
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	EA	$ 170.711	135	$ 23.045.985
3.7	Construcción de anclajes	EA	$ 1.962.196	0	$ -
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	DIA	$ 308.198	499	$ 153.790.802
3.9	Container adicional	DIA	$ 298.744	62	$ 18.522.128
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	EA	$ 4.810.067	29	$ 139.492.523
3.11	Tarifa de Frac tank	DIA	$ 417.283	61	$ 25.454.263
3.12	Tractomula adicional	MES	$ 30.323.050	7	$ 212.661.350
3.13	Mantenimiento de herramientas EBES	GLOBAL	$ 266.736	19	$ 5.067.984
3.14	Tarifa grua o camión con brazo hidraulico	MES	$ 62.700.000	2	$ 153.615.000
3.15	Tarifa grua o camión con brazo hidraulico	DIA (24 horas)	$ 2.500.000	18	$ 45.000.000
3.16	Tarifa de movilización o desmovilización de grúa	EA	$ 4.500.000	0	$ -
3.17	Tarifa técnico integral 1	MENSUAL	$ 9.000.000	10	$ 88.020.000
3.18	Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	PINTA/DIA	$ 20.000	0	$ -
	SUBTOTAL				$ 9.494.917.413
	BASE GRAVABLE				$ 773.689.394
	FACTOR DE SERVICIO			10%	$ 77.368.939
	TOTAL BASE GRAVABLE				$ 893.143.933
	BASE NO GRAVABLE				$ 8.039.292.029
	TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE				$ 9.772.579.963
	IVA BASE GRAVABLE				$ 136.993.029
	TOTAL EQUIPO DE WO 550HP				$ 9.908.878.992

Se realiza nota crédito, con el fin de aplicar el descuento por volumen y ocupación establecido bajo el contrato adicional No 2 firmado el 17 de abril de 2015 y aplicable a partir del 29 de abril de 2015; bajo el cual se estableció: "Independence dará a Ecopetrol los siguientes descuentos en las tarifas de operación, según la ocupación de los equipos en el territorio nacional:

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO CON TUBERIA	DESCUENTO POR TARIFA
0- 4 Rigs	0%
5- 12 Rigs	5%
Mas de 12 Rigs	7%

CANTIDAD DE EQUIPOSDE REACONDICIONAMIENTO SIN TUBERIA	DESCUENTO POR TARIFA
0- 4 Rigs	0%
5- 12 Rigs	1.5%
Mas de 12 Rigs	3.6%

El valor a descontar es de Cuatrocientos quince millones quinientos setenta y siete mil doscientos cincuenta y seis pesos ($ 415.577.256), correspondientes al mes de Julio de 2015

Adicionalmente se descontará el valor de Treinta y siete millones setecientos setenta y seis mil cuatrocientos treinta y tres pesos ($ 37.776.433), correspondientes a los meses de abril, mayo y junio de las tarifas de operaciones con LESS, que no se tuvieron en cuenta.

MES	DESCUENTO FACTURADO	DESCUENTO REAL	DIFERENCIA
ABRIL (29-30)	$ 19.258.896	$ 22.368.803	$ -3.109.907
MAYO	$ 397.601.917	$ 405.680.102	$ -8.184.185
JUNIO	$ 395.922.617	$ 422.402.958	$ -26.480.341
	TOTAL		$ -37.776.433

Dist. Por Area	ICA	PORCENTAJE
Acacias	$ [illegible]	70%
Castilla La Nueva	$ 671.398.779	7%
Chichimal	$ 2.224.432.525	23%
Total	$ 9.772.579.963	100%

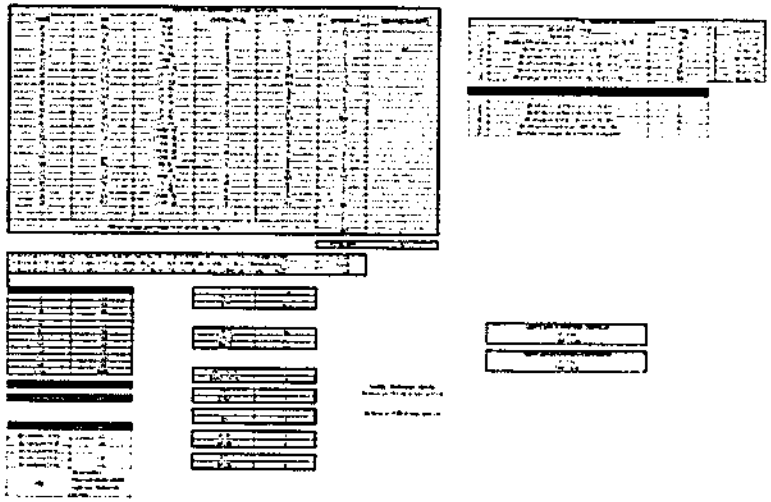
En constancia de lo anterior firman los representantes de las partes:

FRANCISCO VILLABONA MEJIA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE LEGAL

JUAN CARLOS [illegible] MARTINEZ
ADMINISTRADOR DEL CONTRATO
ECOPETROL

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA
EC0100316

ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE
EC0802235



Zhvlly A. Qent M. E0802235

26	744	1
31	744	1
34	744	1
27	727	1
28	672	1
42	744	1
53	744	1
123	744	1
124	736	1
125	744	1
126	744	1
Apiay		
Putumayo		
TOTAL HORAS	8635	11

CALCULO DESCUENTO POR VOLUMEN Y OCUPACIÓN

RIG	TARIFAS OPERACIONALES								
	EACCET	EACCETL	ECCET	EPCCETL	STAND BY	EACCST	EACCSTCL	EICCST	EICCSTCL
	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS
T27	373.5	0,0	63.5	0,0		148,0	0,0	91,0	0,0
T28	477,5	0,0	35.5	0,0		193,5	0,0	42,0	0,0
T31	575,0	0,0	109,0	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0
T34	370,0	0,0	48,5	0,0		249,5	0,0	69,5	0,0
T42	212,0	0,0	34,5	0,0		268,5	0,0	29,5	0,0
T53	440,5	0,0	81,5	0,0		173,5	0,0	17,00	0,00
T123	607,0	0,0	84,5	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0
T124	573,0	0,0	109,0	0,0		16,0	0,0	30,5	0,0
T125	475,0	0,0	216,5	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0
T126	0,0	238,0	0,0	29,5		0,0	238,0	0,0	51,5
T26	477,5	0,0	115,0	0,0		67,5	0,0	10,0	0,0
	4438,00	238,00	897,00	29,50	0,00	976,50	238,00	181,00	51,50

EQUIPO CON TUBERIA

Descripción	valor día	valor hora	total
EACCET	$ 12.800.000	$ 950.000	$ 9.309.450.000
EACCETL	$ 12.373.000	$ 925.958	$ 210.378.083
EICCT	$ 12.703.000	$ 945.833	$ 848.885.417
EICCETCL	$ 12.133.000	$ 921.792	$ 27.198.854
TOTAL SIN DESCUENTO			$ 395.908.354
DESCUENTO	7%		$ 371.419.448
TOTAL CON DESCUENTO			$ 4.934.491.989

EQUIPO SIN TUBERIA

Descripción	valor día	valor hora	total
EACCST	$ 21.000.000	$ 916.667	$ 895.135.000
EACCSTCL	$ 21.423.000	$ 892.625	$ 213.444.750
EICCST	$ 21.950.000	$ 914.583	$ 261.942.708
EICCSTCL	$ 21.373.000	$ 890.542	$ 45.861.896
STAND BY	$ 16.925.000	$ 705.208	$
TOTAL SIN DESCUENTO			$ 1.416.579.356
DESCUENTO	3,45		$ 50.985.593
TOTAL CON DESCUENTO			$ 1.365.593.849

TOTAL A DESCONTAR	$ 423.497.958

- Descuentos por Volumen y ocupación. (Reemplaza Item 2 del ofrecimiento económico inicial)

Independence dará a Ecopetrol los siguientes descuentos en las tarifas de operación, según la ocupación de los equipos en el territorio nacional.

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO CON TUBERÍA	DESCUENTO EN TARIFA DE OPERACIÓN
0 - 4 Rigs	0%
5 – 12 Rigs	5%
Más de 12 Rigs	7%

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO SIN TUBERÍA	DESCUENTO EN TARIFA DE OPERACION
0 - 4 Rigs	0%
5 – 12 Rigs	1.5%
Más de 12 Rigs	3.6%

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

ZIPURLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE

SUPERVISOR FRANCISCO VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

852

18 de junio de 2015

CONTRATO MA-0009346

OBJETO: MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013, 2014 CON OPCIÓN

CONTRATISTA: INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Periodo del Informe	
Desde	01-jul-15
Hasta	31-jul-15

Fecha de Inicio	9 de junio de 2012	FECHA ACTUAL	31/07/2015	DIAS EJECUCION	1.148
Fecha de Terminación	31 de diciembre de 2015			PORCENTAJE	88%
Plazo ejecucion	1.301				

RELACION DE PAGOS PARCIALES DEL CONTRATO No. MA-0009346

Liquidación parcial número	Valor ejecutado	Saldo del contrato	Valor acumulado ejecutado	porcentaje de ejecucion
Valor Inicial contrato		$ 313.222.371.231		
Acta de Liquidacion No. 01	$ 6.843.563.000	$ 306.378.808.231	$ 6.843.563.000	2,18%
Acta de Liquidacion No. 02	$ 3.476.839.100	$ 302.901.969.131	$ 10.320.402.100	3,29%
Acta de Liquidacion No. 2.1	$ 1.522.502.200	$ 301.379.466.931	$ 11.842.904.300	3,78%
Acta de Liquidacion No. 03	$ 4.468.492.200	$ 296.910.974.731	$ 16.311.396.500	5,21%
Acta de Liquidacion No. 04	$ 4.718.137.300	$ 292.192.837.431	$ 21.029.533.800	6,71%
Acta de Liquidacion No. 4.1	$ 1.036.578.128	$ 291.156.259.303	$ 22.066.111.928	7,04%
Acta de Liquidacion No. 05	$ 6.504.068.189	$ 284.652.191.114	$ 28.570.180.117	9,12%
Acta de Liquidacion No. 06	$ 5.512.239.600	$ 279.139.951.514	$ 34.082.419.717	10,88%
Acta de Liquidacion No. 07	$ 2.197.630.700	$ 276.942.320.814	$ 36.280.050.417	11,58%
Acta de Liquidacion No. 08	$ 4.210.389.900	$ 272.731.930.914	$ 40.490.440.317	12,93%
Acta de Liquidacion No. 09	$ 6.933.569.126	$ 265.798.361.788	$ 47.424.009.443	15,14%
Acta de Liquidacion No. 10	$ 6.111.735.800	$ 259.686.625.988	$ 53.535.745.243	17,09%
Acta de Liquidacion No. 11	$ 7.624.230.163	$ 252.062.395.825	$ 61.159.975.406	19,53%
Acta de Liquidacion No. 12	$ 5.801.203.900	$ 246.261.191.925	$ 66.961.179.306	21,38%
Acta de Liquidacion No. 13	$ 6.566.742.600	$ 239.694.449.325	$ 73.527.921.906	23,47%
Acta de Liquidacion No. 14	$ 6.978.011.400	$ 232.716.437.925	$ 80.505.933.306	25,70%
Acta de Liquidacion No. 14.1	$ 788.515.400	$ 231.927.922.525	$ 81.294.448.706	25,95%
Acta de Liquidacion No. 15	$ 7.369.469.020	$ 224.558.453.505	$ 88.663.917.726	28,31%
Acta de Liquidacion No. 16	$ 8.404.057.066	$ 216.154.396.439	$ 97.067.974.792	30,99%
Acta de Liquidacion No. 17	$ 7.139.773.124	$ 209.014.623.315	$ 104.207.747.916	33,27%
Acta de Liquidacion No. 18	$ 5.949.952.344	$ 203.064.670.971	$ 110.157.700.260	35,17%
Acta de Liquidacion No. 18.1	$ 760.402.238	$ 202.304.268.733	$ 110.918.102.498	35,41%
Acta de Liquidacion No. 18.2	$ 1.000.000.000	$ 201.304.268.733	$ 111.918.102.498	35,73%
Acta de Liquidacion No. 19	$ 6.551.388.028	$ 194.752.880.705	$ 118.469.490.526	37,82%
Acta de Liquidacion No. 19.1	$ 271.815.181	$ 194.481.065.524	$ 118.741.305.707	37,91%
Acta de Liquidacion No. 20	$ 3.614.847.466	$ 190.866.218.059	$ 122.356.153.172	39,06%
Acta de Liquidacion No. 21	$ 3.260.267.942	$ 187.605.950.116	$ 125.616.421.115	40,10%
Acta de Liquidacion No. 22	$ 2.087.488.670	$ 185.518.461.446	$ 127.703.909.785	40,77%
Acta de Liquidacion No. 23	$ 3.423.883.579	$ 182.094.577.867	$ 131.127.793.364	41,86%
Acta de Liquidacion No. 24	$ 5.569.905.096	$ 176.524.672.771	$ 136.697.698.460	43,64%
Acta de Liquidacion No. 25	$ 8.006.352.800	$ 168.518.319.971	$ 144.704.051.260	46,20%
Acta de Liquidacion No. 26	$ 5.871.840.200	$ 162.646.479.771	$ 150.575.891.460	48,07%
Acta de Liquidacion No. 27	$ 4.675.174.000	$ 157.971.305.771	$ 155.251.065.460	49,57%
Acta de Liquidacion No. 28	$ 10.748 012.898	$ 147.223.292.873	$ 165.999.078.358	53,00%
Acta de Liquidacion No. 29	$ 8.809.344.986	$ 138.413.947.887	$ 174.608.423.344	55,81%
Ajuste de tarifas 1	$ 3.645.600.137	$ 134.768.347.750	$ 178.454.023.481	56,97%
Acta de Liquidacion No. 30	$ 9.858.413.463	$ 124.909.934.287	$ 188.312.436.944	60,12%
Acta de Liquidacion No. 31	$ 10.441.111.464	$ 114.468.822.823	$ 198.753.548.408	63,45%
Acta de Liquidacion No. 32	$ 5.727.886.669	$ 108.740.936.155	$ 204.481.435.076	65,29%
Ajuste de tarifas 2	$ 3.727.211.329	$ 105.013.724.826	$ 208.208.646.405	66,47%
Acta de Liquidacion No. 33	$ 6.068.536.885	$ 98.945.187.941	$ 214.277.183.290	68,41%
Acta de Liquidacion No. 34	$ 51.465.000	$ 98.893.722.941	$ 214.328.648.290	68,43%
Acta de Liquidacion No. 35	$ 8.394.452.719	$ 90.499.260.222	$ 222.723.111.009	71,11%
Acta de Liquidacion No. 36	$ 59.985.000	$ 90.439.275.222	$ 222.783.096.009	71,13%
Acta de Liquidacion No. 37	$ 7.248.193.261	$ 83.191.081.961	$ 230.031.289.270	73,44%
Acta de Liquidacion No. 38	$ 7.535.294.800	$ 75.655.787.161	$ 237.566.584.070	75,85%
Acta de Liquidacion No. 38.1	$ 495.570.600	$ 75.160.216.561	$ 238.062.154.670	76,00%
Acta de Liquidacion No. 39	$ 7.447.379.300	$ 67.712.841.261	$ 245.509.529.970	78,38%
Acta de Liquidacion No. 39.1	$ 33.500.000	$ 67.679.341.261	$ 245.543.029.970	78,39%
Acta de Liquidacion No. 39.2	$ 473.567.837	$ 67.205.773.424	$ 246.016.597.807	78,54%
Ajuste de tarifas 3	$ 770.291.977	$ 66.435.481.447	$ 246.786.889.784	78,79%
Ajuste de tarifas 4	$ 2.171.832.093	$ 64.263.649.354	$ 248.958.721.877	79,48%
Acta de Liquidacion No. 40	$ 9.430.331.073	$ 54.833.318.281	$ 258.389.052.950	82,49%
Acta de Liquidacion No. 41	$ 9.445.484.423	$ 45.387.833.858	$ 267.834.537.373	85,51%
Acta de Liquidacion No. 42	$ 9.772.375.963	$ 35.615.457.896	$ 277.606.913.335	88,63%

VALOR ACTUAL DEL CONTRATO	$ 313.222.371.231
PAGADO	$ 277.606.913.335
SALDO CONTRATO	$ 35.615.457.896

% de PAGOS REALIZADOS	88,63%
% SALDO PENDIENTE	11,37%
TOTAL PORCENTAJE	100%

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CASTILLA

ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CHICHIMENE
E0802235

Radicado Nro: 2-2015-057-10798 Para responder citelo
Ecopetrol - UNIS - VILLAVICENCIO
Fecha: Aug 27 2015 11:56AM
Dependencia: CENTRO DE SERVICIOS COMPARTIDOS
Destino: PEDRO ENRIQUE FIGUEROA MANTILLA (PYS CONTABLES)
Original Folios: 1 Anexos: 1

2-2015-057-10798

853

Castilla La Nueva, 27 de agosto de 2015

Señor
Pedro Enrique Figueroa Mantilla
Gestor Administrativo
PSC LTDA.
Castilla La Nueva, Meta

Asunto: Entrega Pago Ajuste de Tarifas No 5 Contrato MA-0009346- ASOC MA-0026724.

Por medio de la presente hago entrega de los soportes correspondientes al pago Pago Ajuste de Tarifas No 5 del contrato MA-0009346, cuyo Objeto es: "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."; suscrito con la Empresa INDEPENDENCE DRILLING S.A.

En consecuencia, relaciono los soportes:

- Acta Ajuste tarifas 5
- Acta de cantidades 5
- Distribución SAP y orden interna
- Bases de cálculo reajuste de tarifas

Atentamente,

Johanna Blanco Simbaqueba
Gestor Técnico Contrato MA-0009346
Gerencia de operaciones de desarrollo y de producción Castilla

Zhully A. Ortiz M

Zhully Alexandra Ortiz Monje t0202235
Gestor Técnico Contrato MA-0009346
Gerencia de operaciones de desarrollo y de producción Chichimene

Anexos: Documentos relacionados
JBS-ZAOM/JCCHM

854

27 de agosto de 2015

CONTRATO MA-0009346

OBJETO: MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013, 2014 CON OPCIÓN

CONTRATISTA: INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Periodo del Informe	
Desde	01-abr-15
Hasta	28-abr-15

Fecha de Inicio	9 de junio de 2012	FECHA ACTUAL	04/28/2015	DIAS EJECUCION	1.054
Fecha de Terminación	31 de diciembre de 2015			PORCENTAJE	81%
Plazo ejecucion	1.301				

RELACION DE PAGOS PARCIALES DEL CONTRATO No. MA-0009346

Liquidación parcial número	Valor ejecutado	Saldo del contrato	Valor acumulado ejecutado	porcentaje de ejecucion
Valor inicial contrato		$ 313.222.371.231		
Acta de Liquidacion No. 01	$ 6.843.563.000	$ 306.378.808.231	$ 6.843.563.000	2,18%
Acta de Liquidacion No. 02	$ 3.476.839.100	$ 302.901.969.131	$ 10.320.402.100	3,29%
Acta de Liquidacion No. 2.1	$ 1.522.502.200	$ 301.379.466.931	$ 11.842.904.300	3,78%
Acta de Liquidacion No. 03	$ 4.468.492.200	$ 296.910.974.731	$ 16.311.396.500	5,21%
Acta de Liquidacion No. 04	$ 4.718.137.300	$ 292.192.837.431	$ 21.029.533.800	6,71%
Acta de Liquidacion No. 4.1	$ 1.036.578.128	$ 291.156.259.303	$ 22.066.111.928	7,04%
Acta de Liquidacion No. 05	$ 6.504.068.189	$ 284.652.191.114	$ 28.570.180.117	9,12%
Acta de Liquidacion No. 06	$ 5.512.239.600	$ 279.139.951.514	$ 34.082.419.717	10,88%
Acta de Liquidacion No. 07	$ 2.197.630.700	$ 276.942.320.814	$ 36.280.050.417	11,58%
Acta de Liquidacion No. 08	$ 4.210.389.900	$ 272.731.930.914	$ 40.490.440.317	12,93%
Acta de Liquidacion No. 09	$ 6.933.569.126	$ 265.798.361.788	$ 47.424.009.443	15,14%
Acta de Liquidacion No. 10	$ 6.111.735.800	$ 259.686.625.988	$ 53.535.745.243	17,09%
Acta de Liquidacion No. 11	$ 7.624.230.163	$ 252.062.395.825	$ 61.159.975.406	19,53%
Acta de Liquidacion No. 12	$ 5.801.203.900	$ 246.261.191.925	$ 66.961.179.306	21,38%
Acta de Liquidacion No. 13	$ 6.566.742.600	$ 239.694.449.325	$ 73.527.921.906	23,47%
Acta de Liquidacion No. 14	$ 6.978.011.400	$ 232.716.437.925	$ 80.505.933.306	25,70%
Acta de Liquidacion No. 14.1	$ 788.515.400	$ 231.927.922.525	$ 81.294.448.706	25,95%
Acta de Liquidacion No. 15	$ 7.369.469.020	$ 224.558.453.505	$ 88.663.917.726	28,31%
Acta de Liquidacion No. 16	$ 8.404.057.066	$ 216.154.396.439	$ 97.067.974.792	30,99%
Acta de Liquidacion No. 17	$ 7.139.773.124	$ 209.014.623.315	$ 104.207.747.916	33,27%
Acta de Liquidacion No. 18	$ 5.949.952.344	$ 203.064.670.971	$ 110.157.700.260	35,17%
Acta de Liquidacion No. 18.1	$ 760.402.238	$ 202.304.268.733	$ 110.918.102.498	35,41%
Acta de Liquidacion No. 18.2	$ 1.000.000.000	$ 201.304.268.733	$ 111.918.102.498	35,73%
Acta de Liquidacion No. 19	$ 6.551.388.028	$ 194.752.880.705	$ 118.469.490.526	37,82%
Acta de Liquidacion No. 19.1	$ 271.815.181	$ 194.481.065.524	$ 118.741.305.707	37,91%
Acta de Liquidacion No. 20	$ 3.614.847.466	$ 190.866.218.059	$ 122.356.153.172	39,06%
Acta de Liquidacion No. 21	$ 3.260.267.942	$ 187.605.950.116	$ 125.616.421.115	40,10%
Acta de Liquidacion No. 22	$ 2.087.488.670	$ 185.518.461.446	$ 127.703.909.785	40,77%
Acta de Liquidacion No. 23	$ 3.423.883.579	$ 182.094.577.867	$ 131.127.793.364	41,86%
Acta de Liquidacion No. 24	$ 5.569.905.096	$ 176.524.672.771	$ 136.697.698.460	43,64%
Acta de Liquidacion No. 25	$ 8.006.352.800	$ 168.518.319.971	$ 144.704.051.260	46,20%
Acta de Liquidacion No. 26	$ 5.871.840.200	$ 162.646.479.771	$ 150.575.891.460	48,07%
Acta de Liquidacion No. 27	$ 4.675.174.000	$ 157.971.305.771	$ 155.251.065.460	49,57%
Acta de Liquidacion No. 28	$ 10.748.012.898	$ 147.223.292.873	$ 165.999.078.358	53,00%
Acta de Liquidacion No. 29	$ 8.809.344.986	$ 138.413.947.887	$ 174.808.423.344	55,81%
Ajuste de tarifas 1	$ 3.645.600.137	$ 134.768.347.750	$ 178.454.023.481	56,97%
Acta de Liquidacion No. 30	$ 9.858.413.463	$ 124.909.934.287	$ 188.312.436.944	60,12%
Acta de Liquidacion No. 31	$ 10.441.111.464	$ 114.468.822.823	$ 198.753.548.408	63,45%
Acta de Liquidacion No. 32	$ 5.727.886.668	$ 108.740.936.155	$ 204.481.435.076	65,28%
Ajuste de tarifas 2	$ 3.727.211.329	$ 105.013.724.826	$ 208.208.646.405	66,47%
Acta de Liquidacion No. 33	$ 6.068.536.885	$ 98.945.187.941	$ 214.277.183.290	68,41%
Acta de Liquidacion No. 34	$ 51.465.000	$ 98.893.722.941	$ 214.328.648.290	68,43%
Acta de Liquidacion No. 35	$ 8.394.462.719	$ 90.499.260.222	$ 222.723.111.009	71,11%
Acta de Liquidacion No. 36	$ 59.985.000	$ 90.439.275.222	$ 222.783.096.009	71,13%
Acta de Liquidacion No. 37	$ 7.248.193.261	$ 83.191.081.961	$ 230.031.289.270	73,44%
Acta de Liquidacion No. 38	$ 7.535.294.800	$ 75.655.787.161	$ 237.566.584.070	75,85%
Acta de Liquidacion No. 38.1	$ 495.570.600	$ 75.160.216.561	$ 238.062.154.670	76,00%
Acta de Liquidacion No. 39	$ 7.447.375.300	$ 67.712.841.261	$ 245.509.529.970	78,38%
Acta de Liquidacion No. 39 1	$ 33.500.000	$ 67.679.341.261	$ 245.543.029.970	78,39%
Acta de Liquidacion No. 39 2	$ 473.567.837	$ 67.205.773.424	$ 246.016.597.807	78,54%
Ajuste de tarifas 3	$ 770.291.977	$ 66.435.481.447	$ 246.786.889.784	78,79%
Ajuste de tarifas 4	$ 2.171.832.093	$ 64.263.649.354	$ 248.958.721.877	79,48%
Acta de Liquidacion No. 40	$ 9.430.331.073	$ 54.833.318.281	$ 258.389.052.950	82,49%
Acta de Liquidacion No. 41	$ 9.445.484.423	$ 45.387.833.858	$ 267.834.537.373	85,51%
Acta de Liquidacion No. 42	$ 9.772.375.963	$ 35.615.457.896	$ 277.606.913.335	88,63%
Ajuste de tarifas 5	697.275.299	$ 34.918.182.597	$ 278.304.188.634	88,85%

VALOR ACTUAL DEL CONTRATO	$	313.222.371.231
PAGADO	$	278.304.188.634
SALDO CONTRATO	$	34.918.182.597

% de PAGOS REALIZADOS	88,85%
% SALDO PENDIENTE	11,15%
TOTAL PORCENTAJE	100%

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CASTILLA

ZHULLY ALEXNADRA ORTIZ MONJE
GESTOR TECNICO EU802235
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CHICHIMENE

855

ACTA AJUSTE DE TARIFAS Nro 5

NUMERO DEL CONTRATO	MA-0009346
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110188
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 1 AL 28 DE ABRIL DE 2015
VALOR PRESENTE ACTA	SEISCIENTOS NOVENTA Y SIETE MILLONES DOSCIENTOS SETENTA Y CINCO MIL DOSCIENTOS NOVENTA Y NUEVE PESOS ($ 697.275.299), SIN IVA.

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO, mayor de edad, vecino de la ciudad de BOGOTA, identificado con C.C. Nº 17.419.403 DE ACACIAS, META, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato,

b) JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ identificado con Cédula de Ciudadanía número 12.131.274 DE NEIVA, quien actúa en su calidad de ADMINISTRADOR DEL CONTRATO.

c) JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA identificado con Cédula de Ciudadanía número 52.866.785 DE BOGOTA, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

d) ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE identificado con Cédula de Ciudadanía número 36.311.373 de Neiva, quien actúa en calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

Dejan constancia de que,

Se realizará el pago correspondiente al reajuste de tarifas DESDE EL 1 AL 28 DE ABRIL DE 2015 por valor de SEISCIENTOS NOVENTA Y SIETE MILLONES DOSCIENTOS SETENTA Y CINCO MIL DOSCIENTOS NOVENTA Y NUEVE PESOS ($ 697.275.299), SIN IVA:

PROYECTO CECO	TIPO EQUIPO	FACTOR DE SERVICIO
CPO-9	350 HP	-10%
PCP CHICHIMENE PR6543	550 HP	-5%
BES CASTILLA NORTE PR6553		0%
BES CASTILLA PR6551		5%
BES CHICHIMENE PR6550		10%
BM CASTILLA PR6539		
ON CASTILLA		
ON ESTUDIOS CASTILLA		
ON CHICHIMENE		
ESTUDIOS INYECCION CHICHIMENE		
COMBUSTION IN SITU		
OCM CASTILLA		
OCM CHICHIMENE		

INFORMACION GENERAL					
NUMERO	PROYECTO Ó CECO	POZO	TIPO EQUIPO	ACTA DE PAGO	VALOR DEL REAJUSTE
1	ABANDONO	CH9	550 HP	39	16.712.845,51
2	CPO-9	AK1	550 HP	39	1.424.468,90
3	PCP CHICHIMENE PR6543	GASTO CHICHIMENE	550 HP	39	19.006.442,86
4	BES CHICHIMENE PR6550	GASTO CHICHIMENE	550 HP	39	143.697.631,54
5	BES CASTILLA PR6551	GASTO CASTILLA	550 HP	39	40.082.920,68
6	BES CASTILLA NORTE PR6553	GASTO CASTILLA	550 HP	39	18.618.310,37
7	ON CASTILLA	ON CASTILLA	550 HP	39	252.627.441,62
8	ON CHICHIMENE	CH151	550 HP	39	41.429.511,76
9	ON CHICHIMENE	CH22	550 HP	39	31.305.640,00
10	ON CHICHIMENE	CH149	550 HP	39	9.722.311,94
11	ON CHICHIMENE	CH24	550 HP	39	5.966.710,28
12	ON CHICHIMENE	CH76	550 HP	39	25.367.642,67
13	ON CHICHIMENE	CH79	550 HP	39	18.522.163,30
SUBTOTAL					624.484.041,43

ZHVILLY ALDEIRA M
E08077235

Independence ENERGY
REPRESENTANTE VILLAVICENCIO

856

COSTOS SIN REAJUSTAR							COSTOS CON REAJUSTE							
Subtotal	MO	% GG	GG	Total MO	Otros	Subtotal	Subtotal	MO	% GG	GG	Total MO	Otros	Subtotal	VALOR DEL REAJUSTE
772.050.200,00	61.764.016,00	10%	6.176.401,60	67.940.417,60	710.286.184,00	778.226.601,60	844.263.746,65	67.541.099,88	10,00%	6.754.109,99	74.295.209,86	776.732.648,58	851.027.858,44	72.791.256,84
772.050.200,00	61.764.016,00	10%	6.176.401,60	67.940.417,60	710.286.184,00	778.226.601,60	844.263.746,65	67.541.099,88	0,10	6.754.109,99	74.295.209,86	776.732.648,58	851.027.858,44	72.791.256,84

Independence ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

DISTRIBUCION SAP AJUSTE DE TARIFAS No 5 CONTRATO MA-0009346

PEDIDO	POS	CODIGO CATALOGO	DESCRIPCION	VALOR A PAGAR
4054308	43	6020532	CONTRATO ADICIONAL No 2 OPTIMIZACION BNG	$ 54.005.132
	44	6020532	CONTRATO ADICIONAL No 2 OPTIMIZACION BG	$ 4.696.099
	113	6020532	Equipo WO - Abandono pozos GCH 201S BNG	$ 15.375.818
	114	6020532	Equipo WO - Abandono pozos GCH 201S BG	$ 1.337.028
	115	6020532	EQUIPO DE WORKOVER GASTO MY No 8 GCH BNG	$ 216.655.705
	116	6020532	EQUIPO DE WORKOVER GASTO MY No 8 GCH BG	$ 18.839.626
	161	6020532	Ajus Tarif Aislam Agua K1 Reca BNG CH149	$ 8.944.526
	162	6020532	Ajus Tarif Aislam Agua K1 Reca BG CH149	$ 777.785
	163	6020532	Ajus Tarif Aislam Agua K1 Reca BNG CH24	$ 5.489.373
	164	6020532	Ajus Tarif Aislam Agua K1 Reca BG CH24	$ 477.337
	165	6020532	Ajust Tarf Recañon y optimi PWF BNG CH79	$ 17.040.390
	166	6020532	Ajust Tarf Recañon y optimi PWF BG CH79	$ 1.481.773
	167	6020532	Ajust Tarf Aislamie Agua Recañ BNG CH151	$ 38.115.151
	168	6020532	Ajust Tarf Aislamie Agua Recañ BG CH151	$ 3.314.361
	169	6020532	Ajust Tarf Aislamie K1 Recañ BNG CH76	$ 23.338.232
	170	6020532	Ajust Tarf Aislamie K1 Recañ BG CH76	$ 2.029.411
	171	6020532	Ajust Tarf Aislamie K1 K2 Recañ BNG CH22	$ 28.801.189
	172	6020532	Ajust Tarf Aislamie K1 K2 Recañ BG CH22	$ 2.504.451
	180	6020532	REAJ.TARIF.TRABAJOS.WORK IV (ABR) -BNG	$ 232.417.247
	181	6020532	REAJ.TARIF.TRABAJOS WORK IV (ABR) -BG	$ 20.210.195
4054309	1	6020532	BNG EQUIPO WORKOVER CAMPO AKACIAS	$ 1.310.511
	2	6020532	BG EQUIPO WORKOVER CAMPO AKACIAS	$ 113.958
TOTALES				$ 697.275.299

FO-00316

4.027.27
2802235

852

858

Radicado Nro: 2-2015-057-11295 Para responder citelo
Ecopetrol - UNIS - VILLAVICENCIO
Fecha: Sep 7 2015 8:35AM
Dependencia: PSC (GESTORIA ECOPETROL)
Destino: PEDRO ENRIQUE FIGUEROA MANTILLA (PYS CONTABLES)
Original Folios: 1 Anexos: 1

2-2015-057-11295

ECOPETROL

GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CHICHIMENE
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CASTILLA

Castilla La Nueva, 4 de septiembre de 2015

Doctor
Pedro Enrique Figueroa Mantilla
Gestor Administrativo
PSC LTDA.
Castilla La Nueva, Meta

Asunto: Entrega Pago Parcial No 43 y 43.1 Contrato MA-0009346- ASOC MA-0026724.

Por medio de la presente hago entrega de los soportes correspondientes al pago parcial No 43 y 43.1 del contrato MA-0009346, cuyo Objeto es: "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."; suscrito con la Empresa INDEPENDENCE DRILLING S.A.

En consecuencia, relaciono los soportes:

- Acta de Gestoría Técnica GAB-F-080
- Acta de cantidades parcial No 43 y 43.1
- Distribución orden interna
- Cálculo del Factor de servicio
- Informe de Gestoría técnica
- Soportes Operaciones
- Calculo del descuento por volumen y ocupación.
- Acta de suministro de frack tank Castilla
- Acta de suministro de frack tank Chichimene

Atentamente,

Zhully A. Ortiz M.
Zhully Alexandra Ortiz Monje
Gestor Técnico 1098612735
Gerencia De Operaciones De Desarrollo Y De Producción Chichimene

Anexos: Documentos relacionados
ZAOM/JCCHM

859

ECOPETROL	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

ACTA RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS Nro 43

NUMERO DEL CONTRATO	MA-0009346
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110188
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCION DE CHICHIMENE
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 1 AL 31 DE AGOSTO DE 2015
VALOR PRESENTE ACTA	OCHO MIL TRESCIENTOS CUATRO MILLONES OCHOCIENTOS NOVENTA MIL NOVECIENTOS NOVENTA Y CUATRO PESOS ($ 8.304.890.994), SIN IVA

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO, mayor de edad, vecino de la ciudad de BOGOTA, identificado con C.C. Nº 17.419.403 DE ACACIAS, META, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato, y

b) JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA identificado con Cédula de Ciudadanía número 52.866.785 DE BOGOTA, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

Dejan constancia de que,

El CONTRATISTA, en el periodo comprendido entre el DESDE EL 1 AL 31 DE AGOSTO DE 2015, prestó los servicios contemplados en el contrato MA-0009346 que se relaciona en la presente acta de recibo de cantidades. El valor del servicio prestado en el periodo es el siguiente:

Cantidades Equipo 550 HP

ITEM	DESCRIPCION ITEM	CANTIDAD ITEM	COSTO UNITARIO ITEM	COSTO TOTAL ITEM
1.1	Movilización Inicial	-	$ 350.000.000	-
1.2	Movilización Final	-	$ 320.000.000	-

860

	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
ECOPETROL	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	1	$ 14.285.033	14.285.033,0
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	8	$ 34.169.569	273.356.552,0
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	4	$ 40.823.339	163.293.356,0
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	4	$ 61.296.477	245.185.908,0
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	-	$ 79.722.301	-
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	-	$ 92.006.184	-
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	2	$ 12.974.801	25.949.602,0
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	9	$ 31.439.759	282.957.831,0
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	3	$ 37.874.038	113.622.114,0
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	-	$ 59.316.534	-
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	-	$ 77.140.082	-
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	-	$ 89.768.384	-
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	103	$ 22.800.000	2.348.400.000,0
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	21	$ 22.223.000	469.923.854,2
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	30	$ 22.700.000	682.418.750,0
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	5	$ 22.123.000	100.475.291,7
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 dias	8	$ 16.925.000	130.816.145,8
2.6	Equipo en stanby 4 dia en adelante	-	$ 8.500.000	-
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	59	$ 22.000.000	1.293.416.666,7
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	2	$ 21.423.000	40.168.125,0
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	24	$ 21.950.000	522.227.083,3
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	0	$ 21.373.000	3.562.166,7
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	58	$ 1.417.142	82.194.236,0
3.2	Campero sin conductor	76	$ 257.834	19.595.384,0
3.3	Campero con conductor	62	$ 385.247	23.885.314,0

861

ECOPETROL	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

3.4	Tarifa de planta	-	$ 469.443	-
3.5	Tarifa de circulación de pozos	53	$ 9.223.813	488.862.089,0
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	84	$ 170.711	14.339.724,0
3.7	Construcción de anclajes	-	$ 1.962.196	-
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	407	$ 308.198	125.436.586,0
3.9	Container adicional	61	$ 298.744	18.223.384,0
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	31	$ 4.810.087	149.112.697,0
3.11	Tarifa de Frac tank	88	$ 417.283	36.512.262,5
3.12	Tractomula adicional	8	$ 30.523.050	249.678.549,0
3.13	Mantenimiento de herramientas EBES	21	$ 266.736	5.601.456,0
3.14	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	3	$ 62.700.000	173.679.000,0
3.15	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	20	$ 2.500.000	50.000.000,0
3.16	Tarifa de movilización o desmovilización de grúa	-	$ 4.500.000	-
3.17	Tarifa técnico integral 1	10	$ 9.000.000	91.800.000,0
3.18	Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	-	$ 20.000	-
FACTOR DE SERVICIO				65.911.833,3
TOTAL				**8.304.890.994**

- Para que produzca efectos vinculantes, esta Acta debe ser suscrita por el CONTRATISTA y el COORDINADOR DE GESTIÓN TÉCNICA DEL CONTRATO.

En constancia se firma en Villavicencio 3 de septiembre de 2015, en dos ejemplares de idéntico tenor literal:

Independence ENERGY VILLAVICENCIO

Por el CONTRATISTA

FRANCISCO JAVIER VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Por la GESTION TÉCNICA

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
ECOPETROL S.A.

862

ECOPETROL S.A.
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE
ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL No. 43.1 CONTRATO MA-0009346

El día 3 de septiembre de 2015, se reunieron en las oficinas de la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Castilla y la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Chichimene, el Ing. Francisco Villabona en representación de Independence Drilling S.A., la Ingeniera Johanna Blanco Simbaqueba gestora técnica Gerencia de Operaciones de desarrollo y de producción Castilla y la Ingeniera Zhully Alexandra Ortiz Monje gestora técnica de la Gerencia de Operaciones de desarrollo y de producción chichimene en representación de ECOPETROL S.A., con el objeto de llevar a cabo la liquidación parcial del contrato que tiene como objeto "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."

Periodo de liquidación: 1 de agosto de 2015 A 31 de agosto de 2015

Equipo 550 HP

No	DESCRIPCIÓN DE ACTIVIDADES	UNIDAD	VR. UNITARIO	CANTIDAD	VALOR TOTAL
1	TARIFAS DE MOVILIZACION				
1.1	Movilización Inicial	GLOBAL	$ 350.000.000		$ -
1.2	Movilización Final	GLOBAL	$ 320.000.000		$ -
1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	EA	$ 14.285.033		$ -
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	EA	$ 34.169.569		$ -
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	EA	$ 40.423.339		$ -
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	EA	$ 61.296.477		$ -
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	EA	$ 79.222.301		$ -
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	EA	$ 92.006.184		$ -
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	EA	$ 12.974.801		$ -
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	EA	$ 31.439.759		$ -
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	EA	$ 37.874.038		$ -
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	EA	$ 59.316.534		$ -
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	EA	$ 77.140.082		$ -
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	EA	$ 89.768.364		$ -
2	TARIFAS DE OPERACION				
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	DIA	$ 22.800.000	30,729	$ 700.625.000
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	DIA	$ 22.223.000	0,000	$ -
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	DIA	$ 22.700.000	0,271	$ 6.147.917
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	DIA	$ 22.123.000	0,000	$ -
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 días	DIA	$ 16.925.000	0,000	$ -
2.6	Equipo en stanby 4 día en adelante	DIA	$ 8.500.000	0,000	$ -
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	DIA	$ 22.000.000	0,000	$ -
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	DIA	$ 21.423.000	0,000	$ -
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	DIA	$ 21.950.000	0,000	$ -
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	DIA	$ 21.373.000	0,000	$ -
3	OTRAS TARIFAS				
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	DIA	$ 1.417.142	8	$ 12.003.193
3.2	Campero sin conductor	DIA	$ 257.834	11	$ 2.836.174
3.3	Campero con conductor	DIA	$ 385.247	0	$ -
3.4	Tarifa de planta	DIA	$ 409.443	0	$ -
3.5	Tarifa de circulación de pozos	DIA	$ 9.223.813	0	$ -
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	EA	$ 170.711	0	$ -
3.7	Construcción de anclajes	EA	$ 1.962.196	0	$ -
3.8	Tarifa Cuadrilla Obrero de patio adicional	DIA	$ 308.198	148	$ 45.613.304
3.9	Container adicional	DIA	$ 298.744	0	$ -
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	EA	$ 4.810.087	0	$ -
3.11	Tarifa de Frac tank	DIA	$ 417.283	0	$ -
3.12	Tractomula adicional	MES	$ 30.523.050	0	$ -
3.13	Mantenimiento de herramientas EBES	GLOBAL	$ 266.736	0	$ -
3.14	Tarifa grua o camión con brazo hidráulico	MES	$ 62.700.000	0	$ -
3.15	Tarifa grua o camión con brazo hidráulico	DIA (24 horas)	$ 2.500.000	0	$ -
3.16	Tarifa de movilización o desmovilización de grúa	EA	$ 4.500.000	0	$ -
3.17	Tarifa técnico integral 1	MENSUAL	$ 9.000.000	0	$ -
3.18	Tarifa cuadrilla de 3 1/2 grados	HANTA/DIA	$ 20.000	0	$ -
	SUBTOTAL				$ 767.229.587
	BASE GRAVABLE				$ 61.378.047
	FACTOR DE SERVICIO			10%	$ 6.137.805
	TOTAL BASE GRAVABLE				$ 67.515.852
	BASE NO GRAVABLE				$ 709.847.540
	TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE				$ 777.363.392
	IVA BASE GRAVABLE				$ 10.802.536
	TOTAL EQUIPO DE WO 550HP				$ 784.165.928

Se realiza nota crédito, con el fin de aplicar el descuento por volumen y ocupación establecido bajo el contrato adicional No 2 firmado el 17 de abril de 2015 y aplicable a partir del 29 de abril de 2015; bajo el cual se estableció: "Independence dará a Ecopetrol los siguientes descuentos en las tarifas de operación, según la ocupación de los equipos en el territorio nacional:

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO CON TUBERIA	DESCUENTO POR TARIFA
0- 4 Rigs	0%
5- 12 Rigs	5%
Mas de 12 Rigs	7%

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO SIN TUBERIA	DESCUENTO POR TARIFA
0- 4 Rigs	0%
5- 12 Rigs	1,5%
Mas de 12 Rigs	3,6%

El valor a descontar es de Cuarenta y nueve millones cuatrocientos setenta y cuatro mil ciento cuatro pesos ($ 49.474.104), correspondientes al mes de agosto de 2015

Dist. Por Area	ECA	PORCENTAJE
Acordus	$ 773.363.393	100%
Castilla La Nueva		0%
Casimal		0%
Total	$ 773.363.393	100%

En constancia de lo anterior firman los representantes legales

Independence ENERGY VILLAVICENCIO

FRANCISCO VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

JUAN CARLOS TOVAR MARTINEZ
ADMINISTRADOR DEL CONTRATO
ECOPETROL

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE

863

ECOPETROL	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

ACTA RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS Nro 43.1

NUMERO DEL CONTRATO	MA-0009346
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110188
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCION DE CHICHIMENE
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 1 AL 31 DE AGOSTO DE 2015
VALOR PRESENTE ACTA	SETECIENTOS SETENTA Y TRES MILLONES TRESCIENTOS SESENTA Y TRES MIL TRESCIENTOS NOVENTA Y DOS PESOS ($ 773.363.392), SIN IVA

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO, mayor de edad, vecino de la ciudad de BOGOTA, identificado con C.C. Nº 17.419.403 DE ACACIAS, META, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato, y

b) JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA identificado con Cédula de Ciudadanía número 52.866.785 DE BOGOTA, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

Dejan constancia de que,

El CONTRATISTA, en el periodo comprendido entre el DESDE EL 1 AL 31 DE AGOSTO DE 2015, prestó los servicios contemplados en el contrato MA-0009346 que se relaciona en la presente acta de recibo de cantidades. El valor del servicio prestado en el periodo es el siguiente:

Cantidades Equipo 550 HP

ITEM	DESCRIPCION ITEM	CANTIDAD ITEM	COSTO UNITARIO ITEM	COSTO TOTAL ITEM
1.1	Movilización Inicial	-	$ 350.000.000	-
1.2	Movilización Final	-	$ 320.000.000	-

9

ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	-	$ 14.285.033	-
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	-	$ 34.169.569	-
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	-	$ 40.823.339	-
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	-	$ 61.296.477	-
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	-	$ 79.722.301	-
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	-	$ 92.006.184	-
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	-	$ 12.974.801	-
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	-	$ 31.439.759	-
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	-	$ 37.874.038	-
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	-	$ 59.316.534	-
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	-	$ 77.140.082	-
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	-	$ 89.768.384	-
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	31	$ 22.800.000	700.625.000,0
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	-	$ 22.223.000	-
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	0	$ 22.700.000	6.147.916,7
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	-	$ 22.123.000	-
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 dias	-	$ 16.925.000	-
2.6	Equipo en stanby 4 dia en adelante	-	$ 8.500.000	-
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	-	$ 22.000.000	-
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	-	$ 21.423.000	-
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	-	$ 21.950.000	-
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	-	$ 21.373.000	-
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	8	$ 1.417.142	12.003.192,7
3.2	Campero sin conductor	11	$ 257.834	2.836.174,0
3.3	Campero con conductor	-	$ 385.247	-

ecopetrol	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

3.4	Tarifa de planta	-	$ 469.443	-
3.5	Tarifa de circulación de pozos	-	$ 9.223.813	-
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	-	$ 170.711	-
3.7	Construcción de anclajes	-	$ 1.962.196	-
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	148	$ 308.198	45.613.304,0
3.9	Container adicional	-	$ 298.744	-
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	-	$ 4.810.087	-
3.11	Tarifa de Frac tank	-	$ 417.283	-
3.12	Tractomula adicional	-	$ 30.523.050	-
3.13	Mantenimiento de herramientas EBES	-	$ 266.736	-
3.14	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	-	$ 62.700.000	-
3.15	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	-	$ 2.500.000	-
3.16	Tarifa de movilización o desmovilización de grúa	-	$ 4.500.000	-
3.17	Tarifa técnico integral 1	-	$ 9.000.000	-
3.18	Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	-	$ 20.000	-
FACTOR DE SERVICIO				6.137.804,7
TOTAL				**773.363.392**

- Para que produzca efectos vinculantes, esta Acta debe ser suscrita por el CONTRATISTA y el COORDINADOR DE GESTIÓN TÉCNICA DEL CONTRATO.

En constancia se firma en Villavicencio 3 de septiembre de 2015, en dos ejemplares de idéntico tenor literal:

independence ENERGY VILLAVICENCIO

Por el CONTRATISTA

FRANCISCO JAVIER VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Por la GESTION TÉCNICA

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
ECOPETROL S.A.

866

ECOPETROL S.A.
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE
ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL No. 43 CONTRATO 9A-0009346

El día 3 de septiembre de 2015, se reunieron en las oficinas de la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Castilla y la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Chichimene, el Ing. Francisco Villabona en representación de Independence Drilling S.A., la Ingeniera Johanna Blanco Simbaqueba gestora técnica Gerencia de Operaciones de desarrollo y de producción Castilla y la Ingeniera Zhully Alexandra Ortiz Monje gestora técnica de la Gerencia de Operaciones de desarrollo y de producción chichimene en representación de ECOPETROL S.A., con el objeto de llevar a cabo la liquidación parcial del contrato que tiene como objeto "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."

Periodo de liquidación: 1 de agosto de 2015 **A** 31 de agosto de 2015

Equipo 550 HP

No	DESCRIPCION DE ACTIVIDADES	UNIDAD	VR. UNITARIO	CANTIDAD	VALOR TOTAL
1	TARIFAS DE MOVILIZACION				
1.1	Movilización inicial	GLOBAL	$ 350.000.000	0	$ -
1.2	Movilización Final	GLOBAL	$ 320.000.000	0	$ -
1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tuberia	EA	$ 14.285.033	1	$ 14.285.033
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tuberia	EA	$ 34.169.569	8	$ 273.356.552
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tuberia	EA	$ 40.823.339	4	$ 163.293.356
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tuberia	EA	$ 61.296.477	4	$ 245.185.908
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tuberia	EA	$ 79.722.301	0	$ -
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tuberia	EA	$ 92.006.184	0	$ -
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tuberia	EA	$ 12.974.801	2	$ 25.949.602
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tuberia	EA	$ 31.439.759	9	$ 282.957.831
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tuberia	EA	$ 37.874.038	3	$ 113.622.114
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tuberia	EA	$ 59.316.534	0	$ -
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tuberia	EA	$ 77.140.082	0	$ -
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tuberia	EA	$ 89.268.384	0	$ -
2	TARIFAS DE OPERACION				
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tuberia	DIA	$ 22.800.000	103,000	$ 2.348.400.000
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	DIA	$ 22.223.000	21,146	$ 469.923.854
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tuberia	DIA	$ 22.700.000	30,063	$ 682.418.750
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	DIA	$ 22.123.000	4,542	$ 100.475.292
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 dias	DIA	$ 16.925.000	7,729	$ 130.815.146
2.6	Equipo en stanby 4 dia en adelante	DIA	$ 8.500.000	0,000	$ -
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tuberia	DIA	$ 22.000.000	58,792	$ 1.293.416.667
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tuberia con less	DIA	$ 21.423.000	1,875	$ 40.166.125
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tuberia	DIA	$ 21.950.000	23,792	$ 522.227.083
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tuberia con less	DIA	$ 21.373.000	0,167	$ 3.562.167
3	OTRAS TARIFAS				
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	DIA	$ 1.417.147	58	$ 82.194.236
3.2	Campero sin conductor	DIA	$ 257.834	76	$ 19.595.384
3.3	Campero con conductor	DIA	$ 385.747	62	$ 23.908.314
3.4	Tarifa de planta	DIA	$ 469.447	0	$ -
3.5	Tarifa de circulación de pozos	DIA	$ 9.223.813	53	$ 488.862.089
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	EA	$ 170.711	84	$ 14.339.724
3.7	Construcción de anclajes	EA	$ 1.962.196	0	$ -
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	DIA	$ 308.198	407	$ 125.436.586
3.9	Contenedor adicional	DIA	$ 298.744	61	$ 18.223.384
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	EA	$ 4.810.697	31	$ 149.111.607
3.11	Tarifa de Frac tank	DIA	$ 412.283	88	$ 36.512.263
3.12	Tractomula adicional	MES	$ 30.523.050	8	$ 249.678.549
3.13	Mantenimiento de herramientas ERCS	GLOBAL	$ 266.736	21	$ 5.601.456
3.14	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	MES	$ 62.700.000	3	$ 173.679.060
3.15	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	DIA (24 horas)	$ 2.500.000	70	$ 50.000.000
3.16	Tarifa de movilización o desmovilización de grúa	EA	$ 4.340.000	0	$ -
3.17	Tarifa técnico lateral 1	MENSUAL	$ 9.000.000	10	$ 91.800.000
3.18	Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	JUNTA/DIA	$ 20.000	0	$ -
	SUBTOTAL				$ 8.238.979.161
	BASE GRAVABLE				$ 659.118.333
	FACTOR DE SERVICIO			10%	$ 65.911.833
	TOTAL BASE GRAVABLE				$ 725.030.166
	BASE NO GRAVABLE				$ 7.579.860.828
	TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE				$ 8.304.890.994
	IVA BASE GRAVABLE				$ 116.004.827
	TOTAL EQUIPO DE WO 550HP				$ 8.420.895.821

Se realiza nota crédito, con el fin de aplicar el descuento por volumen y ocupación establecido bajo el contrato adicional No 2 firmado el 17 de abril de 2015 y aplicable a partir del 29 de abril de 2015; bajo el cual se estableció: "Independence dará a Ecopetrol los siguientes descuentos en las tarifas de operación, según la ocupación de los equipos en el territorio nacional:

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO CON TUBERIA	DESCUENTO POR TARIFA
0- 4 Rigs	0%
5- 12 Rigs	5%
Mas de 12 Rigs	7%

CANTIDAD DE EQUIPOSDE REACONDICIONAMIENTO SIN TUBERIA	DESCUENTO POR TARIFA
0- 4 Rigs	0%
5- 12 Rigs	1,5%
Mas de 12 Rigs	3,6%

El valor a descontar es de Trescientos veintiNúe millones setecientos treinta y dos mil cien pesos ($ 323.732.100), correspondientes al mes de agosto de 2015

Dist. Por Area	$CA	PORCENTAJE
Acacias	$ 6.376.455.686	77%
Castilla La Nueva	$ 962.651.640	12%
Guamal	$ 965.783.618	12%
Total	$ 8.304.890.994	100%

En constancia de lo anterior firman

Independence ENERGY LLAVICENCIO

FRANCISCO VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE O LEGADO

JUAN CARLOS CHAVES MARTINEZ
ADMINISTRADOR DEL CONTRATO
ECOPETROL

1-COBIG.

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE

EUB-2255

ACTA DE PAGO PARCIAL No 433 434
AGOSTO 1 AL 31 DE 2015

FACTOR DE SERVICIO NPT 1 31 DE AGOSTO 2015

TORRE	km	POZO	CONTRACTUAL	REAL	DIFERENCIA	REPARACION (NPT)
26	15.8	CH-28	18	23.3	5.3	
26	40	C-42	26	24	-2	
26	27.8	C-361	13	15	1	
31	37.2	C-84	26	25	-1	
34	35.9	C-75	26	24	-2	
41	43	CH-29	18	17	-1	
27	33	CH 118	12	14	2	
22	0	CH 117	6	5	-1	
27	41.8	CH 148	18	18	0	
27	0.8	CH 14	12	10	-2	
28	8.2	CHSW 7	12	10	-2	
28	6	CHSW 36	6	4	-2	
43	4.4	CH 151	12	10	-2	
43	23.5	CHSW 14	18	17.5	-0.5	
43	3.6	CHSW 52	12	14	2	
43	8.3	CH 71	12	15	3	
43	3.2	CH 78	12	12	0	
53	13.5	CH 131	18	18	0	
53	4.4	CH 30	12	12	0	
53	9.8	CH 86	12	12	0	
53	8.2	CH 143	12	12	0	
55	5.8	CH 28	12	12	0	
173	9.2	CH 171	12	12	0	
173	14.2	CH 64	18	16	-2	
173	0	CH 83	6	4	-2	
175	6.6	CH 79	12	12	0	
176	17.8	CH 94	18	18	0	
176	2.6	CH 158	12	12	0	
178	1.8	CH 33	12	12	0	
TOTAL HORAS ADICIONALES DE MOVILIZACION					0	
				TOTAL NPT	0	

PORCENTAJE DE HORAS ADICIONALES DE LA MOVILIZACION (CALCULADO SOBRE LAS HORAS TOTALES TRABAJADAS)	0.0%
PORCENTAJE DE HORAS ADICIONALES POR REPARACION (CALCULADO SOBRE LAS HORAS TOTALES TRABAJADAS)	0.0%
PORCENTAJE DE HORAS ADICIONALES POR REPARACION Y MOVILIZACION (CALCULADO SOBRE LAS HORAS TOTALES	0.0%

TORRE	HORAS TRABAJADAS
26	744
31	298
34	279
27	744
28	744
43	744
53	744
173	744
175	744
176	744
TOTAL	6529

TOP	6529
TNOP	0
STOP	11.45

TMOV	414
TMOV	0
TMOV	5.09

AMBIENTAL	0
AMBIENTAL	10

TRIF	0
TRIF	15

IF	0
IF	15

ADM	0
SADM	10

PSE	0
SADM	10

98 (incluido) a 100	1
96 (incluido) a 97	0.95
93 (incluido) a 95	1
90 (incluido) a 92	0.95
85 (incluido) a 89	0.9
< 85	Se considera incumplimiento y da lugar a la Clausula de Multas

1.1	Movilización inicial	GLOBAL	$	35.000.000
1.2	Movilización final	GLOBAL	$	120.000.000
1.3	Movilización entre pozos de la misma localización (6 hr)	EA	$	14.075.000
1.4	Movilización entre pozos 0-10 km (12 hr)	EA	$	33.500.000
1.5	Movilización entre pozos 10.1-30 km (18 hr)	EA	$	40.000.000
1.6	Movilización entre pozos 30.1-66 km (26 hr)	EA	$	60.000.000
1.7	Movilización entre pozos 66.1-100 km (30 hr)	EA	$	76.000.000
1.8	Movilización entre pozos 100.1 km hasta 130 km	EA	$	90.000.000

1	Movilización entre pozos 0-10 Km	
2	Movilización entre pozos 10.1-30 Km	
3	Movilización entre pozos 30.1-66 Km	
4	Movilización entre pozos 66.1-100 Km	
5	Movilización entre pozos Mas de 100.1 Km	
6	Movilización equipo de la misma localización	

LIMITE 30% ECOPETROL CASTILLA
IF= 0.84
TRIF = 3.79

LIMITE 30% ECOPETROL CHICHIMENE
IF= 1.23
TRIF = 3.35

Castilla - Chichimene - Cpo-09
Se tiene un TRIF @ 31 Agosto 2015 = 0

Se tiene un IF @ 31 Agosto 2015 = 0

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

Independence ENERGY
FRANCISCO VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

ZHARLY ALEJANDRA ORTIZ MORA
GESTOR TECNICO C.C 1.080.287.355
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE

867

[illegible]		
26	744	1
31	298	
34	279	
27	744	1
28	744	1
42	744	1
53	744	1
123	744	1
124	744	1
125	744	1
126	744	1
Aplay	744	2
Putumayo	744	2
TOTAL HORAS	8761	13

CALCULO DESCUENTO POR VOLUMEN Y OCUPACIÓN AGOSTO 1 AL 31 DE 2015

RIG	TARIFAS OPERACIONALES									
	EACCCT	EACCCTL	ECCCT	EXCCCTCL	STAND BY		EACCST	EACCSTCL	EXCCST	EXCCSTCL
	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS		HORAS	HORAS	HORAS	HORAS
T27	99,0	0,0	8,0	0,0	110,5	0,0	359,0	0,0	110,0	0,0
T28	361,0	0,0	30,0	0,0	27,0	0,0	186,5	0,0	84,5	0,0
T31	166,5	0,0	78,5	0,0	0,0	0,0	23,0	0,0	4,0	0,0
T34	84,0	0,0	6,0	0,0	0,0	0,0	110,0	0,0	55,0	0,0
T42	116,0	0,0	11,0	0,0	0,0	0,0	359,5	0,0	174,0	0,0
T53	310,5	0,0	91,5	0,0	24,0	0,0	170,5	0,0	82,50	0,00
T123	583,5	0,0	127,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
T124	737,5	0,0	6,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
T125	447,5	0,0	211,0	0,0	0,0	0,0	45,0	0,0	2,0	0,0
T126	0,0	507,5	0,0	109,0	24,0	0,0	0,0	45,0	0,0	4,0
T26	304,0	0,0	158,0	0,0	0,0	0,0	156,5	0,0	59,0	0,0
	3169,50	507,50	726,00	109,00	185,50	0,00	1411,00	45,00	571,00	4,00

EQUIPO CON TUBERIA

Descripción	valor día	valor hora	total
EACCCT	$ 22.800.000	$ 950.000	$ 3.049.025.000
EACCCTL	$ 22.223.000	$ 925.958	$ 469.923.854
ECCCT	$ 22.700.000	$ 945.833	$ 688.566.667
EXCCCTCL	$ 22.173.000	$ 923.792	$ 100.475.792
TOTAL SIN DESCUENTO			$ 4.307.990.813
DESCUENTO	7%		$ 301.559.357
TOTAL CON DESCUENTO			$ 4.006.431.456

EQUIPO SIN TUBERIA

Descripción	valor día	valor hora	total
EACCST	$ 22.000.000	$ 916.667	$ 1.293.416.667
EACCSTCL	$ 21.473.000	$ 893.875	$ 40.168.125
EXCST	$ 21.950.000	$ 914.583	$ 523.227.083
EXCSTCL	$ 21.373.000	$ 890.542	$ 3.562.167
STAND BY	$ 16.925.000	$ 705.208	$ 130.816.146
STAND BY	$ 8.500.000	$ 354.167	$ -
TOTAL SIN DESCUENTO			$ 1.990.190.188
DESCUENTO	3,6%		$ 71.646.847
TOTAL CON DESCUENTO			$ 1.918.543.341

TOTAL A DESCONTAR	$ 373.206.204

J-00316

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

ZHULLY A. ORTIZ
ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE

- Descuentos por Volumen y ocupación. (Reemplaza Ítem 2 del ofrecimiento económico inicial)

Independence dará a Ecopetrol los siguientes descuentos en las tarifas de operación, según la ocupación de los equipos en el territorio nacional.

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO CON TUBERÍA	DESCUENTO EN TARIFA DE OPERACIÓN
0 - 4 Rigs	0%
5 – 12 Rigs	5%
Más de 12 Rigs	7%

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO SIN TUBERÍA	DESCUENTO EN TARIFA DE OPERACIÓN
0 - 4 Rigs	0%
5 – 12 Rigs	1,5%
Mas de 12 Rigs	3,6%

Independence ENERGY AVICENCIO

FRANCISCO VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

868

869

ECOPETROL Independence

ACTA DE INICIO PARA SUMINISTRO DE FRACK TANK CONTRATO MA-0009346

El día **01 de Agosto de 2015**, se reunieron en las oficinas de las **GERENCIAS DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCIÓN CASTILLA Y CHICHIMENE**, los ingenieros **Zhully Alexandra Ortiz Monje** (Gestor técnico del contrato MA-0009346 INDEPENDENCE DRILLING S.A.), **Juan Carlos Chavez Martinez** (Administrador del contrato MA-0009346 INDEPENDENCE DRILLING S.A.) en representación de **ECOPETROL S.A.** y **Francisco Villabona** (Representante Legal Independence contrato MA-0009346) en representación de **INDEPENDENCE DRILLING S.A.**, para iniciar el suministro de un (1) Frac Tank por Equipo de Workover trabajando, el cual sigue las especificaciones técnicas actuales, a la fecha de la firma del presente y que prestarán sus servicios en los Campos Chichimene, desde el día 01 de Agosto de 2015 hasta el 31 de Agosto de 2015, para las operaciones de la **COORDINACIÓN DE SUBSUELO CHICHIMENE,** según lo pactado en la acta negociación del día 11 de Febrero de 2014, con asunto **"Acta de Negociación de Tarifas por Mayor Cantidad Número 5 en el contrato MA-0009346"**, donde se cita textualmente:

2. El Contratista suministrará un (1) frac tank diario por equipo dentro del Contrato a costo de cero (0) pesos a partir de la fecha de inicio de la campaña de workover 2014 y hasta la finalización del Contrato, los frac tank tendrán las mismas especificaciones técnicas pactadas en el Anexo 1, Especificaciones técnicas.

A continuación se relacionan los pozos donde se utiliza el Frac Tank:

FRACK TANK	NUMERO DE PLACA	POZOS	Torre
1	FE08	PRESTAMO ACACIAS 20	Torre 27
2	RO 74330	CH-42, CHSW-40, CHSW-07, CHSW26, CH152	Torre 28
3	RO 67537	CHSW14, CHSW57,CH-71, CH-75, CH-161	Torre 42
4	R730774	LIMPIO EN BASE IND	Torre 53
5	R73078	CH-03, CH-34	Torre 123
6	R82823	CH-83, CH-13, CH -7	Torre 125
7	Propiedad Ind	CH-29, CH-132, CH-32, CH-147	Torre 126
8	R7 1363	ACACIAS 20	Torre 124

En constancia de lo anterior se firma la siguiente acta por parte de los representantes de las compañías

Independence ENERGY VILLAVICENCIO

Zhully A. Ortiz M. 1080222235

ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
GESTOR TECNICO CONTRATO MA-0009346

FRANCISCO VILLABONA TAMAYO
REPRESENTANTE INDEPENDENCE DRILLING S.A

JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
ADMINISTRADOR CONTRATO MA-0009346

870

ECOPETROL Independence

ACTA DE INICIO PARA SUMINISTRO DE FRACK TANK CONTRATO MA-0009346

El día **01 de Agosto de 2015**, se reunieron en las oficinas de las **GERENCIAS DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCIÓN CASTILLA Y CHICHIMENE**, los ingenieros **Johanna Blanco Simbaqueba** (Gestor técnico del contrato MA-0009346 INDEPENDENCE DRILLING S.A.), **Juan Carlos Chavez Martinez** (Administrador del contrato MA-0009346 INDEPENDENCE DRILLING S.A.) en representación de **ECOPETROL S.A.** y **Francisco Villabona** (Representante Legal Independence contrato MA-0009346) en representación de **INDEPENDENCE DRILLING S.A.**, para iniciar el suministro de un (1) Frac Tank por Equipo de Workover trabajando, el cual sigue las especificaciones técnicas actuales, a la fecha de la firma del presente y que prestarán sus servicios en los Campos Castilla, desde el día 01 de Agosto de 2015 hasta el 31 de Agosto de 2015, para las operaciones de la **COORDINACIÓN DE SUBSUELO CASTILLA,** según lo pactado en la acta negociación del día 11 de Febrero de 2014, con asunto **"Acta de Negociación de Tarifas por Mayor Cantidad Número 5 en el contrato MA-0009346"**, donde se cita textualmente:

> 2. El Contratista suministrará un (1) frac tank diario por equipo dentro del Contrato a costo de cero (0) pesos a partir de la fecha de inicio de la campaña de workover 2014 y hasta la finalización del Contrato, los frac tank tendrán las mismas especificaciones técnicas pactadas en el Anexo 1, Especificaciones técnicas.

A continuación se relacionan los pozos donde se utiliza el Frac Tank:

FRACK TANK	NUMERO DE PLACA	POZOS	Torre
1	RO 64384	Pozos: Castilla Norte-93 Castilla - 86	Torre 31
2	RO 54706	Pozos: Castilla 168, Castilla Norte 29, Castilla 42, Castilla 361	Torre 26
3	RO 73079	Pozos: Castilla Norte 44, Castilla 75	Torre 34
4	RO 67537	Pozos: Castilla Norte 29	Torre 42

En constancia de lo anterior se firma la siguiente acta por parte de los representantes de las compañías.

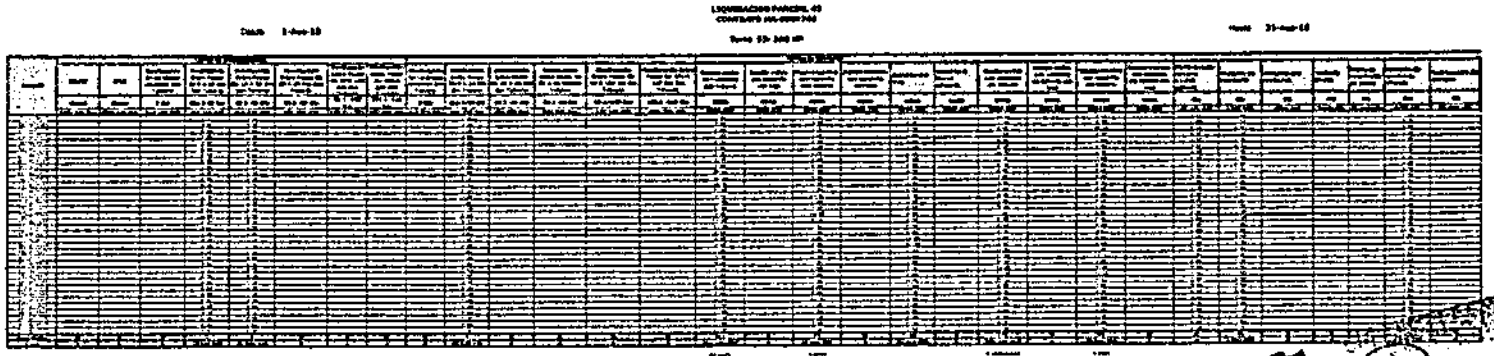
E0100316

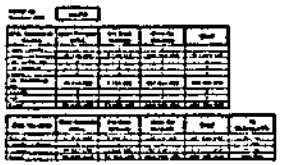
JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TECNICO CONTRATO MA-0009346

JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
ADMINISTRADOR CONTRATO MA-0009346

Independence ENERGY VILLAVICENCIO

FRANCISCO VILLABONA TAMAYO
REPRESENTANTE INDEPENDENCE DRILLING S.A.





V°B°

Zully A. Ochoa M.
E0982285

1-00316.

Independence ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

178

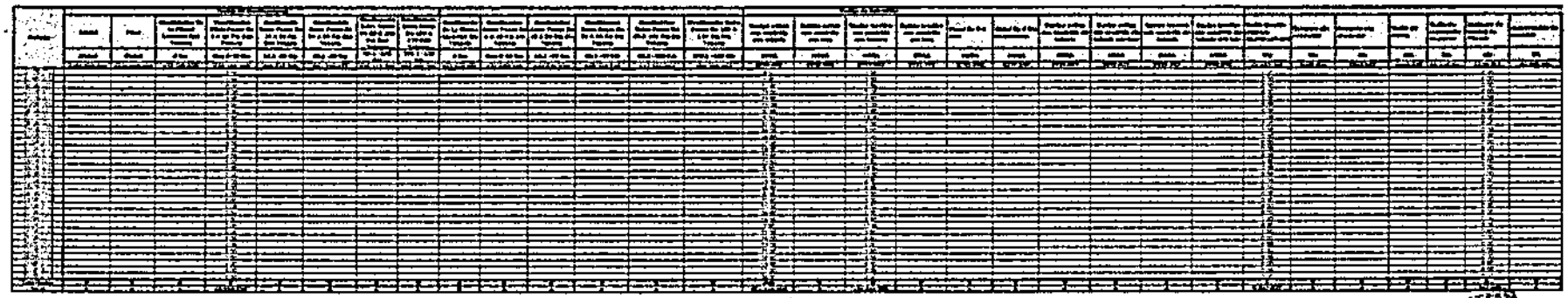
Independence ENERGY

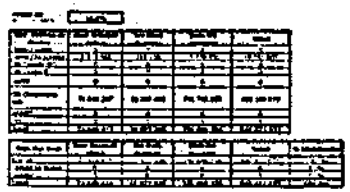
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

LIQUIDACIÓN PARCIAL 42
CONTRATO H&A-0000340

Desde 1-Ago-18 Hasta 31-Ago-18

Turno 12 h- 950 HP





2 ZONA A.0676
0502235

Independence ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

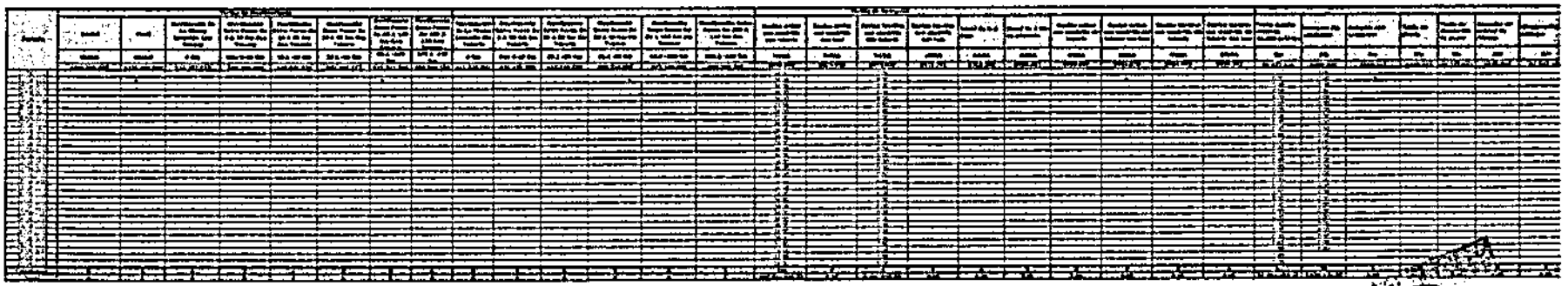
278

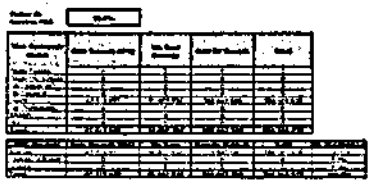
Independence
ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

LIQUIDACION PARCIAL 43
CONTRATO [illegible]

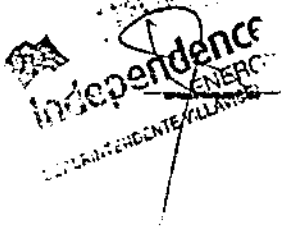
Desde 1-Ago-15 Hasta 31-Ago-15

Torre 134- 650 MW





Zulia A 08121
E08007235



873

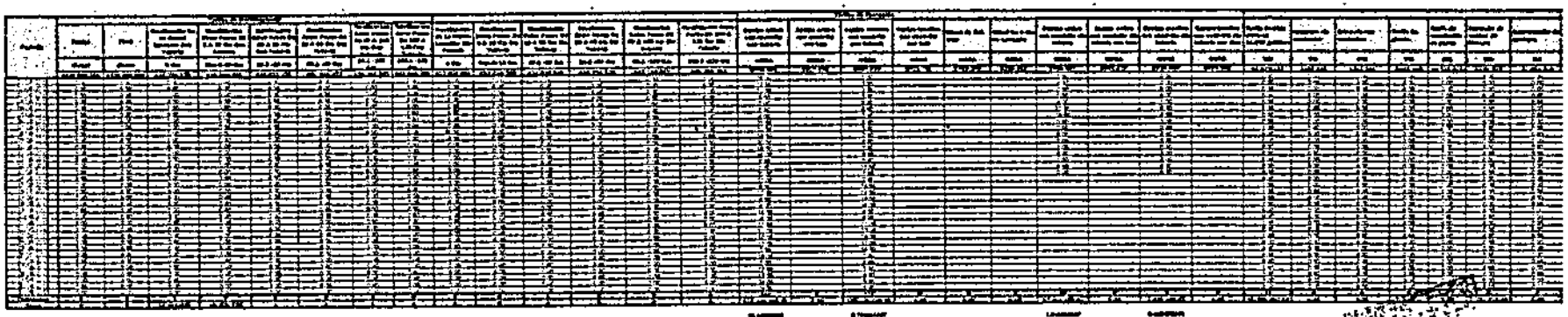
Independence ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

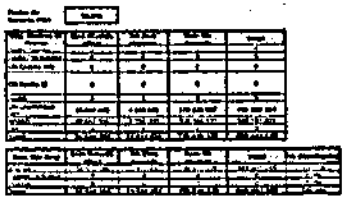
LIQUIDACIÓN PARCIAL #5
CONTRATO RA-0001546

Desde 1-Ago-18

Torre 125- 550 HP

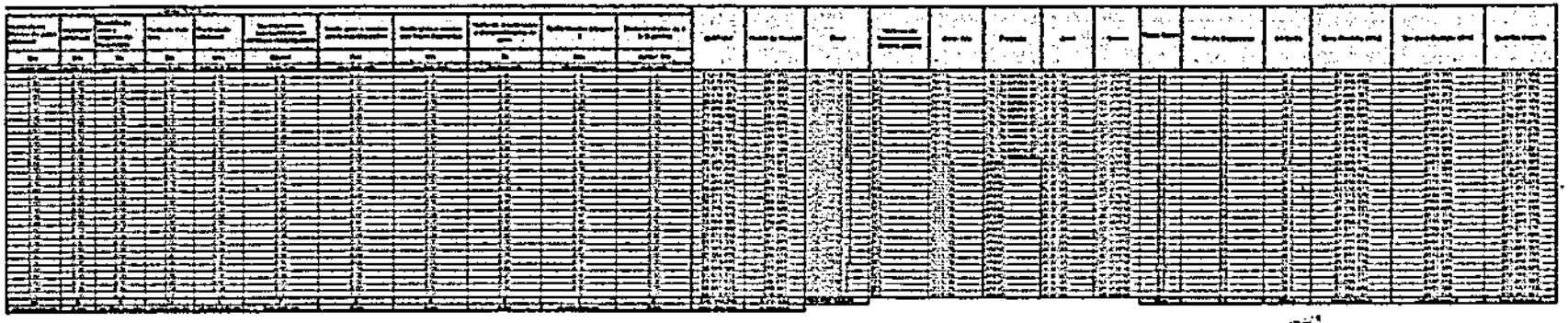
Hasta 30-Ago-18





Zully Adarez M.
E8802235

Independence
ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO



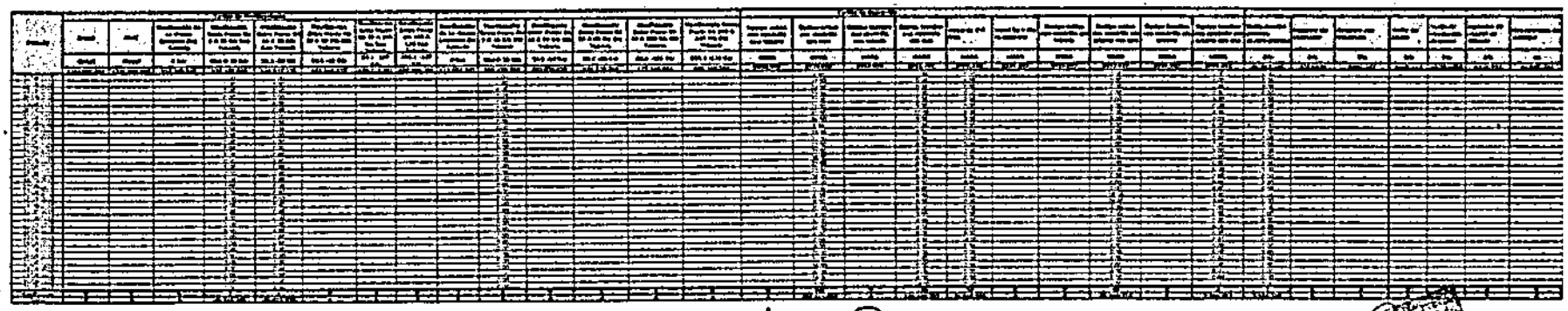
Independence ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

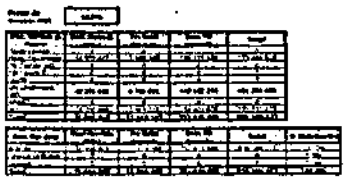
LIQUIDACION PARCIAL 43
CONTRATO PIA-00003648

Desde 1-Ago-15

Torre 126- 250 HP

Hasta 31-Ago-15

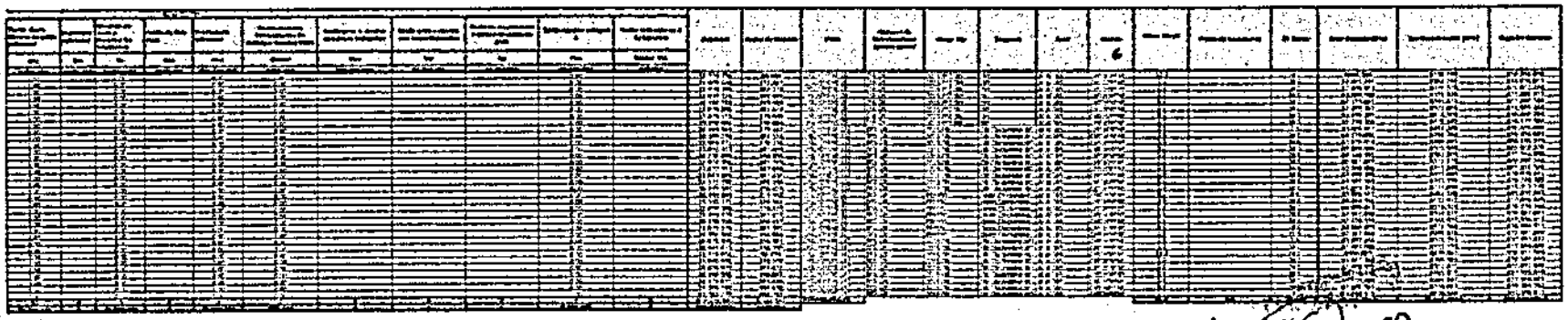




Zbilly A. Serna M
EC80272235

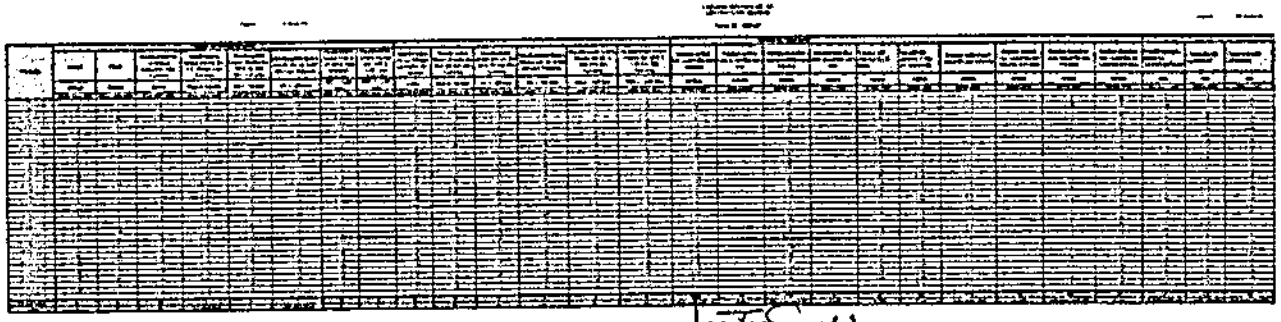
Independence ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

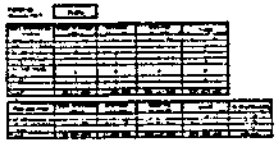
875



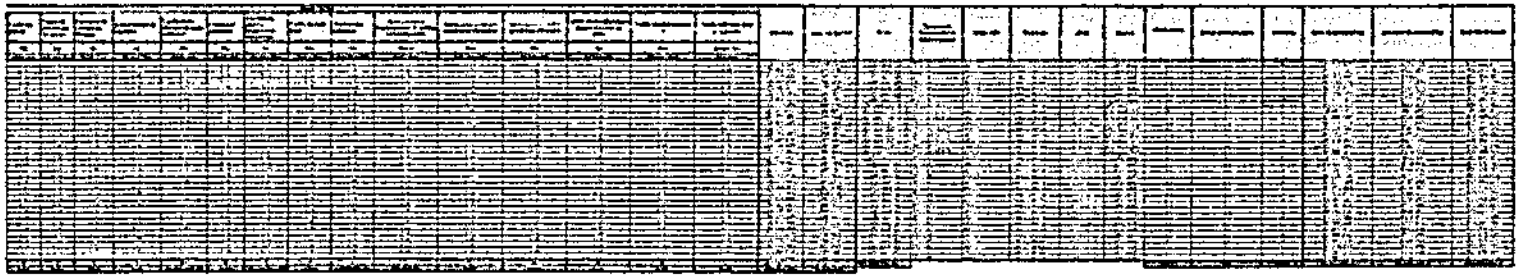
Zully A. Ochoa
E0507235

independence ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO





Holly Adkins
20807235



Independence ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

877

ecopetrol

GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CHICHIMENE
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CASTILLA

Castilla La Nueva, 5 de octubre de 2015

Doctor
Pedro Enrique Figueroa Mantilla
Gestor Administrativo
PSC LTDA.
Castilla La Nueva, Meta

Asunto: Entrega Pago Parcial No 44 y 44.1 Contrato MA-0009346- ASOC MA-0026724.

Por medio de la presente hago entrega de los soportes correspondientes al pago parcial No 44 y 44.1 del contrato MA-0009346, cuyo Objeto es: "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."; suscrito con la Empresa INDEPENDENCE DRILLING S.A.

En consecuencia, relaciono los soportes:

- Acta de Gestoría Técnica GAB-F-080 pago No 44 y 44.1
- Acta de cantidades parcial No 44 y 44.1
- Distribución orden interna
- Cálculo del Factor de servicio
- Informe de Gestoría técnica
- Soportes Operaciones
- Calculo del descuento por volumen y ocupación
- Acta de suministro de frack tank
- Acta de Operaciones GDT y GCH

Radicado Nro: 2-2015-057-12740 Para responder citelo
Ecopetrol - UNIS - VILLAVICENCIO
Fecha: Oct 8 2015 2:32PM
Dependencia: PSC LTDA
Destino: PEDRO ENRIQUE FIGUEROA MANTILLA
Original Folios: 1 Anexos: 1
2-2015-057-12740

Atentamente,

5/10/15
80100816

Johanna Blanco Simbaqueba
Gestor Técnico
Gerencia De Operaciones De Desarrollo Y De Producción Castilla

Zhully A. Ortiz M 80802235
Zhully Alexandra Ortiz Monje
Gestor Técnico
Gerencia De Operaciones De Desarrollo Y De Producción Chichimene
Anexos: Documentos relacionados
JBS-ZAOM/JCCHM

ecopetrol	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

ACTA RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS Nro 44

NUMERO DEL CONTRATO	MA-0009346
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110168
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCION DE CHICHIMENE
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 1 AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2015
VALOR PRESENTE ACTA	OCHO MIL NOVECIENTOS TREINTA Y OCHO MILLONES DOSCIENTOS NUEVE MIL OCHOCIENTOS SETENTA Y SEIS PESOS ($ 8.938.209.876), SIN IVA

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO, mayor de edad, vecino de la ciudad de BOGOTA, identificado con C.C. Nº 17.419.403 DE ACACIAS, META, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato, y

b) JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA identificado con Cédula de Ciudadanía número 52.866.785 DE BOGOTA, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

Dejan constancia de que,

El CONTRATISTA, en el periodo comprendido entre el DESDE EL 1 AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2015, prestó los servicios contemplados en el contrato MA-0009346 que se relaciona en la presente acta de recibo de cantidades. El valor del servicio prestado en el periodo es el siguiente:

Cantidades Equipo 550 HP

ITEM	DESCRIPCION ITEM	CANTIDAD ITEM	COSTO UNITARIO ITEM	COSTO TOTAL ITEM
1.1	Movilización Inicial	-	$ 350.000.000	-
1.2	Movilización Final	-	$ 320.000.000	-

878

ecopetrol	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	-	$ 14.285.033	-
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	8	$ 34.169.569	273.356.552,0
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	4	$ 40.823.339	163.293.356,0
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	5	$ 61.296.477	306.482.385,0
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	-	$ 79.722.301	-
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	-	$ 92.006.184	-
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	-	$ 12.974.801	-
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	5	$ 31.439.759	157.198.795,0
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	7	$ 37.874.038	265.118.266,0
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	1	$ 59.316.534	59.316.534,0
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	-	$ 77.140.082	-
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	-	$ 89.768.384	-
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	150	$ 22.800.000	3.418.575.000,0
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	18	$ 22.223.000	402.791.875,0
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	47	$ 22.700.000	1.061.697.916,7
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	5	$ 22.123.000	100.936.187,5
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 dias	1	$ 16.925.000	13.398.958,3
2.6	Equipo en stanby 4 dia en adelante	-	$ 8.500.000	-
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	36	$ 22.000.000	794.291.666,7
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	4	$ 21.423.000	83.460.437,5
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	18	$ 21.950.000	397.386.458,3
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	0	$ 21.373.000	9.350.687,5
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	66	$ 1.417.142	93.389.657,8
3.2	Campero sin conductor	60	$ 257.834	15.470.040,0
3.3	Campero con conductor	60	$ 385.247	23.114.820,0
3.4	Tarifa de planta	-	$	-

			469.443	
3.5	Tarifa de circulación de pozos	36	$ 9.223.813	332.057.268,0
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	106	$ 170.711	18.095.366,0
3.7	Construcción de anclajes	-	$ 1.962.196	-
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	619	$ 308.198	190.774.562,0
3.9	Container adicional	60	$ 298.744	17.924.640,0
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	27	$ 4.810.087	129.872.349,0
3.11	Tarifa de Frac tank	120	$ 417.283	50.073.960,0
3.12	Tractomula adicional	7	$ 30.523.050	220.529.036,3
3.13	Mantenimiento de herramientas EBES	23	$ 266.736	6.134.928,0
3.14	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	2	$ 62.700.000	125.400.000,0
3.15	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	19	$ 2.500.000	46.250.000,0
3.16	Tarifa de movilización o desmovilización de grúa	-	$ 4.500.000	-
3.17	Tarifa técnico integral 1	10	$ 9.000.000	91.530.000,0
3.18	Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	-	$ 20.000	-
FACTOR DE SERVICIO				70.938.173,6
TOTAL				**8.938.209.876**

- Para que produzca efectos vinculantes, esta Acta debe ser suscrita por el CONTRATISTA y el COORDINADOR DE GESTIÓN TÉCNICA DEL CONTRATO.

En constancia, se firmó en Villavicencio 5 de octubre de 2015, en dos ejemplares de idéntico tenor literal:

Independence ENERGY VILLAVICENCIO

Por el CONTRATISTA

FRANCISCO JAVIER VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Por la GESTION TÉCNICA

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
ECOPETROL S.A.

879

ECOPETROL S.A.
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE

ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL No. 44 CONTRATO MA-0009348

El día 5 de octubre de 2015, se reunieron en las oficinas de la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Castilla y la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Chichimene, el Ing. Francisco Villabona en representación de Independence Drilling S.A., la Ingeniera Johanna Blanco Simbaqueba gestora técnica Gerencia de Operaciones de desarrollo y de producción Castilla y la Ingeniera Zhully Alexandra Ortiz Monje gestora técnica de la Gerencia de Operaciones de desarrollo y de producción chichimene en representación de ECOPETROL S.A., con el objeto de llevar a cabo la liquidación parcial del contrato que tiene como objeto "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."

Periodo de liquidación: 1 de septiembre de 2015 **A** 30 de septiembre de 2015

Equipo 550 HP

No.	DESCRIPCION DE ACTIVIDADES	UNIDAD	VR. UNITARIO	CANTIDAD	VALOR TOTAL
1	TARIFAS DE MOVILIZACION				
1.1	Movilización Inicial	GLOBAL	$ 350.000.000	0	$ -
1.2	Movilización Final	GLOBAL	$ 320.000.000	0	$ -
1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	EA	$ 14.285.032	0	$ -
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	EA	$ 34.169.569	8	$ 273.356.552
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	EA	$ 40.823.339	4	$ 163.293.356
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	EA	$ 61.296.477	5	$ 306.482.395
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	EA	$ 79.722.301	0	$ -
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	EA	$ 92.006.184	0	$ -
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	EA	$ 12.974.801	0	$ -
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	EA	$ 31.439.759	5	$ 157.198.795
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	EA	$ 37.874.038	7	$ 265.118.266
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	EA	$ 59.316.534	1	$ 59.316.534
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	EA	$ 77.140.082	0	$ -
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	EA	$ 89.768.584	0	$ -
2	TARIFAS DE OPERACION				
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	DIA	$ 22.800.000	149,938	$ 3.418.575.000
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	DIA	$ 22.223.000	18,125	$ 402.791.875
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	DIA	$ 22.700.000	46,771	$ 1.061.697.917
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	DIA	$ 22.123.000	4,563	$ 100.936.188
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 días	DIA	$ 16.925.000	0,792	$ 13.398.958
2.6	Equipo en stanby 4 día en adelante	DIA	$ 8.500.000	0,000	$ -
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	DIA	$ 22.000.000	36,104	$ 794.291.667
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	DIA	$ 21.423.000	3,896	$ 83.460.438
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	DIA	$ 21.950.000	18,104	$ 397.386.458
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	DIA	$ 21.373.000	0,438	$ 9.350.688
3	OTRAS TARIFAS				
3.1	Tarifa Camión sistema 11.000 galones	DIA	$ 1.417.142	66	$ 93.389.658
3.2	Campero sin conductor	DIA	$ 257.834	60	$ 15.470.040
3.3	Campero con conductor	DIA	$ 385.247	60	$ 23.114.820
3.4	Tarifa de planta	DIA	$ 469.443	0	$ -
3.5	Tarifa de circulación de pozos	DIA	$ 9.223.813	36	$ 332.057.268
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	EA	$ 170.711	106	$ 18.095.366
3.7	Construcción de anclajes	EA	$ 1.962.196	0	$ -
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	DIA	$ 308.198	619	$ 190.774.562
3.9	Container adicional	DIA	$ 298.744	60	$ 17.924.640
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	EA	$ 4.810.087	27	$ 129.872.349
3.11	Tarifa de Frac tank	DIA	$ 417.283	120	$ 50.073.960
3.12	Tractomula adicional	MES	$ 30.521.050	7	$ 220.539.836
3.13	Mantenimiento de herramientas EBES	GLOBAL	$ 266.736	21	$ 6.134.928
3.14	Tarifa grua o camión con brazo hidráulico	MES	$ 62.700.000	2	$ 125.400.000
3.15	Tarifa grua o camión con brazo hidráulico	DIA (24 horas)	$ 2.500.000	19	$ 46.750.000
3.16	Tarifa de movilización o desmovilización de grua	EA	$ 4.500.000	0	$ -
3.17	Tarifa técnico integral 1	MENSUAL	$ 9.000.000	10	$ 91.530.000
3.18	Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	JUNTA/DIA	$ 20.000	0	$ -
	SUBTOTAL				$ 8.867.371.703
	BASE GRAVABLE				$ 709.381.734
	FACTOR DE SERVICIO			10%	$ 70.938.174
	TOTAL BASE GRAVABLE				$ 780.319.910
	BASE NO GRAVABLE				$ 8.157.889.966
	TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE				$ 8.938.209.876
	IVA BASE GRAVABLE				$ 124.851.186
	TOTAL EQUIPO DE WO 550HP				$ 9.063.061.062

Se realiza nota crédito, con el fin de aplicar el descuento por volumen y ocupación establecido bajo el contrato adicional No 2 firmado el 17 de abril de 2015 y aplicable a partir del 29 de abril de 2015; bajo el cual se estableció: "Independence dará a Ecopetrol los siguientes descuentos en las tarifas de operación, según la ocupación de los equipos en el territorio nacional:

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO CON TUBERIA	DESCUENTO POR TARIFA
0- 4 Rigs	0%
5- 12 Rigs	5%
Mas de 12 Rigs	7%

CANTIDAD DE EQUIPOSDE REACONDICIONAMIENTO SIN TUBERIA	DESCUENTO POR TARIFA
0- 4 Rigs	0%
5- 12 Rigs	1,5%
Mas de 12 Rigs	3,6%

El valor a descontar es de Trescientos noventa y cinco millones seiscientos cuatro mil cuarenta y cuatro pesos ($ 395.604.044), correspondientes al mes de septiembre de 2015

Dist. Por Area	IVA	% PORCENTAJE
Acacias	$ 6.361.018.939	71%
Castilla La Nueva	$ 950.486.623	11%
Guamal	$ 1.635.901.919	18%
Total	$ 8.947.397.480	100%

En constancia de lo anterior firman los representantes de las partes:

FRANCISCO VILLABONA AVICENCIO
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
ADMINISTRADOR DEL CONTRATO
ECOPETROL

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE
E0803275

			469.443	
3.5	Tarifa de circulación de pozos	-	$ 9.223.813	-
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	-	$ 170.711	-
3.7	Construcción de anclajes	-	$ 1.962.196	-
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	146	$ 308.198	44.996.908,0
3.9	Container adicional	6	$ 298.744	1.792.464,0
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	-	$ 4.810.087	-
3.11	Tarifa de Frac tank	-	$ 417.283	-
3.12	Tractomula adicional	-	$ 30.523.050	-
3.13	Mantenimiento de herramientas EBES	-	$ 266.736	-
3.14	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	1	$ 62.700.000	31.350.000,0
3.15	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	-	$ 2.500.000	-
3.16	Tarifa de movilización o desmovilización de grúa	-	$ 4.500.000	-
3.17	Tarifa técnico integral 1	-	$ 9.000.000	-
3.18	Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	-	$ 20.000	-
FACTOR DE SERVICIO				6.133.569,7
TOTAL				**772.829.778**

- Para que produzca efectos vinculantes, esta Acta debe ser suscrita por el CONTRATISTA y el COORDINADOR DE GESTIÓN TÉCNICA DEL CONTRATO.

En constancia, se firma en Villavicencio 5 de octubre de 2015, en dos ejemplares de idéntico tenor literal:

Independence ENERGY VILLAVICENCIO

Por el CONTRATISTA

FRANCISCO JAVIER VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Por la GESTION TÉCNICA

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
ECOPETROL S.A.

Zahily A. Ochoa M
ES 802235

880

ECOPETROL S.A.
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE
ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL No. 44.1 CONTRATO MA-0009346

El dia 5 de octubre de 2015, se reunieron en las oficinas de la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Castilla y la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Chichimene, el Ing. Francisco Villabona en representación de Independence Drilling S.A., la Ingeniera Johanna Blanco Simbaqueba gestora técnica Gerencia de Operaciones de desarrollo y de producción Castilla y la Ingeniera Zhully Alexandra Ortiz Monje gestora técnica de la Gerencia de Operaciones de desarrollo y de producción chichimene en representación de ECOPETROL S.A., con el objeto de llevar a cabo la liquidación parcial del contrato que tiene como objeto "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."

Periodo de liquidación: 1 de septiembre de 2015 **A** 30 de septiembre de 2015

Equipo 850 HP

No	DESCRIPCION DE ACTIVIDADES	UNIDAD	VR. UNITARIO	CANTIDAD	VALOR TOTAL
1	TARIFAS DE MOVILIZACION				
1.1	Movilización Inicial	GLOBAL	$ 350.000.000	0	$ -
1.2	Movilización Final	GLOBAL	$ 320.000.000	0	$ -
1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	EA	$ 14.285.033	0	$ -
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	EA	$ 34.169.569	0	$ -
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	EA	$ 40.823.339	0	$ -
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	EA	$ 61.795.477	0	$ -
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	EA	$ 79.722.301	0	$ -
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	EA	$ 92.006.184	0	$ -
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	EA	$ 12.974.801	0	$ -
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	EA	$ 31.439.759	0	$ -
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	EA	$ 37.874.038	0	$ -
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	EA	$ 59.316.534	0	$ -
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	EA	$ 77.140.082	0	$ -
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	EA	$ 99.708.384	0	$ -
2	TARIFAS DE OPERACION				
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	DIA	$ 22.800.000	28.436	$ 648.375.000
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	DIA	$ 22.223.000	0,000	$ -
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	DIA	$ 22.700.000	1,146	$ 26.010.417
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	DIA	$ 22.123.000	0,000	$ -
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 días	DIA	$ 16.925.000	0,000	$ -
2.6	Equipo en stanby 4 día en adelante	DIA	$ 8.500.000	0,000	$ -
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	DIA	$ 22.000.000	0,000	$ -
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	DIA	$ 21.423.000	0,000	$ -
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	DIA	$ 21.950.000	0,000	$ -
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	DIA	$ 21.373.000	0,000	$ -
3	OTRAS TARIFAS				
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	DIA	$ 1.417.142	10	$ 14.171.420
3.2	Camarero sin conductor	DIA	$ 257.834	0	$ -
3.3	Camarero con conductor	DIA	$ 385.247	0	$ -
3.4	Tarifa de planta	DIA	$ 469.443	0	$ -
3.5	Tarifa de circulación de pozos	DIA	$ 9.223.613	0	$ -
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	EA	$ 170.711	0	$ -
3.7	Construcción de anclajes	EA	$ 1.962.196	0	$ -
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	DIA	$ 308.198	146	$ 44.996.908
3.9	Container adicional	DIA	$ 298.744	6	$ 1.792.464
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	EA	$ 4.810.067	0	$ -
3.11	Tarifa de Frac tank	DIA	$ 417.283	0	$ -
3.12	Trasformula adicional	MES	$ 30.521.050	0	$ -
3.13	Mantenimiento de herramientas EBES	GLOBAL	$ 266.736	0	$ -
3.14	Tarifa grua o camión con brazo hidráulico	MES	$ 62.700.000	1	$ 31.350.000
3.15	Tarifa grua o camión con brazo hidráulico	DIA (24 horas)	$ 2.500.000	0	$ -
3.16	Tarifa de movilización o desmovilización de grua	EA	$ 4.500.000	0	$ -
3.17	Tarifa técnico integral 1	MENSUAL	$ 9.000.000	0	$ -
3.18	Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	JUNTA/DIA	$ 20.000	0	$ -
	SUBTOTAL				$ 766.694.209
	BASE GRAVABLE				$ 61.335.697
	FACTOR DE SERVICIO			10%	$ 6.133.570
	TOTAL BASE GRAVABLE				$ 67.469.266
	BASE NO GRAVABLE				$ 705.360.912
	TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE				$ 772.829.778
	IVA BASE GRAVABLE				$ 10.795.083
	TOTAL EQUIPO DE WO 850HP				$ 783.624.861

Se realiza nota crédito, con el fin de aplicar el descuento por volumen y ocupación establecido bajo el contrato adicional No 2 firmado el 17 de abril de 2015 y aplicable a partir del 29 de abril de 2015; bajo el cual se estableció: "Independence dará a Ecopetrol los siguientes descuentos en las tarifas de operación, según la ocupación de los equipos en el territorio nacional:

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO CON TUBERIA	DESCUENTO POR TARIFA
0- 4 Rigs	0%
5- 12 Rigs	5%
Mas de 12 Rigs	7%

CANTIDAD DE EQUIPOSDE REACONDICIONAMIENTO SIN TUBERIA	DESCUENTO POR TARIFA
0- 4 Rigs	0%
5- 12 Rigs	1,5%
Mas de 12 Rigs	3,6%

El valor a descontar es de Cuarenta y siete millones doscientos seis mil novecientos setenta y nueve pesos ($47.206.979), correspondientes al mes de septiembre de 2015

Distr. Por Area	ICA	PORCENTAJE
Acacias	$ 772.829.778	100%
Castilla La Nueva		0%
Guamal		0%
Total	$ 772.829.778	100%

En constancia de lo anterior firman los

Independence ENERGY
VILLAVICENCIO

FRANCISCO VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DE LEGADO

JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
ADMINISTRADOR DEL CONTRATO
ECOPETROL

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

Zhully A. Ortiz M
ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE EU6072235
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE

FACTOR DE SERVICIO WO_1-30 DE SEPTIEMBRE 2015

TORRE	km	POZO	CONTRACTUAL	REAL	DIFERENCIA	REPARACION (NPT)
26	24,1	CN-10	26	24,5	-1,5	
38	14,5	CN-75	18	19	1	
31	38,4	CN-84	26	28	2	
31	37,7	C-34	26	21	-5	
31	8,9	C-173	12	12	0	
34	35,9	CN-44	26	26	0	
34	1,6	CN-171	12	12	0	
34	40,4	C-240	26	23	-3	
34	35,4	CN-77	26	21	-5	
42	1,4	CN-95	12	12,5	0,5	
42	3,2	CN-1	12	14,5	2,5	2
27	5,5	CH 123	12	14	2	
27	10,7	CH 65	18	18	0	
27	6,7	CH 35	10	12	2	
27	6,7	CH 133	10	15,5	5,5	3,5
28	25,4	CH 152	18	16	-2	
28	14,5	CH 110	18	18	0	
28	20,4	CH 137	18	18	0	
53	13,6	CHSW 18	18	13	-5	
53	3	CHSW 58	12	10	-2	
53	11,4	CH 48	18	15,5	-2,5	1,0
53	4,7	CH 25	12	12,5	0,5	
53	13,2	CHSW 48	18	18	0	
123	9,4	CH 34	12	7	-5	
126	13,5	CH 147	18	19,5	1,5	3,0
126	29,9	CHSW 24	18	18	0	
126	8,3	CHSW 37	12	12	0	
124		AK-20			0	
					0	
					0	
TOTAL HORAS ADICIONALES DE MOVILIZACION					-13,5	

TOTAL NPT	5,5

PORCENTAJE DE HORAS ADICIONALES DE LA MOVILIZACION (CALCULADO SOBRE LAS HORAS TOTALES TRABAJADAS)	-0,17%
PORCENTAJE DE HORAS ADICIONALES POR REPARACION (CALCULADO SOBRE LAS HORAS TOTALES TRABAJADAS)	0,07%
PORCENTAJE DE HORAS ADICIONALES POR REPARACION Y MOVILIZACION (CALCULADO SOBRE LAS HORAS TOTALES	-0,10%

TORRE	Hrs Periodo Trabajada
26	720
31	720
34	720
42	720
27	720
28	716
53	720
123	720
125	720
126	720
124	720
TOTAL HORAS	7916

TOP	7916
TNOP	6
%OP	34,39

TMOV	464
TXMOV	0
%MOV	5,00

AMBIENTAL	0
%AMBIENTAL	10

VALOR INDICADOR	99,19
[illegible]	[illegible]

TRIF	0
%TRIF	15

Se tiene un TRIF @ 30 SEPT 2015 = 0

IF	0
%IF	15

Se tiene un IF @ 30 SET 2015 = 0

ADM	10
%ADM	10

RSE	0
%ADM	10

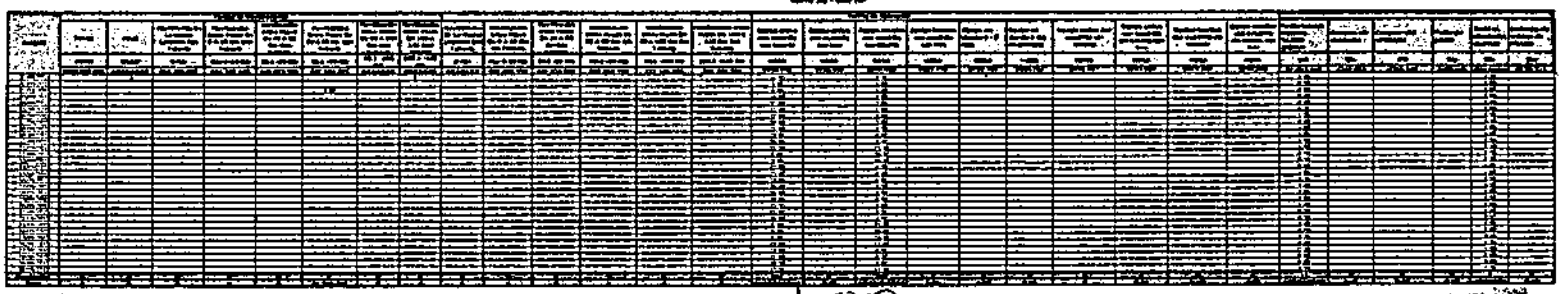
Valor Indicador	[illegible]
98 (incluido) a 100	1,1
96 (incluido) a 97	1,05
93 (incluido) a 95	1
90 (incluido) a 92	0,95
85 (incluido) a 89	0,9
< 85	Se considera incumplimiento y dará lugar a la Cláusula de Multas

E01000816.

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

Zhully A. Ortiz M

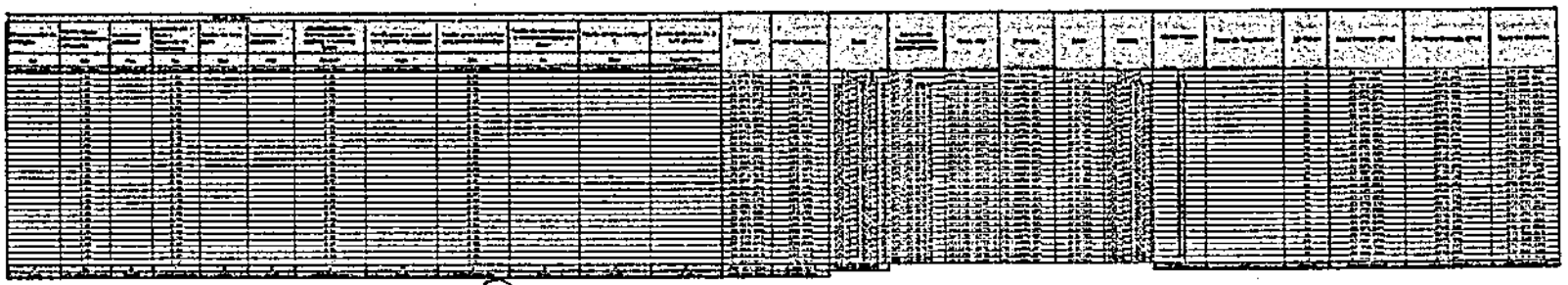
ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE E08022235
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE



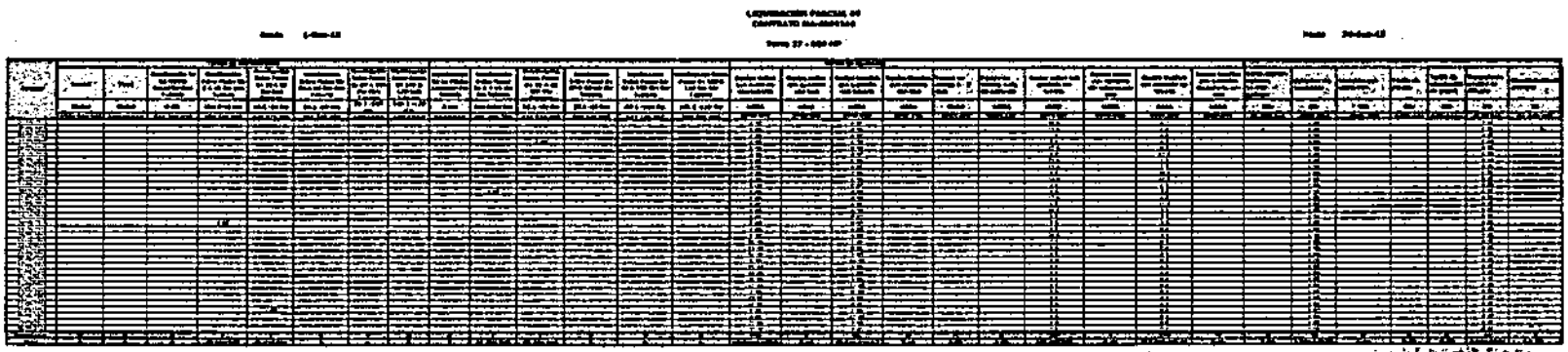
ZHN/Ly 4.0CTH M
EOB02235

Independence ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

881



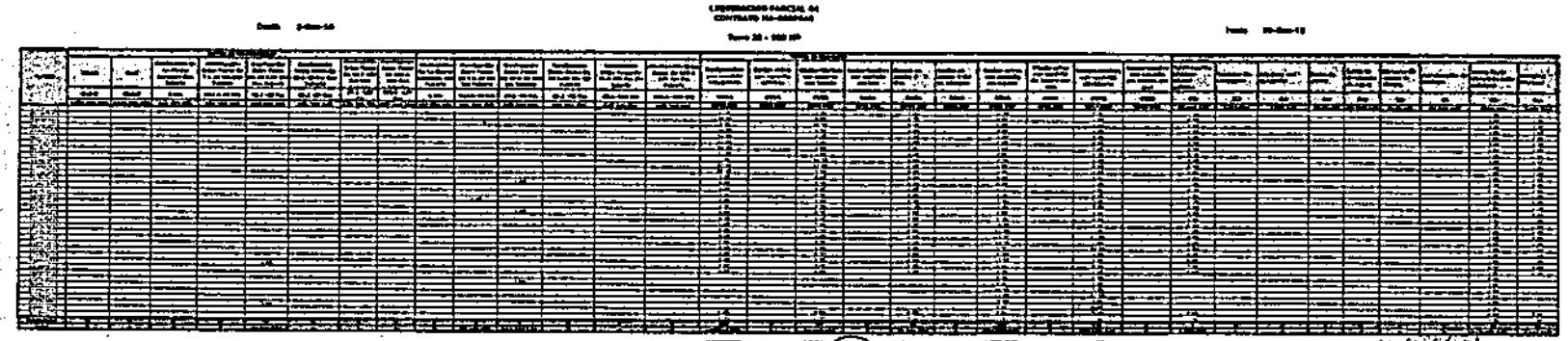
Zhilly A. Oertem
E08022?3



Zhilly A. Ochoa M
EC802235

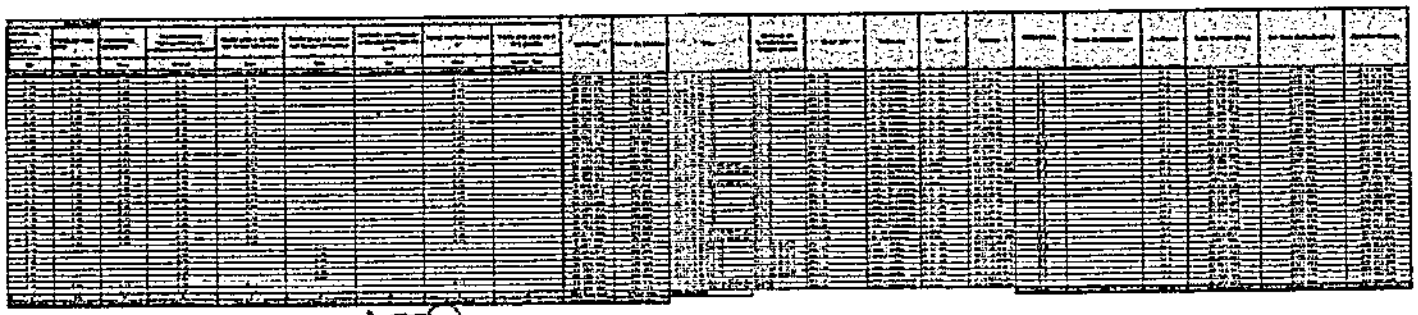
Independence ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

24-11-4 Aoanen
e0602225

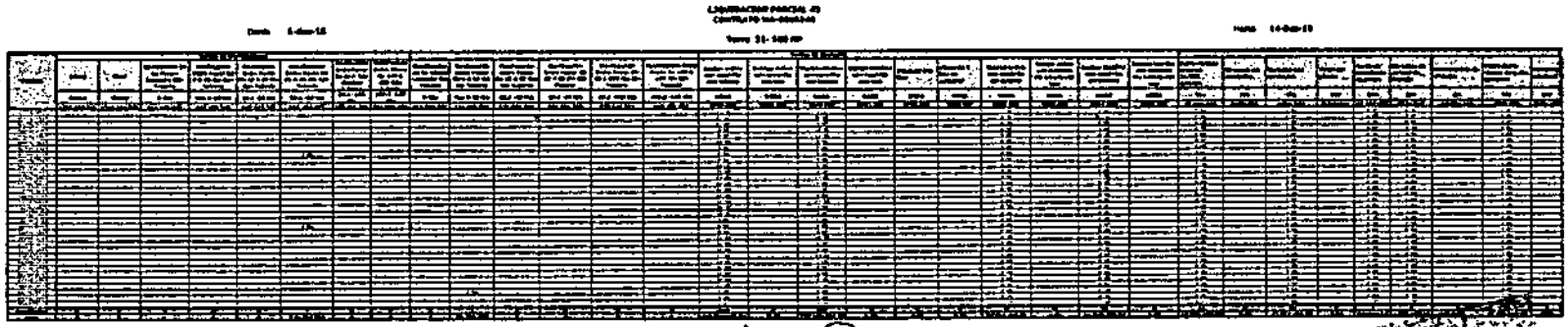


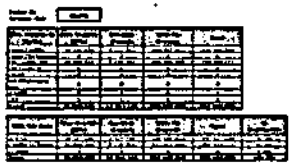
Emilly A. Ventura
C 0802235

Independence ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO



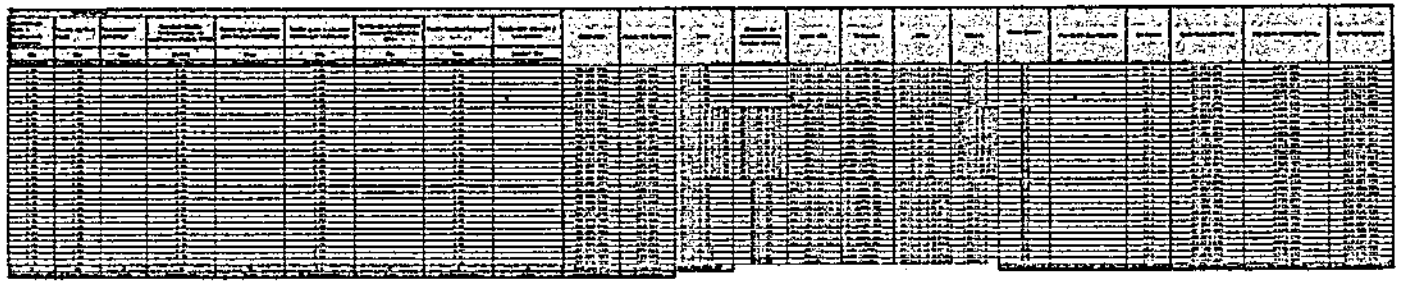
Zhilly Accent
E0302235



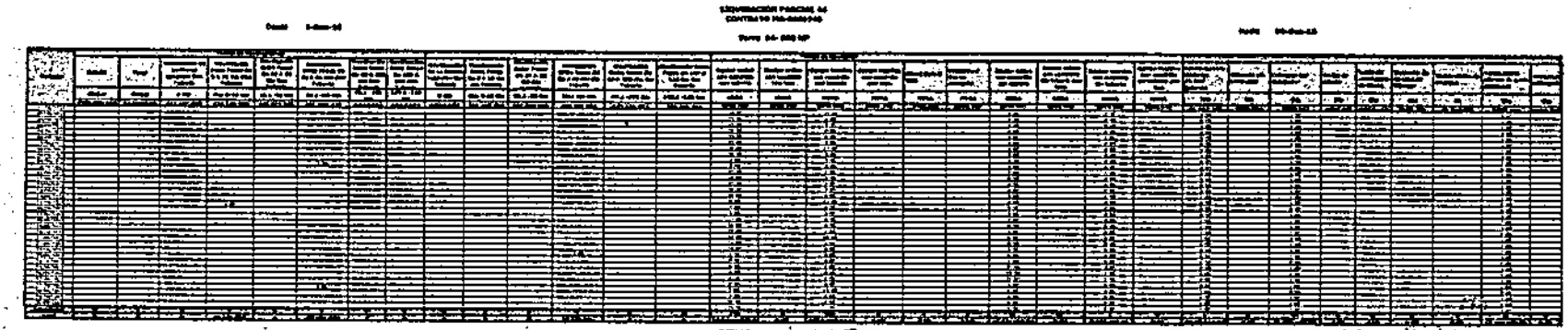


Zhvlly A. Oentm
C 0802135

Independence ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO



Zhully A. Dezit M
E08022235

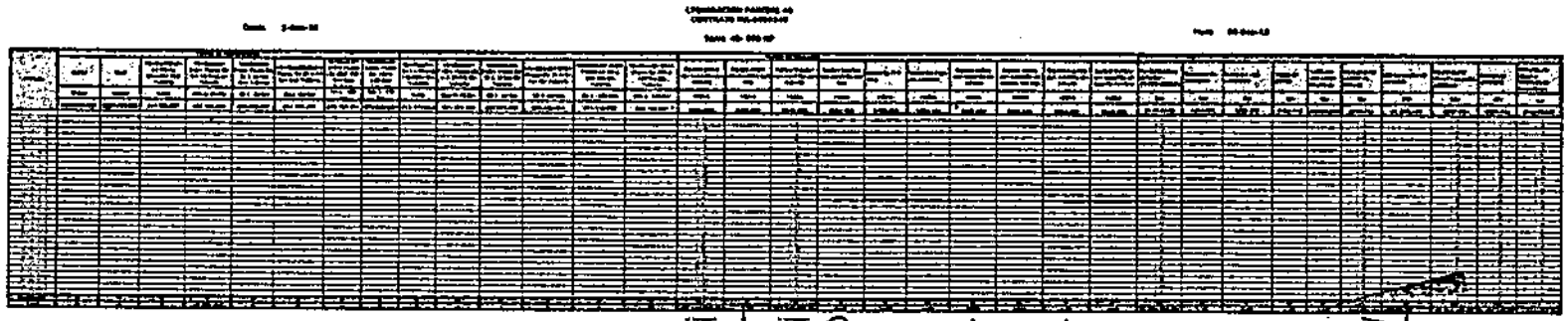


Thrilly A. Ocntrn
CC 80223 5

Independence ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

Thank you

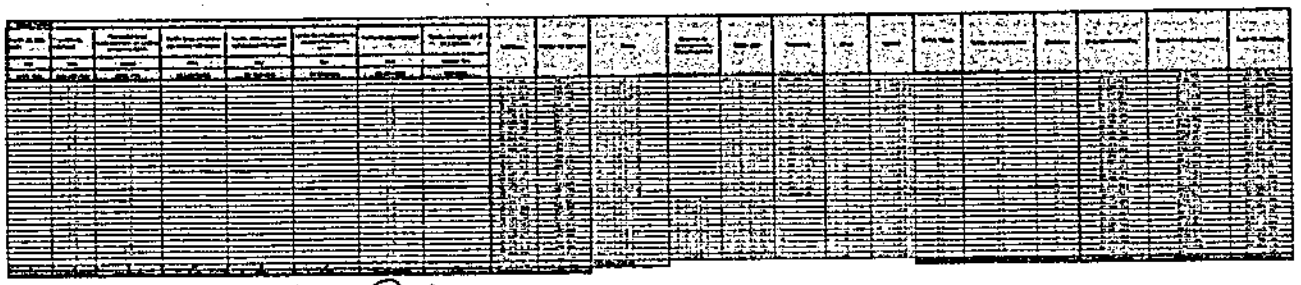
Wendy A. Owens
E080235



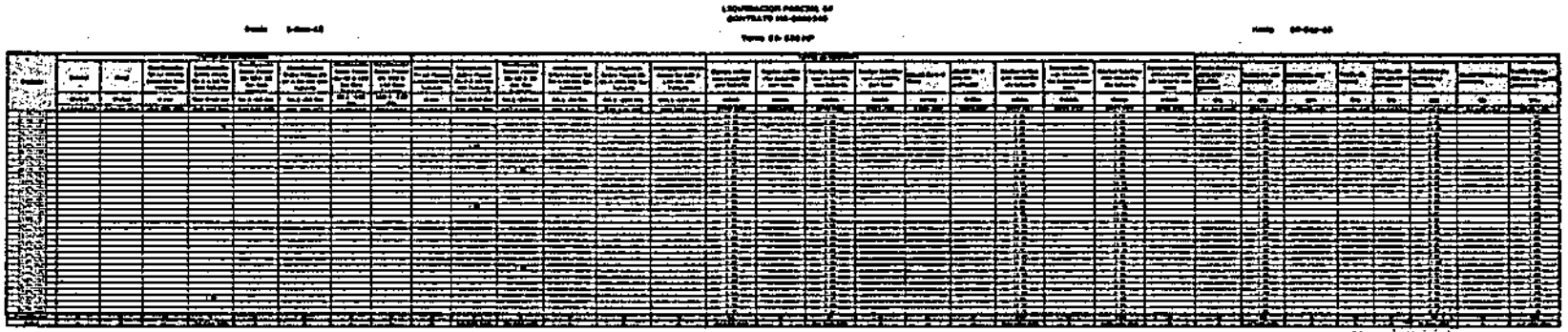
Zully A. Oviedo M
C 80227 35

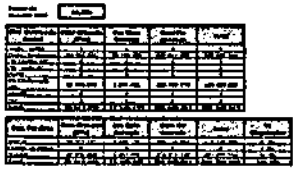
Independence ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

886



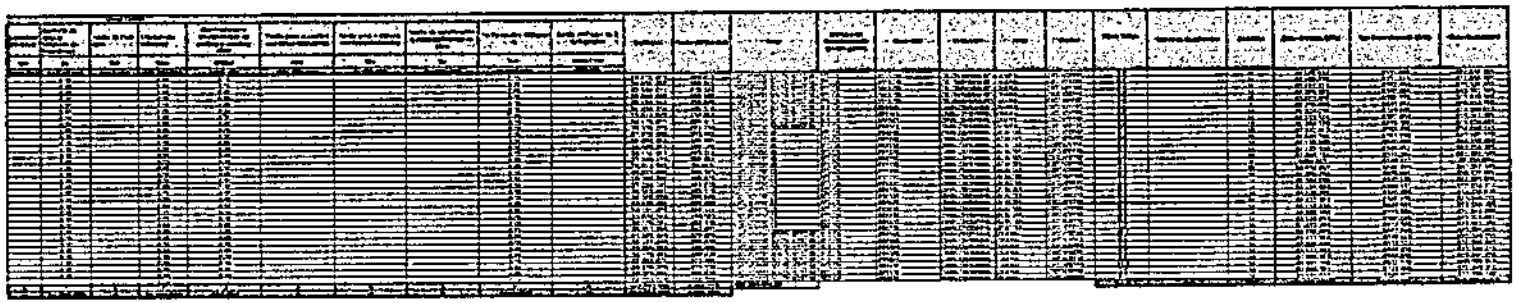
Zhilly A. Ochoa
EOB02235



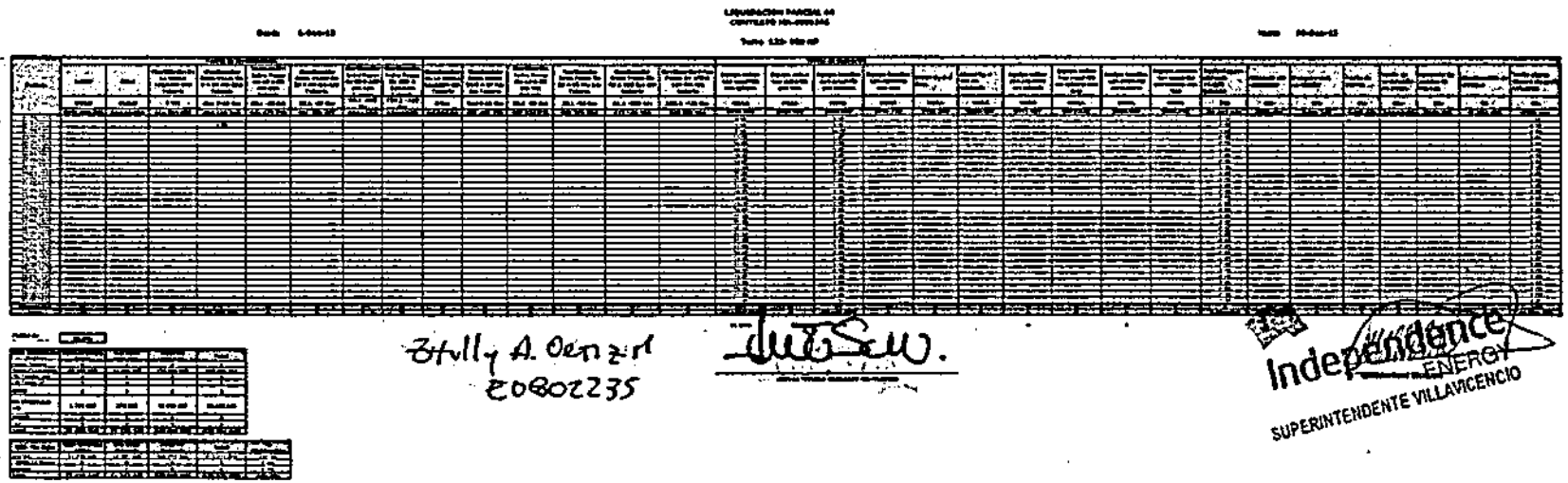


Zanilla Accent 1
E0807235

Independence ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO



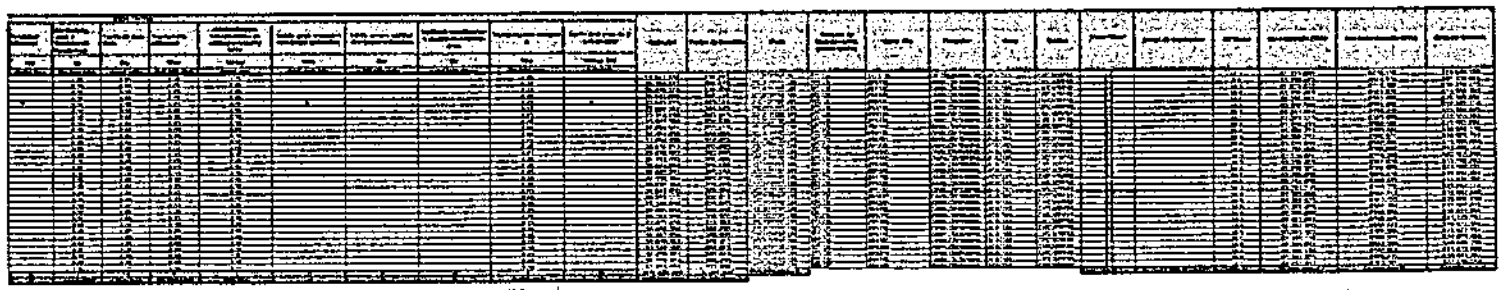
Zhilly A. Ocnt M
EU802235



Stully A. Oenzel
20802235

Independence ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

888



Zhully A. Ochoa M
E0902235

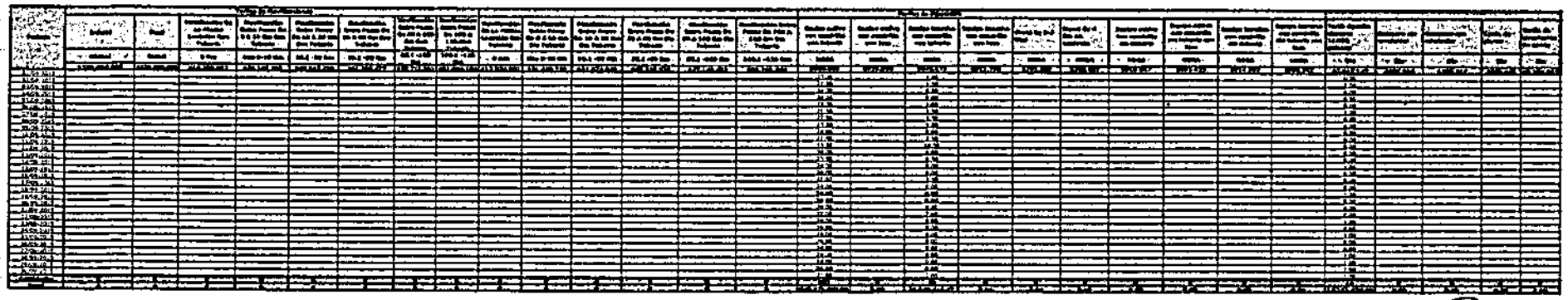
Independence ENERGY

LIQUIDACION PARCIAL 44
CONTRATO MA-80003346

Desde 1-Ene-19

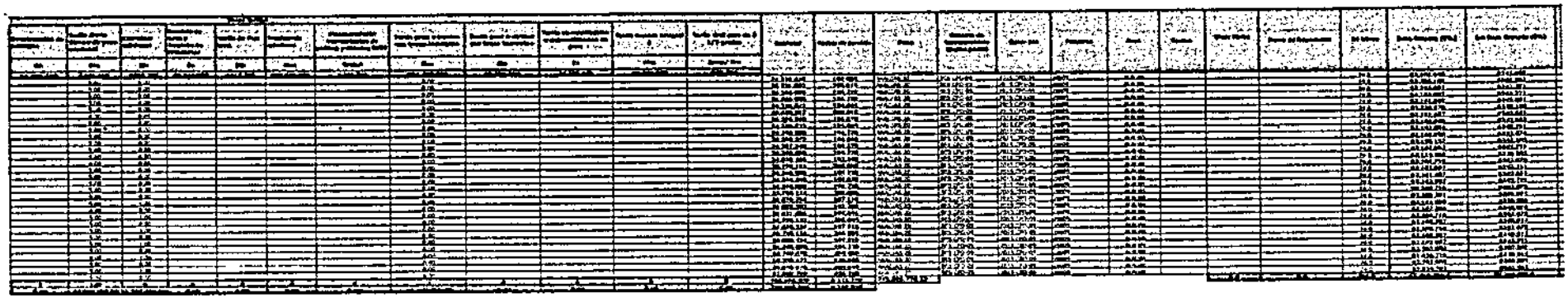
Turno 12a- 350 HP

Hasta 30-Ene-19



Zhuilly A. Oen+M
CC802235

Independence ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO



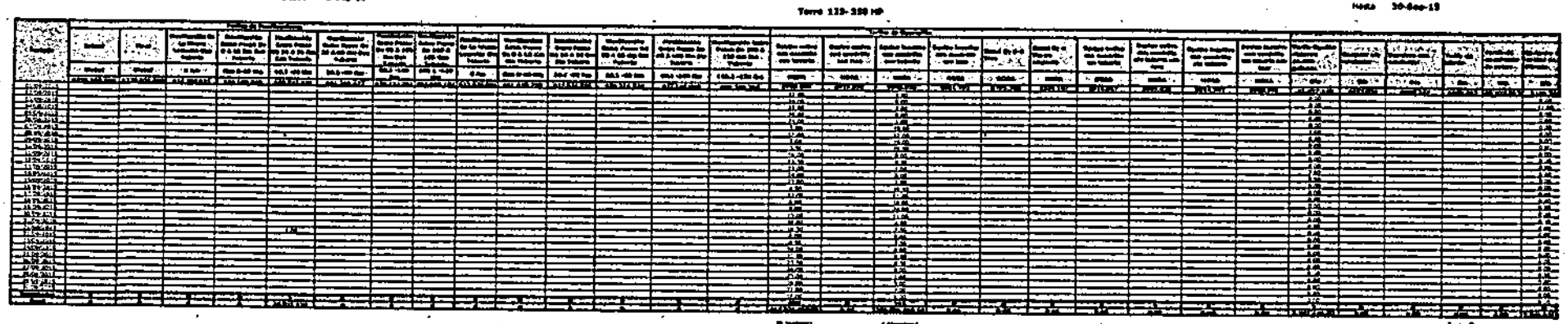
Zhilla Aldent
E0802235

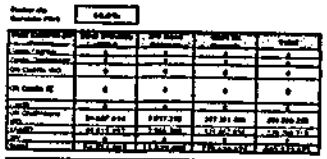
LIQUIDACIÓN PARCIAL 44
CONTRATO MA-0009240

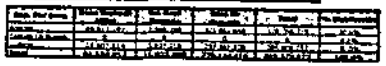
Torre 133- 220 MP

Desde 1-Sep-19

Hasta 30-Sep-19

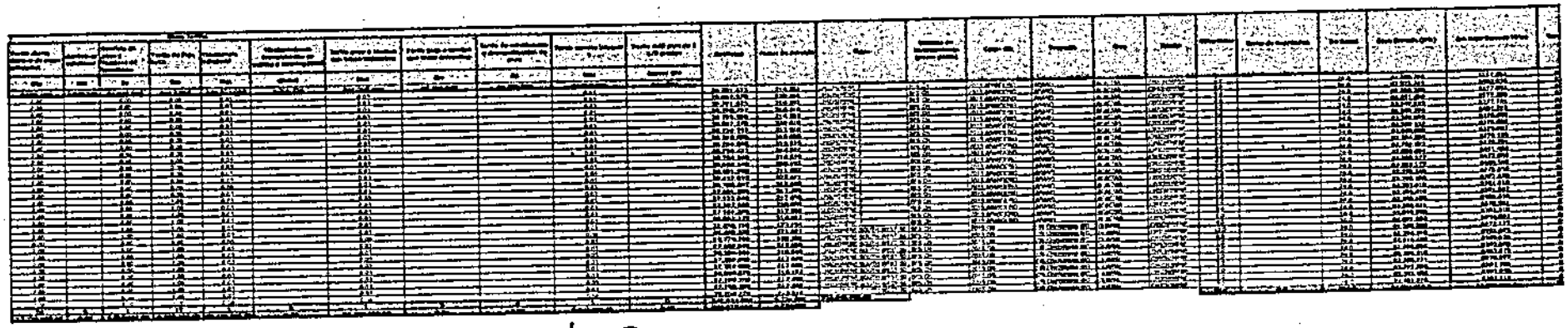






Zully A. Ochoa M
EVB02235

Independence ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

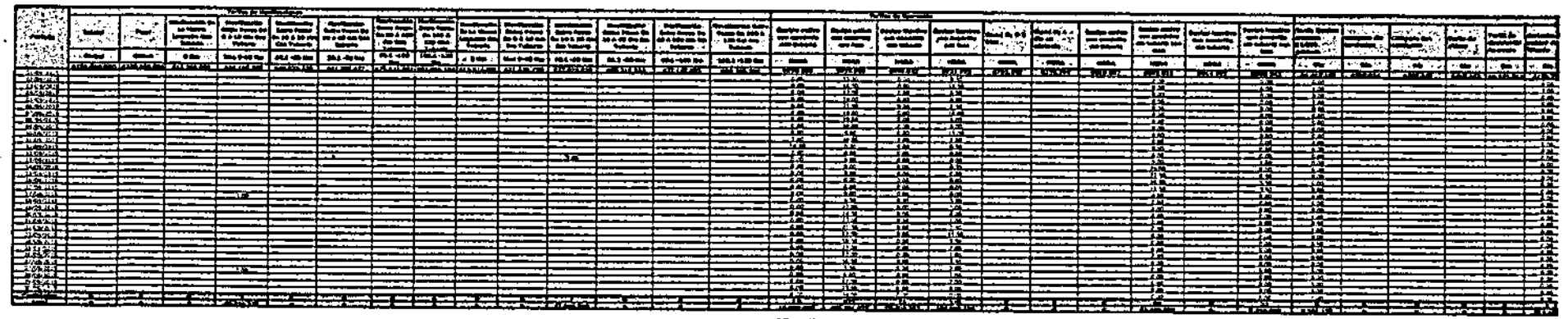


Zhilla A-0671+17
E0802235

LIQUIDACION PARCIAL 44
CONTRATO HA-0005346

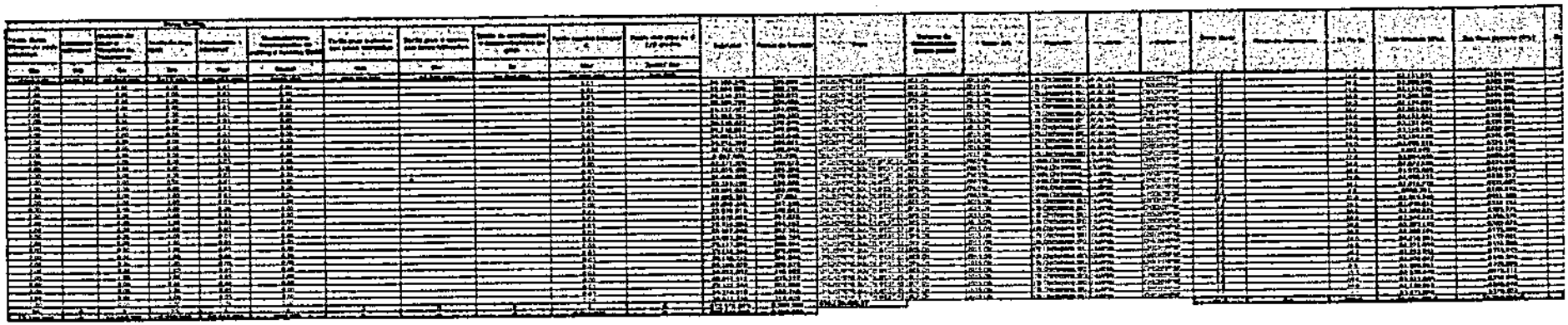
Torre 126- 250 HP

Desde 1-Dec-15 Hasta 30-Dec-15

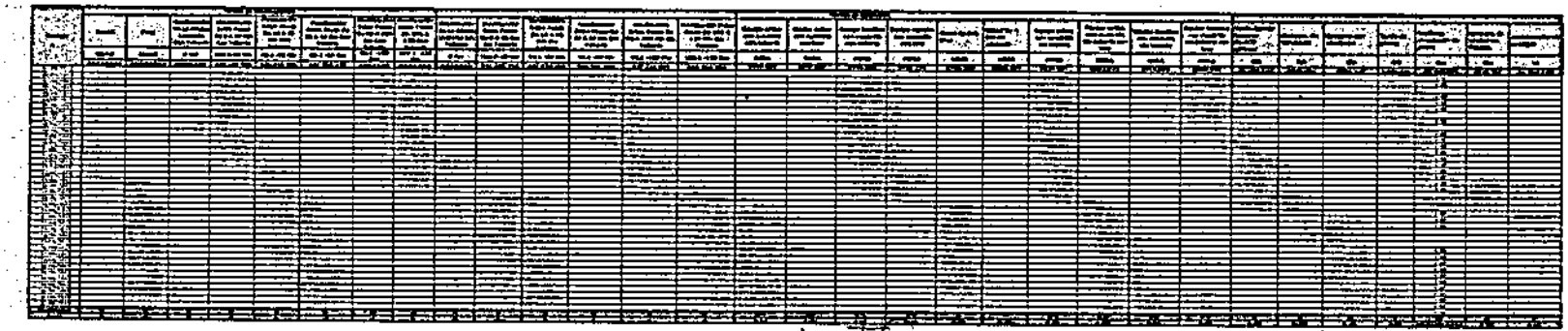


Zhilly Alcantara
CC 1802135

Independence ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO



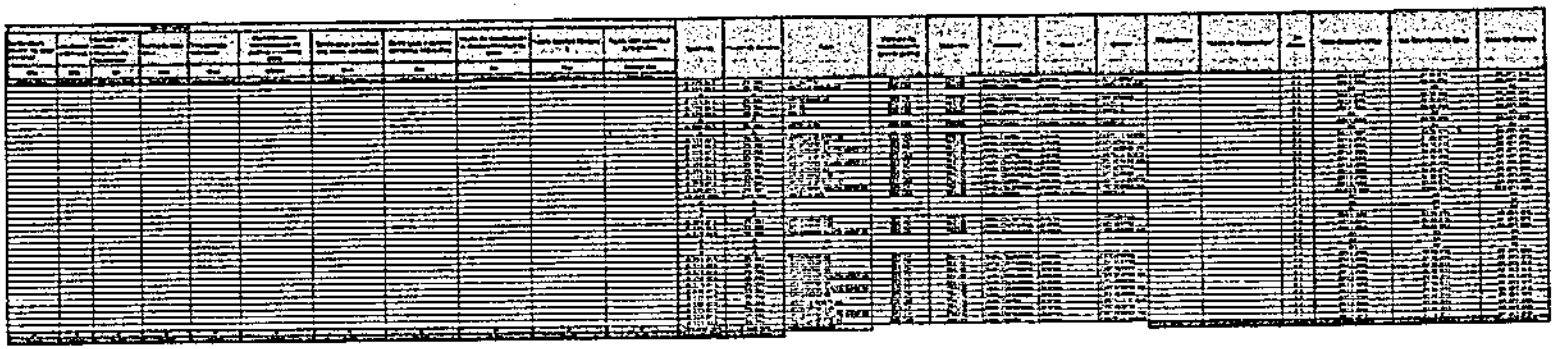
Zhilla A. Oetem
E0307235



Zthilly A. Ocnem
E08022235

Independence ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

892



ZHHA A.Vent+M.
E0802235

Ocupación del 30 [illegible] 2015		
TORRE	Días Periodo Trabajados	Rigs x 695,2
26	720	1
31	720	1
34	720	1
27	720	1
28	716	1
42	720	1
53	720	1
123	720	1
124	720	1
125	720	1
126	720	1
Aplay		1
Putumayo		2
TOTAL HORAS	7916	14

CALCULO DESCUENTO POR VOLUMEN Y OCUPACIÓN SEPTIEMBRE 1 AL 30 DE 2015

RIG	TARIFAS OPERACIONALES									
	EACCCT	EACCCTL	EICCCT	EICCCTCL	STAND BY		EACCST	EACCSTCL	EICCST	EICCSTCL
	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS		HORAS	HORAS	HORAS	HORAS
T27	238,0	0,0	84,5	0,0	0,0	0,0	204,5	0,0	128,0	0,0
T28	208,0	0,0	73,0	0,0	18,0	0,0	206,0	0,0	111,0	0,0
T31	464,0	0,0	168,0	0,0	0,0	0,0	31,0	0,0	18,0	0,0
T34	437,5	0,0	123,5	0,0	0,0	0,0	70,5	0,0	6,5	0,0
T42	517,0	0,0	175,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
T53	97,5	0,0	20,5	0,0	0,0	0,0	354,5	0,0	173,00	0,00
T123	636,5	0,0	79,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
T124	682,5	0,0	27,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
T125	689,5	0,0	212,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
T126	19,0	435,0	11,0	109,5	0,0	0,0	0,0	93,5	0,0	10,5
T26	491,5	0,0	303,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	4981,00	435,00	1156,50	109,50	18,00	0,00	866,50	93,50	435,50	10,50

EQUIPO CON TUBERIA

Descripción	valor día	valor hora	total
EACCCT	$ 33.800.000	$ 950.000	$ 4.066.950.000
EACCCTL	$ 22.223.000	$ 925.958	$ 402.791.875
EICCCT	$ 22.200.000	$ 945.833	$ 1.057.708.333
EICCCTCL	$ 22.133.000	$ 921.792	$ 100.936.188
TOTAL SIN DESCUENTO			$ 5.658.386.396
DESCUENTO	7%		$ 396.087.048
TOTAL CON DESCUENTO			$ 5.262.299.348

EQUIPO SIN TUBERIA

Descripción	valor día	valor hora	total
EACCST	$ 23.000.000	$ 916.667	$ 794.791.667
EACCSTCL	$ 21.423.000	$ 892.625	$ 83.460.438
EICCST	$ 21.950.000	$ 914.583	$ 397.386.458
EICCSTCL	$ 21.373.000	$ 890.542	$ 9.350.688
STAND BY 0 - 3 días	$ 16.925.000	$ 705.208	$ 13.398.958
STAND BY > 4 días	$ 8.500.000	$ 354.167	$ -
TOTAL SIN DESCUENTO			$ 1.297.888.208
DESCUENTO	3,6%		$ 46.723.976
TOTAL CON DESCUENTO			$ 1.251.164.233

TOTAL A DESCONTAR	$ 442.811.023

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

ZHRILLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE
E0802235

- Descuentos por Volumen y ocupación. (Reemplaza Item 2 del ofrecimiento economico inicial)

Independence dará a Ecopetrol los siguientes descuentos en las tarifas de operación, según la ocupación de los equipos en el territorio nacional:

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO CON TUBERÍA	DESCUENTO EN TARIFA DE OPERACIÓN
0 - 4 Rigs	0%
5 – 12 Rigs	5%
Más de 12 Rigs	7%

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO SIN TUBERÍA	DESCUENTO EN TARIFA DE OPERACIÓN
0 - 4 Rigs	0%
5 – 12 Rigs	1.5%
Más de 12 Rigs	3.6%

Independence ENERGY VILLAVICENCIO

FRANCISCO VILLAMIZAR
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

ecopetrol Independence

ACTA DE INICIO PARA SUMINISTRO DE FRACK TANK CONTRATO MA-0009346

El día **01 de Septiembre de 2015**, se reunieron en las oficinas de las **GERENCIAS DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCIÓN CASTILLA Y CHICHIMENE,** los Ingenieros **Johanna Blanco Simbaqueba** (Gestor técnico del contrato MA-0009346 INDEPENDENCE DRILLING S.A.), **Juan Carlos Chavez Martinez** (Administrador del contrato MA-0009346 INDEPENDENCE DRILLING S.A.) en representación de **ECOPETROL S.A.** y **Francisco Villabona** (Representante Legal Independence contrato MA-0009346) en representación de **INDEPENDENCE DRILLING S.A.**, para iniciar el suministro de un (1) Frac Tank por Equipo de Workover trabajando, el cual sigue las especificaciones técnicas actuales, a la fecha de la firma del presente y que prestarán sus servicios en los Campos Castilla, desde el día 01 de Septiembre de 2015 hasta el 30 de Septiembre de 2015, para las operaciones de la **COORDINACIÓN DE SUBSUELO CASTILLA,** según lo pactado en la acta negociación del día 11 de Febrero de 2014, con asunto **"Acta de Negociación de Tarifas por Mayor Cantidad Número 5 en el contrato MA-0009346"**, donde se cita textualmente:

> 2. El Contratista suministrará un (1) frac tank diario por equipo dentro del Contrato a costo de cero (0) pesos a partir de la fecha de inicio de la campaña de workover 2014 y hasta la finalización del Contrato, los frac tank tendrán las mismas especificaciones técnicas pactadas en el Anexo 1, Especificaciones técnicas.

A continuación se relacionan los pozos donde se utiliza el Frac Tank:

FRACK TANK	NUMERO DE PLACA	POZOS	Torre
1	RO 64384	Pozos: Castilla – 86, Castilla Norte 84, Castilla 34, Castilla 173	Torre 31
2	RO 54706	Pozos: Castilla Norte 10	Torre 26
3	RO 73079	Pozos: Castilla 75, Castilla Norte 44, Castilla Norte 171, Castilla 240, Castilla Norte 77	Torre 34
4	RO 67537	Pozos: Castilla Norte 95, Castilla Norte 01	Torre 42

En constancia de lo anterior se firma la siguiente acta por parte de los representantes de las compañías.

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TECNICO CONTRATO MA-0009346

JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
ADMINISTRADOR CONTRATO MA-0009346

Independence ENERGY SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

FRANCISCO VILLABONA TAMAYO
REPRESENTANTE INDEPENDENCE DRILLING S.A.

894

ecopetrol Independence

ACTA DE INICIO PARA SUMINISTRO DE FRACK TANK CONTRATO MA-0009346

El día **01 de Agosto de 2015**, se reunieron en las oficinas de las **GERENCIAS DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCIÓN CASTILLA Y CHICHIMENE**, los ingenieros **Zhully Alexandra Ortiz Monje** (Gestor técnico del contrato MA-0009346 INDEPENDENCE DRILLING S.A.), **Juan Carlos Chavez Martinez** (Administrador del contrato MA-0009346 INDEPENDENCE DRILLING S.A.) en representación de **ECOPETROL S.A.** y **Francisco Villabona** (Representante Legal Independence contrato MA-0009346) en representación de **INDEPENDENCE DRILLING S.A.**, para iniciar el suministro de un (1) Frac Tank por Equipo de Workover trabajando, el cual sigue las especificaciones técnicas actuales, a la fecha de la firma del presente y que prestarán sus servicios en los Campos Chichimene, desde el día 01 de septiembre de 2015 hasta el 30 de septiembre de 2015, para las operaciones de la **COORDINACIÓN DE SUBSUELO CHICHIMENE,** según lo pactado en la acta negociación del día 11 de Febrero de 2014, con asunto **"Acta de Negociación de Tarifas por Mayor Cantidad Número 5 en el contrato MA-0009346"**, donde se cita textualmente:

2. El Contratista suministrará un (1) frac tank diario por equipo dentro del Contrato a costo de cero (0) pesos a partir de la fecha de inicio de la campaña de workover 2014 y hasta la finalización del Contrato, los frac tank tendrán las mismas especificaciones técnicas pactadas en el Anexo 1, Especificaciones técnicas.

A continuación se relacionan los pozos donde se utiliza el Frac Tank:

FRACK TANK	NUMERO DE PLACA	POZOS	Torre
1	R730774	CH123, CH, CH35, CH133, CHSW-34	Torre 27
2	R64330	CH152, CH110, CHSW64, CH137, CN75, CHSW66	Torre 28
3	R71363	CHSW18, CHSW58, CH48, CH25, CHSW48	Torre 53
4	R73078	CH-34, CH144	Torre 123
5	R82823	CH7, CHSW50	Torre 125
6	Propiedad Ind	CH-147, CHSW24, CHSW37	Torre 126

En constancia de lo anterior se firma la siguiente acta por parte de los representantes de las compañías.

Zhully A. Ortiz M EO8022135
ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
GESTOR TECNICO CONTRATO MA-0009346

JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
ADMINISTRADOR CONTRATO MA-0009346

Independence
FRANCISCO VILLABONA TAMAYO
REPRESENTANTE INDEPENDENCE DRILLING S.A.

ACTA DE RESUMEN DE ACTIVIDADES 1 - 30 DE SEPTIEMBRE DE 2015
GERENCIA DE PERFORACIÓN DE OPERACIONES Y PRODUCCIÓN CASTILLA - CDP

No.	Pozo	Rig	Descripción Actividad	Hora Inicio	Fecha Final
1	CASTILLA NORTE 05	42	Movilizó desde CH 75 (21.2 Kms). Realizó evaporación y realizó ocho (8) acompañamientos al Rig 42. Espera por grúa y blanco de prueba de BOP. Realiza instalación a @ 04, sube de tercio con acompañante y cuñeros de 3 lbm y 2 centilbm. Acepta equipo 7:00 h de la tarde de Agosto 31 de 2015. Registro PVT y CPP a 4 pd, 4h. Instala BOP, cruce y tubos. Probó cruz VR= 105 Kbs. Instalará cabo, fue nuevo guía y mapa F-H: 4.0 y F-T: 378 NE. Subió 05 pie y 4°/0° LTC en cuñeros. Perdió 1 hra x flecha con herramienta electrónica. Subió 190 pie de 4°/0° LTC en cuñeros y quedará F Total. Descargó QBT 5 : Encuentra de rotor-estatorio interior. cambio rotor y tiempo de 5:00° a 5:45°. Tuvo tiempo con 200 pie de 4°/0° HC 50 a 7000' (Pozo Limpio). Realizó circulan. (Bota pozo con 190 Bls. Circula con 450 volumenes. Sacó 105 pie de 5:00° HC 50 con cuñeros y consumió cuarto durante de 5 :45°. Cambio cuna y tenaz de 3:00° a 5:00°. Inó manga 100% con. Pozo 950,60 STG, CAM: 10°F: 2.00 x Sonora. Libra con cuarto dolomítico. Inó sobre 0000, HL, AM, MCMHL, CH. Realizó apertura a 6385 ALA 9000 psi de 10 stages, 10°% 1 arr. por hermetic. Cortó y cuna Sal de cable de 4° del manómetro para pad. Saca ERCS Weltgear de 156 stages con 197 pie de 5 1/2° LTC, el tramo quedó a 6249.28'. 10°% 2.5 10% Obtuvo prueba de tubing negativa. Realizó para-art. Consumo cuna y BOP's. Arma tubo y línea de producción. Bingó en una de varios 3-F: 3.0 y F T: 1,75 CI. Conecta pozo y flowa equipo 7:01 a Bls en 30 hra de Septiembre a de 2015.	31/08/2015	07/09/2015 04:30
2	CASTILLA 36	36	BAJO TORRE Y ALFA TO CAPACAR PARA MOVILIZAR DESDE EL POZO CH 09 HASTA EL POZO C-304. ESTARO POR VENCIMIENTO DE AUTORIZACIÓN VENEZUELA DE TRANSPORTE PESADO EN ZONAS PERIADOS. SE REALIZA CAMBIO EN RUTA DE LA TORRE 36 DIRIGO A QUÉ PALLA EL POZO C-02 POZO DE 2015 AL FO POTENCIAL Y PRODUCCIÓN DE 0.61 BPPD. EL 31/08/2015 SE OPERACIONES DE MOVILIZACIÓN Y DE ARMADURA EN UNA VEZ FINALICE EL POZO C-02 Realizó ejercicio independiente 20 a las cinco hrs del 27 de agosto de 2015. Después de movilizarse desde el pozo C-02 (1.8 Km). Bloqueó vía primaria norte 6. Desarrolló procesos de tubing y anular. Retiró adaptor y empate de producción. Probó BOP's en bonca de prueba a control BOP's OK. Instala cruce tubería. Libera herramientas de empaque, pozo bombeo, ajustes y cuñas de tubería con guarnecedores y dados de sujeción. Seguidamente de 5 :45° LTC a los 4000's realizando reparaciones, mantenimiento y empaque (+4-0-0 Sun.). Realiza Y Total. Comenzando equipo 06% de barrera. Bombo Upper 330 verifica gira libre, bombo lower 550 verifica gira libre. Realiza mantenimiento de instrumentos tubo. Comenzando trabaja, retira cuña superior y cuña inferior, se verifica gira OK. Comenzando retirar equipo y cruce tubería con cuñeros gira OK, retiró del equipo 84% de reparaciones y 9 guarnecedores convencionales y 8 guarnecedores tornados del BHA (se recuperaron todos los reparados y todos los guarnecedores del BHA y de la tubería). Arma 2 BHA BHA # 7 con cuello estándar tipos 7600', bomb pozo con 110 bls y circula en reversa 600 bls hasta tres veces a 5 bpm y 100 psi en bombo. Verifica tanda a pozo 10°. Sacó BHA # 7 con cuello estándar tipos 7600,10° hasta. Superficie (100) 105 (50'). Comenzó herramienta en y pozo toma de 5 :00 p y 47°. Tal y bend con cuello estándar tipos. Acepta cuenca superficial nuevo equipo con cuello deficiente, bid y cruce pulso en tubería, pozo completamente lleno con superficie bien al pie bend. Realizó empalme del Pin Head al WLL. Tubo cuello estándar tipos de realizar empalme Pin Head a WLL OK, tal cuello gira. Realizó arranco a cuñas. sacó 30 con cuello estándar. bid y acepta trabajo corte 5 1/2 10 WCS 15 a diantes Cuñeros cerca 530 hasta 04 al cruce a Cuerda Upper cerca 530 cruce 04 al cruce a Cuerda Lower cerca 530 cruce 04 al cruce a Cuerda Upper cerca 530 a tubo descargo. bid y acepta PUP JOINT 3 :00° BUE a CHECK VALVE 3 00° a 1 TOOL 3 1/2"EUE 10% 10 cerrado. Pin/Presión/06 a PUP JOINT 3 :00° EUE a X-over 3 :00° BUE Pin a 3 :47° LTC BOX. Longitud total de BHA 91%: 104.4 ft. Instalé 04.40 ft de instrumento tubo de 2 :75° (7 instrument tubo) " dejando cola de 4.53 ft (4.00' + 0.43' + 48.35' + 10.70' + 09.70' + 09.70' + 0.82' Stary Cuello) realizó reparaciones en PIN 4 con 3 reparaciones en Adaptor + 3 reparaciones en cuerpo Stator, 5 reparaciones en cuerpo rotor, 5 reparaciones en cuña tercer, 5 reparaciones en cuña Upper, 6 reparaciones en bombo tercer, 8 en bombo upper y 7 reparaciones en V-tech para un total de 32 reparaciones. Instala 3 guarnecedores convencionales y 6 guarnecedores tornicos. Instalé 1 junta de tubería 3 :47° LTC arriba de V-tool y realizó prueba de integridad de tubería @ 1000 psi 5 :00 min OK. Tomó duentes electrónicos, OK. Bajó 2015 con tubería de 3 :47° LTC (Usada) realizando pruebas instrumentos y electrónicos cada 1000' hasta 9270.00' (Zapat. de trabo). Realizó cuchara Sacó cerca en tubing hasta apoyo. Desarrolla cuna. Retiró BOP's. Instaló y probó cruce de producción con tubo por pozo en cuña OK. Instaló tubería de producción, probó con pozo por 10 min OK. Libera torre 36 a las 5 pr hrs del 2 de septiembre de 2015.	31/08/2015	02/09/2015 20:00
3	CASTILLA 06	31	Movilizó T :31 y armó mast desde CH 44 hasta C-06. Distancia de 37.1 Km. Realizó inspección legislativa. Realizó T :31 a las 10:30. Divulgó programa trabajo. Registró presiones CHP = 40 psi y THP = 70 psi. Bombeó, Probó integridad de tubería con agua pot. bom. Recuperó blanking plug @ 4975'. Retiró tapones de producción y válvulas. Instaló preventores, cruz rotaria, equipo para levantar, pipa hombal y quelly. Levantó sarta con 95 1 /2. Verificó medidas electrónicas, sacó 1a 2 sarta de producción con equipo de bombeo electro sumergible desde 5000' y desconectó. Encontró cable dañado y medio-levantó bomba. Cabezal empleo levanta y sus pipa sacó @ 3:45°. Armó empalme BHA # 1 "Empuja y calibrador" con cuello estándar y empuja hasta @7,500' donde obtuvo fondo. Sacó piper con 154 tbs. Desarrolló cuello del pozo hasta la profundidad bases reales bombas con 550 bls. Tomó tubería de producción de 3 :47° LTC 95 en cuñeros a la torre. Ajustó BHA # 1 de calibración y empuja. Calibró, armó y bajó empalme para calibración de 5 1/2 con longitud 9774' con 1 TAIL 2 para probar el pozo y no encontró. Posicionó RTTS @ 7050'. Realizó fijó de empaque y levantamiento de tensión convencional. Bajó herramientas CA- CCL @ 75 pie', 6' completo sarta 2 sec'. Encontró duentes de 2015'. Sacó herramientas a superficie. Perforó empaque RTTS @ 7150'. Sentó Empaq. RTTS @ 7050'. Levantó sarta y sentó TBR + Packer @ 7015'. Calibró duentes en diantes y verifica integridad del RTTS. Desarrolló PRA + Packer. Sacó sarta de producción de 3 :47° LTC 95 a las 08:00 Finalizó 2015. Quedó BHA # 2 para retiring tool + TAIL 2 (Cuentas, ok). Alistó cuentas de cuñeros. Realizó cuñeros @ 12 FPP a intervalos propuestos en 4 cuñeros (9000'- 9070'), (9050'- 9090'), (8990'- 9030'), (8960'- 8990'). Retiró equipo y herramientas de Weatherford. Libró equipos y herramientas de Baroid para zona de 6DES. Armó 6DES con Sensor, PSP 12 Sonda + Adaptor motor 250 - 562 + Motor, ESP 562 + Lobo Inner, ESP 563 + Lobo upper, ESP 556 + Pasos, ESP 538 + Pasos, ESP 538 upper 56 STG + Descarga ESP 538 + Protector 3 :47° BUE + Check valve 3 :47° EUE + Tramo 3 :47° EUE + Pup joint 3 :47° BUE + Recurso 3 :47° EUE a 3 :47°. Long BHA 6ES: 74.55 ft. (Sonda de BHA 35 superficie), 2 instrumentos tubo de 2.25" cuellos Weighted 27.75'. Sacó EDES con tubería 3 :47° hasta 3,000' (velocidad de tubo). Realizó pare art. Sacó hanger en TH. Retiró herramientas de trabajo. Retiró cruce rotaria y tubo descarga BOP's. Instaló tubería y equipo de producción. Sembró cabo a cabo de varios a tubería facilidades de superficie. Libró equipo TORRE 31 a las 05:30 del 01 de Septiembre de 2015.	30/08/2015	02/09/2015 05:30
4	CASTILLA 35	30	Movilizo equipo Torre 34 de CH-05 a C-75 (15.5 km), posee Blanking plug @ 4985'. Recibe Equipo T34 a las 10:00 a.m., levanta sarta 1ra grilla, saca tubería de producción a 07° donde 0995 a pipa radio con cable plano en una sección, sale short de cable con corrosión, descarta 22 jts por corrosión y empuja. Saca 99 jts a 07° LTC. Recupera, 6 guarnecedores, 191 Centralizing y 200 superficiales. Encontró motor Atascado. ERCS mantenimiento en bocina centralizadora. sarta BHA #1 espera de calificación con personal 7°). Baja, @ 30-05 m, 30-05 arriba del LC. Perfila Rondo con 3 Bls. Libra pozo con 200 bls y Circula pozo en reversa a la superficie diantes 1, total 250 Bls Recuperados. Saca en diantes a la torre con formación 7°. Rig Up montaje de registros Halliburton y cuna sarta de registro CA-CCL @ intervalo 5700'-5400'. Realizó unidad wireline. Bajó Logger BP 7° hasta 8735. Correlacionó con CA-CCL. Verificó profundidad OK. Realizó levantamiento del Tapón BP 7° @ 8,735'. Verificó con Tubería pozo. Saca tubería 3 :47° HC50, de diantes, sarta BHA #1 sarta de cuñeros TCP, con punto @ 05-35-19' cuna pozos de sarta Vel/Up/Comp/ mejor idea. Vere 95 bbls. Sub radioactivo @ 8661.59'. Long Total BHA 97.58', Cuñeros @ CC: 458.19', BH @ CC: 70.62', CC@ Perforados 10', Lab@ Perforados 105.82', Cuñeros sarta de registro CA-CCL 5005 y servidumbre BH @ 8636.5'. Cuñeros los empuñes de 2 : (8)-0° -0.18°, (8)-0° -0.78°, (6)-0° -0.61°, (6)-0° -0.12°, (6)-0° -0.44°, (6)-0° -0.07°, (6)-0° -0.07°, (6)-0° -0.07°, (6)-0° -0.07°, (6)-0° -0.07°). Sacó tubería a la torre con BHA #1 Sarta de cuñeros TCP y verifica disparación cali pre de todos los cargas. Sin y Cuñeros BHA de sarta de calibración con Empuje y 7° equipando con Pruebas Calificados BHA #2. Verifica BP @ 8735'. Arma en diantes a la sarta con BHA de sarta de calibración Empuje 7°, Arma y sienta sarta con empuje reversa. Verifica BP @ 8735'. Realiza prueba de entendimiento y perfora integridad del BP con tensión a 10 tns, ok. Pulling BHA #1 con PA reversa 7°, Arma y guarda ERCS con Sonda, produciendo arena @ Bomba.	31/08/2015	02/09/2015 09:00
5	CASTILLA NORTE 06	34	Movilizo equipo Torre 34 desde C 75 al pozo CH-06 (35.5 km). Hora movilización a las 9:00hr 08/09/15, Recibe equipo T-34 a las 10:00hr del 08/09/15, en locación del CH-06 Cluster 02. Retira Retenes y bridas de producción, tenían 304 de Dop's Arma mesa rotaria, Levanta sarta 1ra 07/09. Retira tanding joint, saca sarta de producción y tubería a la torre desde 0.00', Desconecta CIES Pin BOX 7°, desde y cable eléctrico, y recomendamos en buen estado, Empezamos sacar los preventores de la sarta, medias secciones de cuñeros. Cuna sarta de limpieza con 139 Jumas) 07° HC 50 procedimiento saca de tramo @ 2015.65 ft preparando los dos tipos @ 7039 ft. Continuamos con circulación desde 2015.65' hasta 7734' En 8 grados del Cuñeros Scraper @7734', verificó con 5 bls. Circula 2 retornos limpios. Sacó 15 dobles a la torre hasta 0.00 ft. Espera disposición por ing. Jorge Asesorará apro-simultaneos 2.12 tns de arena adicionales a 2332 lbs fondos 6x2' lbs, encontró puentes de arena durante la limpieza). Cuna nuevamente sarta y verifica fondo hasta 7734'. Sacó nuevamente tubería de trabajo a pipa corta, Arma EDES, instala 48 superficiales, 10 guarnecedores de tubo y centralizadores, dobe 2 5/ de cada un instrumento tubo 2 3/8"TOO, Weigo tubería con Bowen, Mas OOs 0 0'00" Motor. Es probamos por quarda el empalme de tubo y centralizo 0 superficiales, cuna EDES con tubería 3 1/2" LTC 8,50# y cable de geometría de 4°, pasamos bomba @ 6243.00' y tensar @ 1275 lb" (1500 lbm). Sacó dando electrónica y de manera 0'0' 2.0', 1' 1.00', Pip @0000, 10 688.6 ft, Tm 00.0°F, Tv 0.00, VI 0.00, VI 00.0°, Cruz.0 mirror). Libera equipo T-34 en locación CH-06 a las 21:00hr, Un promedio del pozo a las 10:45 con 30bls.

6	CASTILLA NORTE 04	31	Movilizó de CH 04 (38.4 Kms.) en dos (2) rig el 08/2015 0730 hrs. Divulga Visit Planning, se verifica preshow en Tubing y empuja (THP=CP=0 psi). Levantó tercera monoplate blanking plug 4N sarta (Tercera herramienta Pulling tool [2-0/0"] + barra de sarta + 01" [3 ft] en sarta en tipo 0 (pasa de fondo y encontró obstrucción como previsto). Bajo pozo con herramienta trabajada. Se Pesa pozo por sacar con 8lb. Comenzando bajo de fluido por el pompeyaso, se decide suspender operaciones. Se retiró Preventores, BOP, Levantó radios nuevo interno de pozo y de Blanking Plug sin novedad con 1700 lbs de tensión. Se realiza extracción de 2015 con tubería de 3 :47 LTC y cable plano de un cuñeo, encontró completo 201 superficiales, 35 con bom y 75 encontrados (todos los encontrados diantes). Se realiza desmontaje de ERCT con DESCARGA DUAL 3 :47° BUE, DESCARGA CONVENCIONAL 3 :47° EUE, BOMBA UPPER 562 STG WC-6000 95 STG, BOMBA LOWER 562 STG WC-6000 95 STG, INTAKE, GE 538, 30 PHA, SELLO UPPER 562 STG, PS-LSBPB HL AR, SELLO LOWER 562 STG, PS-BPBE HL AR, MOTOR UPPER 562 STG 540 HP/ 2010V, 103A, 60Hz, MOTOR LOWER 562 STG 540 HP/ 2010V, 103A, 60Hz, SENSOR ZENITH ESP TYPE P2, Extensión Joint 2 3 :47° AC MT, 0 centralizador 3 :47° ACME, Telemetría Sentry Cable Shoe : 1 :47° ACME, El equipo se empezará con tres distintos con respecto a Gerth, Acondicionamiento todos los equipos previos, el realizar la las empresa se encontró cables (corbatas) en las bases de los empleos, el cable está resultando y anticorrosivo bueno, se tiende inspeccionar la vulnerabilidad del BHA, Arma y sienta BHA #1 Cuello Estándar con Tubería 3 :47° BC 9# hasta (2015.00' (2000.00' Acumulado), a 0 pie ft circula en diantes para bajar cruce de tapón Sonda. Se para diantes y se para 20 lbs de peso a la sarta de tubería y realiza el cuello a la derecha con rotaria. Continúa bajando cruce segunda inversa a ft. Bombeando @ 3 b.p.m. con bom cruz con 0 psi en bombo, empuja hasta 7 gpm a 0 lb durante con las siguientes parámetros: 150 RPM, 20 Libs, 0lb Torque, Presión en manómetro 1000 psi, Circula en directo @ 3.40 b.p.m. logrando mantener desde 4700,0 a 8002, 0%. Comenzó Empezo de pozo (Cerrado) pozo comenzando en reversa logrando hasta 5000' con bomba de 3 :47 LTC, 0 bomba de 3 :47 LTC, 0 bomba de 3 :47 LTC, 0

7	CASTILLA NORTE 55	42	Movilizo equipo desde CMar (14 Km). Acepto equipo a las 12:00 hrs de 09/8/2025. Pared Working a 4082'. Tomó 13.0 hr de 5 457' LTC. Desarma DHC's equipo en dos 1 ft 0.3 / 7 / 1.5 gr CL. Con BHA#6 armado y duelo deviado de 3,412' bajo hasta 8,645'. Llena pozo con 272 BLS y circula a drepio con 700 lbs. Sand Shaker en duelos. Con WB, de 9.6 ppg EP MTH y caliza de 4-5" de tamaño de 3,730' bajo BHA#6 con tubería hasta POC 3,395' monitor 7" hasta 3,030', sin control pozado 2 bbls y saco con overpull de 15 klbs Trabajo 7 veces hasta poner flare constante hasta hasta 3975.8' (582 bwbd). Tomó BHA#6. Baja BHA#7 con 23 tubos de 5-45" HC38 hasta 8435.29'. Armó WB. DLB con CR-CCL correlacionar Top Joint detectado 8,419.5', sin. Sonic EP MTH @ 8530' con 1500 psi, Inserta y cortan 5 klbs de peso, sin. Sand Shaker en duelos. Arma unidad SLB. Realiza disparo con cañón de 2.7" hasta 8530'. Baja BHA#7 con 23 tubos de 5-45" HC38 hasta 8435.29'. Colocan los intervalos 8,419' con 2 SPF con 2.70" penetro @ 23 tipo. Colocan 12 bbl 7.5#/gal diesel, 2,500' 4gal/ 2 Baker Guide @ 2,500' bbl más. Baja carta de calibración BHA#7 (Broca de 3 3/8" + Sensor de 7"). NOTA: en la parada 101 de 24 1/4" se pasaba a klbs, de repente. Baja BHA#6 arma de calibración con sensor hasta 8548.89'; tocó en amarres. Arma Shaker; para packing con nuevo de 2.25", empezaba TIH 7" y paq cable removido de 2,700'. Realizó packing con 20 lbs de HCL al 7.5% SLB. Sand Shaker. Arma Shaker de fractura con tamaño: Sup TPR + Llave portatubo + Empacador FAS. Baja y corre empacador TPR a 8417' (Previo corrección con WL). Setea empacador TEA a 8,358'. Realizó BOP: 500 psi, Pre BOP: 4575 psi, BOP: 500 psi, Prueba 8,615 psi/5 min/ 4 hrs esperando luz día. Fracturo 5 bbl de Hcl + 1500 gal 7% klbs de propante en fondo 24,3 klbs, 8" promedio 6434 psi, Pre Inst: 5020 psi, ISIP: 4140 psi. Saca BHA#6 de fractura con 263 jts de 4.5" PH6. Arma Shaker con llave pescante para BOP. Retira BHA#7 en duelos y baja fondo con 10 jt tbg @ 8,373.48' (1445.57 acumulado). Arma elevadores de superficie. Limpió arena con duela, realizando circulaciones de directo y en reversa, 4 5 BPM, y 100 Psi, hasta 8,407'. Realizó monitoreo de pozo en BOP @ 8,407'. Trabajó para y desmonta empaque. Sacó BHA#7 con 10 tubos de tubería de 4 1/2" a la torre desde 8,407' hasta 8,027' y luego será quebrando en sencillos a los mismos, desde 8,027' hasta superficie. Saca BHA#7 con TPR a. Quebró BHA # 7. Cerrando bloq. 4 1/2" y 5 1/2". Cambió pipa rams. Realizó montaje preventacional BOP'S. Sin novedad. Perú por fuera 4,500. Servicios a motor: bajo pulso y empalé. Acepté nuevamente. Servicio a cable. Lo suelo gelo, cañadeó 0LL2 y realizo empalme al por bajo. Tomo medidas eléctricas. FF= 5.2 t; FT=1.75 Gt. Arreglaré herde gelo. Acepté bomba. Instalé Y-Test e instrumento sobe. Tomé instrumento de 0.2". Realizó prueba de integridad con agua fre y realizo empalme. OK. Subí 1.80% con tubing de 2 1/8" LTC en sencillos, realizando prueba cada 1000 psis. Subí Grade 100.70# hasta asentar en tope (Profundidad de broca). Desarmó manga y BOP. Armó árbol y limpio de unil tubing de SLB. Arreglará pozo y arranqué equipo el 10 de septiembre de 2025.		
8	CASTILLA NORTE 101	44	Movilizo equipo T-200 de donde Cn 04 al pozo CN 101, hacia movilización a las 20:00 hrs de 09/8/2025. Realizó equipo T-34 a las 12:00 del 09/9/2025 en locación del CN101 Cluster 04. Retira Sapeta y árbol de producción, instala Set de Bop's Arma mesa rotaria, Levanta torre Vrs 105 Klbs. Retira landing Joint, saca cable de potencia y cabezal a la torre desde 3095'. Desmagnetiza CBH's Por DOWELL, equipo y cable eléctrico y encontramos en buen estado, Recupera todas las armaduras de la torre, realiza calentamiento de superficie. Corre tubo de limpieza con 335 juntas y 10" HC 38 recuperando; Fondo limpio @ 10,180 ft. Saca quebrando tubería de limpieza a pipa rack. Arma BHA 6, Realiza set correlación, 3 posicionamiento directos, y 2 hacia arriba, desde 1.50' de cola en Densidad Neut y 3800'00, Valvula abierta. Saca DD: 2' y 45° Motor. Se le 9' Tool mando el empalme de cable. Corre BHA 6 con tubería 5 45° LTC 19,400' y cable de potencia en una tapada, presenta Herder @ 6464.09ft y Sensor @ 6179.68' (09 Jun). Pasa cambios eléctricos y de sensor [FF: 3.6 Ohm, F-h: 651 Ohm/m, Pb: 651.00 Psi Pd 7333.00 Psi, Tt 184.9 °F, Tm 186.6 °F.]. Llenó equipo T-34 en tubería CN-101 a la mañana del día 23/09/2025, Da arranque del plano a las 07:30 con 40 hrs en Pad.		
9	CASTILLA 600	30	Movilizo equipo Torre 34 desde C 0-01 al pozo C 600, hacia movilización a las 20:00 hrs de 23/9/2025, Realizo equipo T-34 a las 12:00 del 24/9/2025 en locación del C 600 Cluster 05, donde Sapeta y árbol de producción, Instala Set de Bop's Arma mesa rotaria, Levanta torre Vrs 105 Klbs. Retira landing Joint, saca cable de potencia y tubería a la torre desde 3095', Desmagnetiza CBH's Por DOWELL, cable eléctrico y encontramos en buen estado, Recupera todas las armaduras de la torre, realiza calentamiento de superficie. Recuperó todos los accesorios de la torre, Pudimos sobrecalentarnos. Recuperó todos los accesorios de la torre, todos estuvieron en buen estado, Master de cuatro se encuentra. Probó sobrecalentamiento. Recuperó todos los accesorios de la torre, todos estuvieron en buen estado, Master de cuatro se encuentra. Probó sobrecalentamiento. Arma BHA 6, Realiza set correlación, 3 posicionamiento directos, y 2 hacia arriba, desde 1.50' de cola en Densidad Neut y 3800'00, Valvula abierta. Saca DD: 2' y 45° Motor. Se le 9' Tool mando el empalme de cable. Corre BHA 6 con tubería 5 45° LTC 19,400' y cable de potencia en una tapada, presenta Herder @ 6464.09ft y Sensor @ 6179.68' (09 Jun). Pasa cambios eléctricos y de sensor [FF: 3.6 Ohm, F-h: 651 Ohm/m, Pb: 651.00 Psi Pd 7333.00 Psi, Tt 184.9 °F, Tm 186.6 °F.]. Llenó equipo T-34 en tubería CN-101 a la mañana del día 23/09/2025, Da arranque del plano a las 07:30 con 40 hrs en Pad.		
10	CASTILLA 44	31	Movilizo T-31 desde CN 04 hasta C 44 en una distancia de 33.0 km. Arma equipo en C 44. Realizo equipo T-31 a las 500 hrs del 09 de septiembre de 2025. Realizó reglamento, Verifica presiones, Acondicionó herramientas de reunión para entre de Tubería de 5 45# LTC. Instalé pipa handler, comenzó junta de reunión, Levantó torre - Pesa tubería 101 klbs, Retiró tapa de reunión e instalé pup joint para levantar primera junta y reunión, Instalé elp en sentido de una tres MFT. Bajó tercio Aumey con con CR-CCL desde superficie hasta 5300' con recelación por alta abundancia de fluido. Sacó tercio Aumey con con CR-CCL desde 5300' hasta superficie. Arma cable para tubing puncher, tomó medidas hasta CCL y primeros tres 5 pp ft. Bajó tubing puncher para localizar FL, realizó disparo, saliendo inmediato. Sacó carta a superficie. Baja Baker herramientas y cabezal de Schlumberger Weatherford. Sacó tubería 5-45" LTC 2 tes rígido con cable plano en su interior. Crean tipo de tubería electromagnética Baker, con PSU "Gas rigid". Toma medidas eléctricas a conjunto EDCS; Motor FF: 1.4, 1.1 y 0.4 Ohm F'h: 0 Ohm/m, Cable: 0.2 Ohm los tres fases y FT: 20.2 Ohm, 43.2 Ohm y 31.2 Ohm (le falta los en el motor). Baja @ equipo sale y sopa diesel en el anular cuando el motor en los rodillones de cono 2 rodos. No se tuvieron ningún incidente, gracias en conjunto EDCS en el sitio. Asemblo tres cuna de trabajo con herramientas de diámetro 38" y 42" HC 38 (cuña, llave hombres, elevador). Instalé conjunto y desalina. Corrió pipa cuna 5 45° a 5'45", tomaré Kelly, Kelly bushing y cabezal. Inicia, retiran, WB y tercero Lorie No + de enfriando en Junk 300 DD: 5'45", long: 5.89' + Junk Basket OD: 5'45", ID: 3'60", long: 3.68' + Bit sub OD: 6 3/4", ID: 2.81", long: 1.5' + REVMEDY (para recovery tool OD: 5 3/4", ID: 2", long: 6.3' + Drill Collar OD: 6 3/4", ID: 2.81", long: 31.01' + Drill Collar OD: 6 3/4", ID: 2.81", Long: 30.59' + Drill Collar OD: 6 3/4", ID: 2.81", long: 30.49' + Drill Collar OD: 6.75", ID: 2.81", long: 31.2' + Drill Collar OD: 6.75", ID: 2.81", long: 30.29' + Drill Collar OD: 6.75", ID: 2.81", long: 18.64'. Long total sobe No: 1 193.82'. Pesa 14 klbs, Bajó Lorie No + de enfriando aproximado 5 ch HC 38 donde pesa 24# tomo 70# (pred Jack and) verifica fondo 200 3 klbs de peso, 205 bpm de 3 1/2" HC 38 Nota: Libero fondo encontrando @ 7487.87') profundidad de tapón final. Subí tubo 2 mts a tomate que sale de 5 45" HC 38 (tercero) 5.24') y corrosó bolly (punto del final 0 1 @ 7156'). Realizó monitoreo de flores y pozo para bajar pozo estacado en directo. Llenó pozo con pozo de final 0 1 @ 7156' @ pozo y sin-con pd en tambor. Sacó pozo con 150 bl. Continuó circulando pozo en directo a 5 bpm y presión en tambor de 200 psi, volumen retorno de 1.2 bpm al pozo hasta 5.2 bpm. Circulando en directo con retorno a la estación, Pres en tambor 700 psi, Q 4 bpm. Pres en tubería de psi, Q 3 bpm. Se bombearon a la estación 300 bls de viscosa. Circuló pozo para estudiar volumen de retorno. Bombeó por bls de agua dulce a estación. Colgó kelly y subí a la torre se pararon desde 7156' hasta 6484'. Bajará tercero bombo. Limpió alrededor con 150 bls de agua. Bajó BHA 6 + de enfriando desde 6484' hasta 7149' (cuerda Kelly y bajó desde hasta 7156'. Limpió pozo por 60 bls. Bajó finalmente pozo por decisionistá desde 7156' hasta 7484.7'. Circuló 1.5 veces el volumen del pozo. Continuó bajando desde 7484.7 hasta 7787'. Sacó BHA 6 y de enfriando hasta 6484'. Bajará nuevamente de pozo. Bajó y verificó fondo (pozo @ 7156' (empalme de tubería). Midió tapón @ 7156' y empalé hasta 7344' (tapón pald @ 7344'). Quedó junto 2 pdj + 1 pup joint de 3-1/2" y Sand Shaker debajo o la capacidad para 204 ft (equivalente a 204 bbl 7"). Acondicionó pozo para bajar CBH's. Se midió 5.31 consistió (1/1/25 en 1 1/2 hora) 3/4		
11	CASTILLA NORTE 75 -	45	Movilizo equipo desde CN-101 a CN-75, 14.5 kms, zona con varios equipo a las 19:00 hrs de 09 de sept de 2025, realizo charlas de unil planning, registro presiones 7500 psi/5 CNH a PSI, Realizo Rigging de área de superficie Desarma Grasa y área de estabilizador, arma mesa y mesa BOP, inicia pulling de ESP en sencillos y luego empacador de 5000 ft a superficie, tubería con varios cortocuts. Terminó de sacar tubing 5 45# LTC, 150 Joints(quedo 6mt ESP motor quemado, sensor funcionando, cable plano, sensor, 3 centros + 3 cables intakes 1 bombas + descarga + 1 pod, probo y cargo al tope de los 11 a 6956 ft, Retiro y preparo cable plano, sensor, motor, pack off, retiro herramientas de descarga de tubing 5 45". Arreglo pipa handle, equipo para por falso de grua 2.5 hrs Retiro [illegible] Arma árbol de producción y línea de flujo probo ok, Libero equipo a las once de 25 de sept de 2025.		

Independence ENERGY
SUPERVISOR DE TURNO
PRIMITIVO VILLAVICENCIO

PRIMITIVO VILLAVICENCIO
SUPERVISOR DE TURNO
ECOPETROL S.A.

Johanna Blanco Barragán
Gestor Técnico Sr.
Ecopetrol S.A.

Holly A. Ostertag
EO807235
Drilling Superintendent Horse
Gestor Técnico Sr.
Ecopetrol S.A.

No.	POZO	TIRANTE	DESCRIPCIÓN DE ACTIVIDADES	FECHA INICIO	FECHA FINAL
1	CHICONTEPEC 34	123	Circular crudo + agua con retorno a Estación CH con bba bls de agua caliente @ 1 +400psi, para bombeo por desabastecimiento de agua en las Tanques (cargue lleno en cargadero Cuenta 10). Retiró bajante y cabezal de producción. Instaló BOP y cabezal para estator. Levantó tarja (50 bbls) y realizó prueba de integridad de tubería con una psi a 1 +0 min, bien. Circuló para fluidizando desplazamiento de crudo a la estación. Recuperó blanking plug @ 4977' con cbb 1 bls. Bajó 8 quebrando tarja de producción 3 3/8 L'TC. Instaló nuevo gaín Desarrollo Y Tool. Equipo BES y cable Monitrack y electrotransmisión bueno. Arreó incorporar para colocación y bajando BHAP con arrojar de 3". Bajó hasta 6045 (Grado Empiz) con DP 3-1/2" IEC 3B. Terminó desplazamiento del fluido del pozo por agua, circulando en reverso hasta recibir con bbl de agua caliente @ 58 BPM. Será ensamblar calibración y limpieza. Bajó nuevo registro EBA ARS-CA-CAST F en ensamblaje para 9 3/8 @ 7070' y registró hasta 150'. Cerró registro en ensamblaje a 60 bombas. 4800-4818 3034 3040-3060 3080-3100 3120-3140 3160 3180 3200 3220 3240 3260 3280 3300 3320 3340 3360 3380 3400 3420 3440 3460 3480 3500 3520 3540 3560 3580 3600 3620 3640 3660 3680 3700 3720 3740 3760 3780 3800 3820 3840 3860 3880 3900 3920 3940 3960 3980 4000 4020 4040 4060 4080 4100 4120 4140 4160 4180 4200 4220 4240 4260 4280 4300 4320 4340 4360 4380 4400 4420 4440 4460 4480 4500 4520 4540 4560 4580 4600 4620 4640 4660 4680 4700 4720 4740 4760 4780 4800 4820 4840 4860 4880 4900 4920 4940 4960 4980 5000 5020 5040 5060 5080 5100 5120 5140 5160 5180 5200 5220 5240 5260 5280 5300 5320 5340 5360 5380 5400 5420 5440 5460 5480 5500 5520 5540 5560 5580 5600 5620 5640 5660 5680 5700 5720 5740 5760 5780 5800 5820 5840 5860 5880 5900 5920 5940 5960 5980 6000 6020 6040 6060 6080 6100 6120 6140 6160 6180 6200 6220 6240 6260 6280 6300 6320 6340 6360 6380 6400 6420 6440 6460 6480 6500 6520 6540 6560 6580 6600 6620 6640 6660 6680 6700 6720 6740 6760 6780 6800 6820 6840 6860 6880 6900 6920 6940 6960 6980 7000 7020 7040 7060 7080 7100 7120 7140 7160 7180 7200 7220 7240 7260 7280 7300 7320 7340 7360 7380 7400 7420 7440 7460 7480 7500 7520 7540 7560 7580 7600 7620 7640 7660 7680 7700 7720 7740 7760 7780 7800 7820 7840 7860 7880 7900 7920 7940 7960 7980 8000 8020 8040 8060 8080 8100 8120 8140 8160 8180 8200 8220 8240 8260 8280 8300 8320 8340 8360 8380 8400 8420 8440 8460 8480 8500 8520 8540 8560 8580 8600 8620 8640 8660 8680 8700 8720 8740 8760 8780 8800 8820 8840 8860 8880 8900 8920 8940 8960 8980 9000 9020 9040 9060 9080 9100 9120 9140 9160 9180 9200 9220 9240 9260 9280 9300 9320 9340 9360 9380 9400 9420 9440 9460 9480 9500 9520 9540 9560 9580 9600 9620 9640 9660 9680 9700 9720 9740 9760 9780 9800 9820 9840 9860 9880 9900 9920 9940 9960 9980 10000 10020 10040 10060 10080 10100 10120 10140 10160 10180 10200 10220 10240 10260 10280 10300 10320 10340 10360 10380 10400 10420 10440 10460 10480 10500 10520 10540 10560 10580 10600 10620 10640 10660 10680 10700 10720 10740 10760 10780 10800 10820 10840 10860 10880 10900 10920 10940 10960 10980 11000 11020 11040 11060 11080 11100 11120 11140 11160 11180 11200 11220 11240 11260 11280 11300 11320 11340 11360 11380 11400 11420 11440 11460 11480 11500 11520 11540 11560 11580 11600 11620 11640 11660 11680 11700 11720 11740 11760 11780 11800 11820 11840 11860 11880 11900 11920 11940 11960 11980 12000 12020 12040 12060 12080 12100 12120 12140 12160 12180 12200 12220 12240 12260 12280 12300 12320 12340 12360 12380 12400 12420 12440 12460 12480 12500 12520 12540 12560 12580 12600 12620 12640 12660 12680 12700 12720 12740 12760 12780 12800 12820 12840 12860 12880 12900 12920 12940 12960 12980 13000 13020 13040 13060 13080 13100 13120 13140 13160 13180 13200 13220 13240 13260 13280 13300 13320 13340 13360 13380 13400 13420 13440 13460 13480 13500 13520 13540 13560 13580 13600 13620 13640 13660 13680 13700 13720 13740 13760 13780 13800 13820 13840 13860 13880 13900 13920 13940 13960 13980 14000 14020 14040 14060 14080 14100 14120 14140 14160 14180 14200 14220 14240 14260 14280 14300 14320 14340 14360 14380 14400 14420 14440 14460 14480 14500 14520 14540 14560 14580 14600 14620 14640 14660 14680 14700 14720 14740 14760 14780 14800 14820 14840 14860 14880 14900 14920 14940 14960 14980 15000 15020 15040 15060 15080 15100 15120 15140 15160 15180 15200 15220 15240 15260 15280 15300 15320 15340 15360 15380 15400 15420 15440 15460 15480 15500 15520 15540 15560 15580 15600 15620 15640 15660 15680 15700 15720 15740 15760 15780 15800 15820 15840 15860 15880 15900 15920 15940 15960 15980 16000 16020 16040 16060 16080 16100 16120 16140 16160 16180 16200 16220 16240 16260 16280 16300 16320 16340 16360 16380 16400 16420 16440 16460 16480 16500 16520 16540 16560 16580 16600 16620 16640 16660 16680 16700 16720 16740 16760 16780 16800 16820 16840 16860 16880 16900 16920 16940 16960 16980 17000 17020 17040 17060 17080 17100 17120 17140 17160 17180 17200 17220 17240 17260 17280 17300 17320 17340 17360 17380 17400 17420 17440 17460 17480 17500 17520 17540 17560 17580 17600 17620 17640 17660 17680 17700 17720 17740 17760 17780 17800 17820 17840 17860 17880 17900 17920 17940 17960 17980 18000 18020 18040 18060 18080 18100 18120 18140 18160 18180 18200 18220 18240 18260 18280 18300 18320 18340 18360 18380 18400 18420 18440 18460 18480 18500 18520 18540 18560 18580 18600 18620 18640 18660 18680 18700 18720 18740 18760 18780 18800 18820 18840 18860 18880 18900 18920 18940 18960 18980 19000 19020 19040 19060 19080 19100 19120 19140 19160 19180 19200 19220 19240 19260 19280 19300 19320 19340 19360 19380 19400 19420 19440 19460 19480 19500 19520 19540 19560 19580 19600 19620 19640 19660 19680 19700 19720 19740 19760 19780 19800 19820 19840 19860 19880 19900 19920 19940 19960 19980 20000 20020 20040 20060 20080 20100 20120 20140 20160 20180 20200 20220 20240 20260 20280 20300 20320 20340 20360 20380 20400 20420 20440 20460 20480 20500 20520 20540 20560 20580 20600 20620 20640 20660 20680 20700 20720 20740 20760 20780 20800 20820 20840 20860 20880 20900 20920 20940 20960 20980 21000 21020 21040 21060 21080 21100 21120 21140 21160 21180 21200 21220 21240 21260 21280 21300 21320 21340 21360 21380 21400 21420 21440 21460 21480 21500 21520 21540 21560 21580 21600 21620 21640 21660 21680 21700 21720 21740 21760 21780 21800 21820 21840 21860 21880 21900 21920 21940 21960 21980 22000 22020 22040 22060 22080 22100 22120 22140 22160 22180 22200 22220 22240 22260 22280 22300 22320 22340 22360 22380 22400 22420 22440 22460 22480 22500 22520 22540 22560 22580 22600 22620 22640 22660 22680 22700 22720 22740 22760 22780 22800 22820 22840 22860 22880 22900 22920 22940 22960 22980 23000 23020 23040 23060 23080 23100 23120 23140 23160 23180 23200 23220 23240 23260 23280 23300 23320 23340 23360 23380 23400 23420 23440 23460 23480 23500 23520 23540 23560 23580 23600 23620 23640 23660 23680 23700 23720 23740 23760 23780 23800 23820 23840 23860 23880 23900 23920 23940 23960 23980 24000 24020 24040 24060 24080 24100 24120 24140 24160 24180 24200 24220 24240 24260 24280 24300 24320 24340 24360 24380 24400 24420 24440 24460 24480 24500 24520 24540 24560 24580 24600 24620 24640 24660 24680 24700 24720 24740 24760 24780 24800 24820 24840 24860 24880 24900 24920 24940 24960 24980 25000 25020 25040 25060 25080 25100 25120 25140 25160 25180 25200 25220 25240 25260 25280 25300 25320 25340 25360 25380 25400 25420 25440 25460 25480 25500 25520 25540 25560 25580 25600 25620 25640 25660 25680 25700 25720 25740 25760 25780 25800 25820 25840 25860 25880 25900 25920 25940 25960 25980 26000 26020 26040 26060 26080 26100 26120 26140 26160 26180 26200 26220 26240 26260 26280 26300 26320 26340 26360 26380 26400 26420 26440 26460 26480 26500 26520 26540 26560 26580 26600 26620 26640 26660 26680 26700 26720 26740 26760 26780 26800 26820 26840 26860 26880 26900 26920 26940 26960 26980 27000 27020 27040 27060 27080 27100 27120 27140 27160 27180 27200 27220 27240 27260 27280 27300 27320 27340 27360 27380 27400 27420 27440 27460 27480 27500 27520 27540 27560 27580 27600 27620 27640 27660 27680 27700 27720 27740 27760 27780 27800 27820 27840 27860 27880 27900 27920 27940 27960 27980 28000 28020 28040 28060 28080 28100 28120 28140 28160 28180 28200 28220 28240 28260 28280 28300 28320 28340 28360 28380 28400 28420 28440 28460 28480 28500 28520 28540 28560 28580 28600 28620 28640 28660 28680 28700 28720 28740 28760 28780 28800 28820 28840 28860 28880 28900 28920 28940 28960 28980 29000 29020 29040 29060 29080 29100 29120 29140 29160 29180 29200 29220 29240 29260 29280 29300 29320 29340 29360 29380 29400 29420 29440 29460 29480 29500 29520 29540 29560 29580 29600 29620 29640 29660 29680 29700 29720 29740 29760 29780 29800 29820 29840 29860 29880 29900 29920 29940 29960 29980 30000 30020 30040 30060 30080 30100 30120 30140 30160 30180 30200 30220 30240 30260 30280 30300 30320 30340 30360 30380 30400 30420 30440 30460 30480 30500 30520 30540 30560 30580 30600 30620 30640 30660 30680 30700 30720 30740 30760 30780 30800 30820 30840 30860 30880 30900 30920 30940 30960 30980 31000 31020 31040 31060 31080 31100 31120 31140 31160 31180 31200 31220 31240 31260 31280 31300 31320 31340 31360 31380 31400 31420 31440 31460 31480 31500 31520 31540 31560 31580 31600 31620 31640 31660 31680 31700 31720 31740 31760 31780 31800 31820 31840 31860 31880 31900 31920 31940 31960 31980 32000 32020 32040 32060 32080 32100 32120 32140 32160 32180 32200 32220 32240 32260 32280 32300 32320 32340 32360 32380 32400 32420 32440 32460 32480 32500 32520 32540 32560 32580 32600 32620 32640 32660 32680 32700 32720 32740 32760 32780 32800 32820 32840 32860 32880 32900 32920 32940 32960 32980 33000 33020 33040 33060 33080 33100 33120 33140 33160 33180 33200 33220 33240 33260 33280 33300 33320 33340 33360 33380 33400 33420 33440 33460 33480 33500 33520 33540 33560 33580 33600 33620 33640 33660 33680 33700 33720 33740 33760 33780 33800 33820 33840 33860 33880 33900 33920 33940 33960 33980 34000 34020 34040 34060 34080 34100 34120 34140 34160 34180 34200 34220 34240 34260 34280 34300 34320 34340 34360 34380 34400 34420 34440 34460 34480 34500 34520 34540 34560 34580 34600 34620 34640 34660 34680 34700 34720 34740 34760 34780 34800 34820 34840 34860 34880 34900 34920 34940 34960 34980 35000 35020 35040 35060 35080 35100 35120 35140 35160 35180 35200 35220 35240 35260 35280 35300 35320 35340 35360 35380 35400 35420 35440 35460 35480 35500 35520 35540 35560 35580 35600 35620 35640 35660 35680 35700 35720 35740 35760 35780 35800 35820 35840 35860 35880 35900 35920 35940 35960 35980 36000 36020 36040 36060 36080 36100 36120 36140 36160 36180 36200 36220 36240 36260 36280 36300 36320 36340 36360 36380 36400 36420 36440 36460 36480 36500 36520 36540 36560 36580 36600 36620 36640 36660 36680 36700 36720 36740 36760 36780 36800 36820 36840 36860 36880 36900 36920 36940 36960 36980 37000 37020 37040 37060 37080 37100 37120 37140 37160 37180 37200 37220 37240 37260 37280 37300 37320 37340 37360 37380 37400 37420 37440 37460 37480 37500 37520 37540 37560 37580 37600 37620 37640 37660 37680 37700 37720 37740 37760 37780 37800 37820 37840 37860 37880 37900 37920 37940 37960 37980 38000 38020 38040 38060 38080 38100 38120 38140 38160 38180 38200 38220 38240 38260 38280 38300 38320 38340 38360 38380 38400 38420 38440 38460 38480 38500 38520 38540 38560 38580 38600 38620 38640 38660 38680 38700 38720 38740 38760 38780 38800 38820 38840 38860 38880 38900 38920 38940 38960 38980 39000 39020 39040 39060 39080 39100 39120 39140 39160 39180 39200 39220 39240 39260 39280 39300 39320 39340 39360 39380 39400 39420 39440 39460 39480 39500 39520 39540 39560 39580 39600 39620 39640 39660 39680 39700 39720 39740 39760 39780 39800 39820 39840 39860 39880 39900 39920 39940 39960 39980 40000 40020 40040 40060 40080 40100 40120 40140 40160 40180 40200 40220 40240 40260 40280 40300 40320 40340 40360 40380 40400 40420 40440 40460 40480 40500 40520 40540 40560 40580 40600 40620 40640 40660 40680 40700 40720 40740 40760 40780 40800 40820 40840 40860 40880 40900 40920 40940 40960 40980 41000 41020 41040 41060 41080 41100 41120 41140 41160 41180 41200 41220 41240 41260 41280 41300 41320 41340 41360 41380 41400 41420 41440 41460 41480 41500 41520 41540 41560 41580 41600 41620 41640 41660 41680 41700 41720 41740 41760 41780 41800 41820 41840 41860 41880 41900 41920 41940 41960 41980 42000 42020 42040 42060 42080 42100 42120 42140 42160 42180 42200 42220 42240 42260 42280 42300 42320 42340 42360 42380 42400 42420 42440 42460 42480 42500 42520 42540 42560 42580 42600 42620 42640 42660 42680 42700 42720 42740 42760 42780 42800 42820 42840 42860 42880 42900 42920 42940 42960 42980 43000 43020 43040 43060 43080 43100 43120 43140 43160 43180 43200 43220 43240 43260 43280 43300 43320 43340 43360 43380 43400 43420 43440 43460 43480 43500 43520 43540 43560 43580 43600 43620 43640 43660 43680 43700 43720 43740 43760 43780 43800 43820 43840 43860 43880 43900 43920 43940 43960 43980 44000 44020 44040 44060 44080 44100 44120 44140 44160 44180 44200 44220 44240 44260 44280 44300 44320 44340 44360 44380 44400 44420 44440 44460 44480 44500 44520 44540 44560 44580 44600 44620 44640 44660 44680 44700 44720 44740 44760 44780 44800 44820 44840 44860 44880 44900 44920 44940 44960 44980 45000 45020 45040 45060 45080 45100 45120 45140 45160 45180 45200 45220 45240 45260 45280 45300 45320 45340 45360 45380 45400 45420 45440 45460 45480 45500 45520 45540 45560 45580 45600 45620 45640 45660 45680 45700 45720 45740 45760 45780 45800 45820 45840 45860 45880 45900 45920 45940 45960 45980 46000 46020 46040 46060 46080 46100 46120 46140 46160 46180 46200 46220 46240 46260 46280 46300 46320 46340 46360 46380 46400 46420 46440 46460 46480 46500 46520 46540 46560 46580 46600 46620 46640 46660 46680 46700 46720 46740 46760 46780 46800 46820 46840 46860 46880 46900 46920 46940 46960 46980 47000 47020 47040 47060 47080 47100 47120 47140 47160 47180 47200 47220 47240 47260 47280 47300 47320 47340 47360 47380 47400 47420 47440 47460 47480 47500 47520 47540 47560 47580 47600 47620 47640 47660 47680 47700 47720 47740 47760 47780 47800 47820 47840 47860 47880 47900 47920 47940 47960 47980 48000 48020 48040 48060 48080 48100 48120 48140 48160 48180 48200 48220 48240 48260 48280 48300 48320 48340 48360 48380 48400 48420 48440 48460 48480 48500 48520 48540 48560 48580 48600 48620 48640 48660 48680 48700 48720 48740 48760 48780 48800 48820 48840 48860 48880 48900 48920 48940 48960 48980 49000 49020 49040 49060 49080 49100 49120 49140 49160 49180 49200 49220 49240 49260 49280 49300 49320 49340 49360 49380 49400 49420 49440 49460 49480 49500 49520 49540 49560 49580 49600 49620 49640 49660 49680 49700 49720 49740 49760 49780 49800 49820 49840 49860 49880 49900 49920 49940 49960 49980 50000 50020 50040 50060 50080 50100 50120 50140 50160 50180 50200 50220 50240 50260 50280 50300 50320 50340 50360 50380 50400 50420 50440 50460 50480 50500 50520 50540 50560 50580 50600 50620 50640 50660 50680 50700 50720 50740 50760 50780 50800 50820 50840 50860 50880 50900 50920 50940 50960 50980 51000 51020 51040 51060 51080 51100 51120 51140 51160 51180 51200 51220 51240 51260 51280 51300 51320 51340 51360 51380 51400 51420 51440 51460 51480 51500 51520 51540 51560 51580 51600 51620 51640 51660 51680 51700 51720 51740 51760 51780 51800 51820 51840 51860 51880 51900 51920 51940 51960 51980 52000 52020 52040 52060 52080 52100 52120 52140 52160 52180 52200 52220 52240 52260 52280 52300 52320 52340 52360 52380 52400 52420 52440 52460 52480 52500 52520 52540 52560 52580 52600 52620 52640 52660 52680 52700 52720 52740 52760 52780 52800 52820 52840 52860 52880 52900 52920 52940 52960 52980 53000 53020 53040 53060 53080 53100 53120 53140 53160 53180 53200 53220 53240 53260 53280 53300 53320 53340 53360 53380 53400 53420 53440 53460 53480 53500 53520 53540 53560 53580 53600 53620 53640 53660 53680 53700 53720 53740 53760 53780 53800 53820 53840 53860 53880 53900 53920 53940 53960 53980 54000 54020 54040 54060 54080 54100 54120 54140 54160 54180 54200 54220 54240 54260 54280 54300 54320 54340 54360 54380 54400 54420 54440 54460 54480 54500 54520 54540 54560 54580 54600 54620 54640 54660 54680 54700 54720 54740 54760 54780 54800 54820 54840 54860 54880 54900 54920 54940 54960 54980 55000 55020 55040 55060 55080 55100 55120 55140 55160 55180 55200 55220 55240 55260 55280 55300 55320 55340 55360 55380 55400 55420 55440 55460 55480 55500 55520 55540 55560 55580 55600 55620 55640 55660 55680 55700 55720 55740 55760 55780 55800 55820 55840 55860 55880 55900 55920 55940 55960 55980 56000 56020 56040 56060 56080 56100 56120 56140 56160 56180 56200 56220 56240 56260 56280 56300 56320 56340 56360 56380 56400 56420 56440 56460 56480 56500 56520 56540 56560 56580 56600 56620 56640 56660 56680 56700 56720 56740 56760 56780 56800 56820 56840 56860 56880 56900 56920 56940 56960 56980 57000 57020 57040 57060 57080 57100 57120 57140 57160 57180 57200 57220 57240 57260 57280 57300 57320 57340 57360 57380 57400 57420 57440 57460 57480 57500 57520 57540 57560 57580 57600 57620 57640 57660 57680 57700 57720 57740 57760 57780 57800 57820 57840 57860 57880 57900 57920 57940 57960 57980 58000 58020 58040 58060 58080 58100 58120 58140 58160 58180 58200 58220 58240 58260 58280 58300 58320 58340 58360 58380 58400 58420 58440 58460 58480 58500 58520 58540 58560 58580 58600 58620 58640 58660 58680 58700 58720 58740 58760 58780 58800 58820 58840 58860 58880 58900 58920 58940 58960 58980 59000 59020 59040 59060 59080 59100 59120 59140 59160 59180 59200 59220 59240 59260 59280 59300 59320 59340 59360 59380 59400 59420 59440 59460 59480 59500 59520 59540 59560 59580 59600 59620 59640 59660 59680 59700 59720 59740 59760 59780 59800 59820 59840 59860 59880 59900 59920 59940 59960 59980 60000 60020 60040 60060 60080 60100 60120 60140 60160 60180 60200 60220 60240 60260 60280 60300 60320 60340 60360 60380 60400 60420 60440 60460 60480 60500 60520 60540 60560 60580 60600 60620 60640 60660 60680 60700 60720 60740 60760 60780 60800 60820 60840 60860 60880 60900 60920 60940 60960 60980 61000 61020 61040 61060 61080 61100 61120 61140 61160 61180 61200 61220 61240 61260 61280 61300 61320 61340 61360 61380 61400 61420 61440 61460 61480 61500 61520 61540 61560 61580 61600 61620 61640 61660 61680 61700 61720 61740 61760 61780 61800 61820 61840 61860 61880 61900 61920 61940 61960 61980 62000 62020 62040 62060 62080 62100 62120 62140 62160 62180 62200 62220 62240 62260 62280 62300 62320 62340 62360 62380 62400 62420 62440 62460 62480 62500 62520 62540 62560 62580 62600 62620 62640 62660 62680 62700 62720 62740 62760 62780 62800 62820 62840 62860 62880 62900 62920 62940 62960 62980 63000 63020 63040 63060 63080 63100 63120 63140 63160 63180 63200 63220 63240 63260 63280 63300 63320 63340 63360 63380 63400 63420 63440 63460 63480 63500 63520 63540 63560 63580 63600 63620 63640 63660 63680 63700 63720 63740 63760 63780 63800 63820 63840 63860 63880 63900 63920 63940 63960 63980 64000 64020 64040 64060 64080 64100 64120 64140 64160 64180 64200 64220 64240 64260 64280 64300 64320 64340 64360 64380 64400 64420 64440 64460 64480 64500 64520 64540 64560 64580 64600 64620 64640 64660 64680 64700 64720 64740 64760 64780 64800 64820 64840 64860 64880 64900 64920 64940 64960 64980 65000 65020 65040 65060 65080 65100 65120 65140 65160 65180 65200 65220 65240 65260 65280 65300 65320 65340 65360 65380 65400 65420 65440 65460 65480 65500 65520 65540 65560 65580 65600 65620 65640 65660 65680 65700 65720 65740 65760 65780 65800 65820 65840 65860 65880 65900 65920 65940 65960 65980 66000 66020 66040 66060 66080 66100 66120 66140 66160 66180 66200 66220 66240 66260 66280 66300 66320 66340 66360 66380 66400 66420 66440 66460 66480 66500 66520 66540 66560 66580 66600 66620 66640 66660 66680 66700 66720 66740 66760 66780 66800 66820 66840 66860 66880 66900 66920 66940 66960 66980 67000 67020 67040 67060 67080 67100 67120 67140 67160 67180 67200 67220 67240 67260 67280 67300 67320 67340 67360 67380 67400 67420 67440 67460 67480 67500 67520 67540 67560 67580 67600 67620 67640 67660 67680 67700 67720 67740 67760 67780 67800 67820 67840 67860 67880 67900 67920 67940 67960 67980 68000 68020 68040 68060 68080 68100 68120 68140 68160 68180 68200 68220 68240 68260 68280 68300 68320 68340 68360 68380 68400 68420 68440 68460 68480 68500 68520 68540 68560 68580 68600 68620 68640 68660 68680 68700 68720 68740 68760 68780 68800 68820 68840 68860 68880 68900 68920 68940 68960 68980 69000 69020 69040 69060 69080 69100 69120 69140 69160 69180 69200 69220 69240 69260 69280 69300 69320 69340 69360 69380 69400 69420 69440 69460 69480 69500 69520 69540 69560 69580 69600 69620 69640 69660 69680 69700 69720 69740 69760 69780 69800 69820 69840 69860 69880 69900 69920 69940 69960 69980 70000 70020 70040 70060 70080 70100 70120 70140 70160 70180 70200 70220 70240 70260 70280 70300 70320 70340 70360 70380 70400 70420 70440 70460 70480 70500 70520 70540 70560 70580 70600 70620 70640 70660 70680 70700 70720 70740 70760 70780 70800 70820 70840 70860 70880 70900 70920 70940 70960 70980 71000 71020 71040 71060 71080 71100 71120 71140 71160 71180 71200 71220 71240 71260 71280 71300 71320 71340 71360 71380 71400 71420 71440 71460 71480 71500 71520 71540 71560 71580 71600 71620 71640 71660 71680 71700 71720 71740 71760 71780 71800 71820 71840 71860 71880 71900 71920 71940 71960 71980 72000 72020 72040 72060 72080 72100 72120 72140 72160 72180 72200 72220 72240 72260 72280 72300 72320 72340 72360 72380 72400 72420 72440 72460 72480 72500 72520 72540 72560 72580 72600 72620 72640 72660 72680 72700 72720 72740 72760 72780 72800 72820 72840 72860 72880 72900 72920 72940 72960 72980 73000 73020 73040 73060 73080 73100 73120 73140 73160 73180 73200 73220 73240 73260 73280 73300 73320 73340 73360 73380 73400 73420 73440 73460 73480 73500 73520 73540 73560 73580 73600 73620 73640 73660 73680 73700 73720 73740 73760 73780 73800 73820 73840 73860 73880 73900 73920 73940 73960 73980 74000 74020 74040 74060 74080 74100 74120 74140 74160 74180 74200 74220 74240 74260 74280 74300 74320 74340 74360 74380 74400 74420 74440 74460 74480 74500 74520 74540 74560 74580 74600 74620 74640 74660 74680 74700 74720 74740 74760 74780 74800 74820 74840 74860 74880 74900 74920 74940 74960 74980 75000 75020 75040 75060 75080 75100 75120 75140 75160 75180 75200 75220 75240 75260 75280 75300 75320 75340 75360 75380 75400 75420 75440 75460 75480 75500 75520 75540 75560 75580 75600 75620 75640 75660 75680 75700 75720 75740 75760 75780 75800 75820 75840 75860 75880 75900 75920 75940 75960 75980 76000 76020 76040 76060 76080 76100 76120 76140 76160 76180 76200 76220 76240 76260 76280 76300 76320 76340 76360 76380 76400 76420 76440 76460 76480 76500 76520 76540 76560 76580 76600 76620 76640 76660 76680 76700 76720 76740 76760 76780 76800 76820 76840 76860 76880 76900 76920 76940 76960 76980 77000 77020 77040 77060 77080 77100 77120 77140 77160 77180 77200 77220 77240 77260 77280 77300 77320 77340 77360 77380 77400 77420 77440 77460 77480 77500 77520 77540 77560 77580 77600 77620 77640 77660 77680 77700 77720 77740 77760 77780 77800 77820 77840 77860 77880 77900 77920 77940 77960 77980 78000 78020 78040 78060 78080 78100 78120 78140 78160 78180 78200 78220 78240 78260 78280 78300 78320 78340 78360 78380 78400 78420 78440 78460 78480 78500 78520 78540 78560 78580 78600 78620 78640 78660 78680 78700 78720 78740 78760 78780 78800 78820 78840 78860 78880 78900 78920 78940 78960 78980 79000 79020 79040 79060 79080 79100 79120 79140 79160 79180 79200 79220 79240 79260 79280 79300 79320 79340 79360 79380 79400 79420 79440 79460 79480 79500 79520 79540 79560 79580 79600 79620 79640 79660 79680 79700 79720 79740 79760 79780 79800 79820 79840 79860 79880 79900 79920 79940 79960 79980 80000 80020 80040 80060 80080 80100 80120 80140 80160 80180 80200 80220 80240 80260 80280 80300 80320 80340 80360 80380 80400 80420 80440 80460 80480 80500 80520 80540 80560 80580 80600 80620 80640 80660 80680 80700 80720 80740 80760 80780 80800 80820 80840 80860 80880 80900 80920 80940 80960 80980 81000 81020 81040 81060 81080 81100 81120 81140 81160 81180 81200 81220 81240 81260 81280 81300 81320 81340 81360 81380 81400 81420 81440 81460 81480 81500 81520 81540 81560 81580 81600 81620 81640 81660 81680 81700 81720 81740 81760 81780 81800 81820 81840 81860 81880 81900 81920 81940 81960 81980 82000 82020 82040 82060 82080 82100 82120 82140 82160 82180 82200 82220 82240 82260 82280 82300 82320 82340 82360 82380 82400 82420 82440 82460 82480 82500 82520 82540 82560 82580 82600 82620 82640 82660 82680 82700 82720 82740 82760 82780 82800 82820 82840 82860 82880 82900 82920 82940 82960 82980 83000 83020 83040 83060 83080 83100 83120 83140 83160 83180 83200 83220 83240 83260 83280 83300 83320 83340 83360 83380 83400 83420 83440 83460 83480 83500 83520 83540 83560 83580 83600 83620 83640 83660 83680 83700 83720 83740 83760 83780 83800 83820 83840 83860 83880 83900 83920 83940 83960 83980 84000 84020 84040 84060 84080 84100 84120 84140 84160 84180 84200 84220 84240 84260 84280 84300 84320 84340 84360 84380 84400 84420 84440 84460 84480 84500 84520 84540 84560 84580 84600 84620 84640 84660 84680 84700 84720 84740 84760 84780 84800 84820 84840 84860 84880 84900 84920 84940 84960 84980 85000 85020 85040 85060 85080 85100 85120 85140 85160 85180 85200 85220 85240 85260 85280 85300 85320 85340 85360 85380 85400 85420 85440 85460 85480 85500 85520 85540 85560 85580 85600 85620 85640 85660 85680 85700 85720 85740 85760 85780 85800 85820 85840 85860 85880 85900 85920 85940 85960 85980 86000 86020 86040 86060 86080 86100 86120 86140 86160 86180 86200 86220 86240 86260 86280 86300 86320 86340 86360 86380 86400 86420 86440 86460 86480 86500 86520 86540 86560 86580 86600 86620 86640 86660 86680 86700 86720 86740 86760 86780 86800 86820 86840 86860 86880 86900 86920 86940 86960 86980 87000 87020 87040 87060 87080 87100 87120 87140 87160 87180 87200 87220 87240 87260 87280 87300 87320 87340 87360 87380 87400 87420 87440 87460 87480 87500 87520 87540 87560 87580 87600 87620 87640 87660 87680 87700 87720 87740 87760 87780 87800 87820 87840 87860 87880 87900 87920 87940 87960 87980 88000 88020 88040 88060 88080 88100 88120 88140 88160 88180 88200 88220 88240 88260 88280 88300 88320 88340 88360 88380 88400 88420 88440 88460 88480 88500 88520 88540 88560 88580 88600 88620 88640 88660 88680 88700 88720 88740 88760 88780 88800 88820 88840 88860 88880 88900 88920 88940 88960 88980 89000 89020 89040 89060 89080 89100 89120 89140 89160 89180 89200 89220 89240 89260 89280 89300 89320 89340 89360 89380 89400 89420 89440 89460 89480 89500 89520 89540 89560 89580 89600 89620 89640 89660 89680 89700 89720 89740 89760 89780 89800 89820 89840 89860 89880 89900 89920 89940 89960 89980 90000 90020 90040 90060 90080 90100 90120 90140 90160 90180 90200 90220 90240 90260 90280 90300 90320 90340 90360 90380 90400 90420 90440 90460 90480 90500 90520 90540 90560 90580 90600 90620 90640 90660 90680 90700 90720 90740 90760 90780 90800 90820 90840 90860 90880 90900 90920 90940 90960 90980 91000 91020 91040 91060 91080 91100 91120 91140 91160 91180 91200 91220 91240 91260 91280 91300 91320 91340 91360 91380 91400 91420 91440 91460 91480 91500 91520 91540 91560 91580 91600 91620 91640 91660 91680 91700 91720 91740 91760 91780 91800 91820 91840 91860 91880 91900 91920 91940 91960 91980 92000 92020 92040 92060 92080 92100 92120 92140 92160 92180 92200 92220 92240 92260 92280 92300 92320 92340 92360 92380 92400 92420 92440 92460 92480 92500 92520 92540 92560 92580 92600 92620 92640 92660 92680 92700 92720 92740 92760 92780 92800 92820 92840 92860 92880 92900 92920 92940 92960 92980 93000 93020 93040 93060 93080 93100 93120 93140 93160 93180 93200 93220 93240 93260 93280 93300 93320 93340 93360 93380 93400 93420 93440 93460 93480 93500 93520 93540 93560 93580 93600 93620 93640 93660 93680 93700 93720 93740 93760 93780 93800 93820 93840 93860 93880 93900 93920 93940 93960 93980 94000 94020 94040 94060 94080 94100 94120 94140 94160 94180 94200 94220 94240 94260 94280 94300 94320 94340 94360 94380 94400 94420 94440 94460 94480 94500 94520 94540 94560 94580 94600 94620 94640 94660 94680 94700 94720 94740 94760 94780 94800 94820 94840 94860 94880 94900 94920 94940 94960 94980 95000 95020 95040 95060 95080 95100 95120 95140 95160 95180 95200 95220 95240 95260 95280 95300 95320 95340 95360 95380 95400 95420 95440 95460 95480 95500 95520 95540 95560 95580 95600 95620 95640 95660 95680 95700 95720 95740 95760 95780 95800 95820 95840 95860 95880 95900 95920 95940 95960 95980 96000 96020 96040 96060 96080 96100 96120 96140 96160 96180 96200 96220 96240 96260 96280 96300 96320 96340 96360 96380 96400 96420 96440 96460 96480 96500 96520 96540 96560 96580 96600 96620 96640 96660 96680 96700 96720 96740 96760 96780 96800 96820 96840 96860 96880 96900 96920 96940 96960 96980 97000 97020 97040 97060 97080 97100 97120 97140 97160 97180 97200 97220 97240 97260 97280 97300 97320 97340 97360 97380 97400 97420 97440 97460 97480 97500 97520 97540 97560 97580 97600 97620 97640 97660 97680 97700 97720 97740 97760 97780 97800 97820 97840 97860 97880 97900 97920 97940 97960 97980 98000 98020 98040 98060 98080 98100 98120 98140 98160 98180 98200 98220 98240 98260 98280 98300 98320 98340 98360 98380 98400 98420 98440 98460 98480 98500 98520 98540 98560 98580 98600 98620 98640 98660 98680 98700 98720 98740 98760 98780 98800 98820 98840 98860 98880 98900 98920 98940 98960 98980 99000 99020 99040 99060 99080 99100 99120 99140 99160 99180 99200 99220 99240 99260 99280 99300 99320 99340 99360 99380 99400 99420 99440 99460 99480 99500 99520 99540 99560 99580 99600 99620 99640 99660 99680 99700 99720 99740 99760 99780 99800 99820 99840 99860 99880 99900 99920 99940 99960 99980 100000	30/09/2015	01/10/2015
2	CHICONTEPEC 103	22	Movilizó equipo desde CH5W-18 hasta CH-103. Inició maniobras de izaje y armado de torre. Realizó prueba de integridad a la tubería con prueba de 1,000 psi. Descargó presiones de pozo TH-T y CHP @ 0 psi quedando gas en la tubería. Llenó espacio anular con 200 bbls de agua caliente @ 65 bpm y 600 psi en la bomba. Circuló 1,200 bls de agua caliente @ 65 bpm y 350 psi en la bomba. Intentó recuperar Blanking plug con LSTC, metió probet, libres y cepillo F de 3½ p/ BOP de varillas, bajó fishing T.col con varillas de 1 ¼x 7/8S varillas y 10 pers de 1 ½. Bajando de varios intentos se pescó el blanking tool. Subió tarra de varillas quebradizas en varillas+ pulling tool + blanking plug. armó BOP's y cierre anular. Instaló BOP, marca rosario y mayo. POOH con 10 pz, 5-1/2" de varillas a los rack, hasta en la pieza N° 11 subió golpeado el cabezal. Subió arrastrar de cabeza en la pieza 90. Si cabe subió arrastrador en la pieza 10(la cual se encontró golpeada) y en la pieza 90. Procedió de arrastrar en el cabezal de producción a la altura de la pieza 114. Desarmó FHE'S BOWT'S. Bombeo Upper y Lower, giro suncale, Sellos en tandem, giro DH. No se encontraron alimentos en equipo de TEAM DOWELL. Sello Upper S/N 84S0615, giro DH. Sello Lower S/N BC1A634, giro DH. Motor 562 TL200 ESP'S, S/N 81180048, Intake S/N TB9567. Motor con

896

8	CHICHIMENE #8	30	Archivo equipo sobre 13 de sept, registro presiones, THP: 660 CHP: 1200 PSI, purgo hasta 0 PSI, sobre estabilizara de producción, iniciar start. BOP 11"5000 operativo sarta vertical daño en el preventor, cambio sello sti, sarta arriba, retiro stack BOP 11"5000, tomas árbol de producción y baleros de producción, Retiro BAV, Prueba Bsaas 300 PSI por 10 min ok, prueba anular de producción 1500 PSI Por 15 min ok. Fondeo Bsarsas 9500 del 12 de sept de 2015.	11/09/2015	12/09/2015 05:00
9	CHICHIMENE #9	27	Se inicio el CAMBIO Y/ O REPARACION DE CAMISA A 9 DE JUNIO DE 2015 A LAS 07:00 HRS, TERMINADO EL DIA 8 DE JULIO DE 2015 A LAS 07:00 HRS, SE HICIERON DIFERENTES TRABAJOS DE REPARACION DURANTE ESTE TIEMPO, SE RECUPERARON 2 DE LOS 3 TUBOS DE 3 1/2" QUE SE DEJARON EN EL POZ

las intervenciones a pozo que sostienen la curva básica de producción en cada Campo, realizar trabajos de Workover, abandono de pozos y completamiento dentro de la campaña 2017. Se extendió hasta esta fecha presumiendo el cumplimiento del cronograma de la Estrategia de planeación de Contratos Nacionales para Workover.

15. Que se requiere la ampliación de plazo de ejecución del contrato desde el 1º de octubre hasta el 12 de octubre de 2017 o hasta la terminación de la intervención del equipo Torre 28 el cual se encuentra en le CH160 realizando actividades de pesca.

16. Que se precisa que ningún otro equipo diferente a la Torre 28 realizará actividades después del 12 de octubre de 2017.

17. Que a la fecha el Contrato se encuentra vigente hasta el 30 de septiembre de 2017.

18. Que el Administrador y el responsable de la Gestión del **CONTRATO** a la luz de lo consagrado en la normativa interna vigente de **ECOPETROL**, mediante memorandos del día 29 de septiembre de 2017, con número de radicado 2-2017-057-7077 han analizado la viabilidad del presente Adicional, y por consiguiente, recomiendan su suscripción al Funcionario Solicitante, quien a su vez la justificó y solicitó al Funcionario Autorizado.

19. Que este documento fue estudiado completamente por el contratista, no existiendo inconformidad frente al mismo, en señal de lo cual, lo suscribe sin salvedades.

20. Antes de la suscripción del presente Otrosí, se verificó el cumplimiento de los siguientes requisitos:

    a. No aparece relacionado en el Boletín de Responsables Fiscales elaborado por la Contraloría General de la República.

    b. El CONTRATISTA está en situación de cumplimiento por concepto de giros y aportes al Sistema de Protección Social en relación con sus empleados con contrato laboral sometido a ley colombiana. Para acreditarlo, antes de suscribir el presente documento, el CONTRATISTA entregó certificación expedida por su Revisor Fiscal.

Con fundamento en lo anterior, las Partes,

ACUERDAN

CLÁUSULA PRIMERA -Ampliar el plazo de ejecución del contrato desde el 1º de octubre hasta el 12 de octubre de 2017 o hasta la terminación de la intervención del equipo Torre 28 el cual se encuentra en le CH160 realizando actividades de pesca.

Se precisa que ningún otro equipo diferente a la Torre 28 realizará actividades después del 12 de octubre de 2017.

La modificación en la cláusula de plazos del contrato no requiere la inclusión de recursos económicos, puesto que el saldo del contrato permite finalizar las actividades sin ampliar el valor del contrato.

Todos los derechos reservados para Ecopetrol S.A. Ninguna reproducción externa copia o transmisión digital de esta publicación puede ser hecha sin permiso escrito. Ningún párrafo de esta publicación puede ser reproducido, copiado o transmitido digitalmente sin un consentimiento escrito o de acuerdo con las leyes que regulan los derechos de autor y con base en la regulación vigente .

CLÁUSULA SEGUNDA- GARANTÍAS: EL CONTRATISTA, dentro de los tres (3) días hábiles siguientes a la suscripción del presente acuerdo y como condición para el inicio de su ejecución, deberá:

Enviar a la Aseguradora copia del presente documento debidamente firmado para que expida el correspondiente anexo aclaratorio, si la Aseguradora lo estima pertinente. Este requisito se entenderá cumplido con la presentación de la constancia de recibo por parte de aquella.

PARÁGRAFO PRIMERO. El retraso injustificado por parte del CONTRATISTA en la entrega de los documentos necesarios para la ejecución del presente acuerdo facultará a ***ECOPETROL*** para, a su conveniencia, extender el plazo para el aporte de los mismos, imponer la Cláusula de Descuentos como Apremio o Penalización para terminar de manera anticipada EL CONTRATO.

PARÁGRAFO SEGUNDO. El CONTRATISTA asumirá los costos que demandaren el perfeccionamiento e inicio de la ejecución del presente acto, si los hubiere.

CLÁUSULA TERCERA - NOVACIÓN: Los acuerdos consignados en este documento no constituyen novación de EL CONTRATO o de los restantes documentos suscritos con ocasión de aquel, los cuales mantienen plena vigencia en todo aquello que no haya sido modificado expresamente en este documento.

CLÁUSULA CUARTA- IMPUESTOS: Todos los impuestos que se causen por razón de la suscripción, desarrollo, ejecución y liquidación del presente acuerdo, con excepción de los que estrictamente correspondan a ***ECOPETROL***, son de cargo exclusivo del CONTRATISTA. ***ECOPETROL*** efectuará a las cuentas del CONTRATISTA las retenciones que en materia de Impuestos tenga establecidas la Ley.

CLÁUSULA QUINTA - Las partes convienen en desarrollo de la buena fe contractual, en dotar a los acuerdos previstos

En constancia, se firma el presente documento, en Bogotá, el día 29 de septiembre de 2017

Por **ECOPETROL**	Por **EL CONTRATISTA,**
FERNANDO MENESES MONTES Jefe Departamento Dominio Servicios Petroleros	**JOSÉ MIGUEL SAAB FAOUR** Representante Legal

Independence
Jurídica

Todos los derechos reservados para Ecopetrol S.A. Ninguna reproducción externa copia o transmisión digital de esta publicación puede ser hecha sin permiso escrito. Ningún párrafo de esta publicación puede ser reproducido, copiado o transmitido digitalmente sin un consentimiento escrito o de acuerdo con las leyes que regulan los derechos de autor y con base en la regulación vigente

898

CONFIANZA
Swiss Re Corporate Solutions
NIT: 860.070.374-9

POLIZA DE SEGURO DE RESPONSABILIDAD CIVIL EXTRACONTRACTUAL DERIVADA DE CONTRATO

PÓLIZA 31 RO032410
CERTIFICADO 31 RO061901
CÓDIGO REFERENCIA PAGO: 3145061901

SUCURSAL: 31. CENTRO INTERNACIONAL USUARIO: SALGADOH TIP CERTIFICADO: Modificacion FECHA DD 03 MM 10 AAAA 2017

TOMADOR:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.	C.C. O NIT: 890110188	7
DIRECCIÓN:	CLL 100 N 7A 33	CIUDAD: BOGOTA D.C.	
E-MAIL:	info@independencedrilling.net	TELÉFONO: 5875333	
ASEGURADO:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.	C.C. O NIT: 890110188	7
DIRECCIÓN:	CLL 100 N 7A 33	CIUDAD: BOGOTA D.C.	TEL. 5875333
BENEFICIARIO:	TERCEROS AFECTADOS	C.C. O NIT: 082740	
DIRECCIÓN:	0	CIUDAD: 0	TEL. 0

VIGENCIA		VALOR ASEGURADO EN PESOS		
DESDE DD 29 MM 09 AAAA 2017	HASTA DD 12 MM 04 AAAA 2018	ANTERIOR	ESTA MODIFICACIÓN	NUEVA
		45,071,855,729.50	0.00	45,071,855,729.50

INTERMEDIARIO		COASEGURO				PRIMA		
%PART	NOMBRE	COMPAÑIA	%	PRIMA	VALOR ASEGURADO	TRM	MONEDA	VALORES
100.00	INSURANCE Y BONDS CONSULT					PRIMA	PESOS	5,188,350.00
						GAST. EXPED.	PESOS	0.00
						IVA	PESOS	985,407.00
						TOTAL		6,171,757.00

AMPAROS	VIGENCIA		VALOR ASEGURADO ANTERIOR EN PESOS	VALOR ASEGURADO NUEVO EN PESOS	VALOR PRIMA EN PESOS	DEDUCIBLE	
	Desde	Hasta				%	Mínimo
Predios, Labores y Operaciones - Vigencia	29-09-2017	12-04-2018	45,071,855,729.50	45,071,855,729.50	5,188,350.00	10.00	30,000,000.00
Predios, Labores y Operaciones - Evento	29-09-2017	12-04-2018	45,071,855,729.50	45,071,855,729.50	0.00	10.00	30,000,000.00
Responsabilidad Civil Patronal - Vigencia	29-09-2017	12-04-2018	9,014,371,145.96	9,014,371,145.96	0.00	10.00	20,000,000.00
Responsabilidad Civil Patronal - Evento	29-09-2017	12-04-2018	9,014,371,145.96	9,014,371,145.96	0.00	10.00	20,000,000.00
Contratista y Subcont Independiente-Vigencia	29-09-2017	12-04-2018	9,014,371,145.96	9,014,371,145.96	0.00	10.00	20,000,000.00
Contratista y Subcont Independiente-Evento	29-09-2017	12-04-2018	9,014,371,145.96	9,014,371,145.96	0.00	10.00	20,000,000.00
Responsabilidad Civil Cruzada - Vigencia	29-09-2017	12-04-2018	9,014,371,145.96	9,014,371,145.96	0.00	10.00	20,000,000.00
Responsabilidad Civil Cruzada -Evento	29-09-2017	12-04-2018	9,014,371,145.96	9,014,371,145.96	0.00	10.00	20,000,000.00
Gastos Medicos - Vigencia	29-09-2017	12-04-2018	200,000,000.00	200,000,000.00	0.00	0.00	0.00
Gastos Medicos - Evento	29-09-2017	12-04-2018	100,000,000.00	100,000,000.00	0.00	0.00	0.00
Vehiculos Propios y No Propios - Vigencia	29-09-2017	12-04-2018	9,014,371,145.96	9,014,371,145.96	0.00	10.00	20,000,000.00
Vehiculos Propios y No Propios -Evento	29-09-2017	12-04-2018	9,014,371,145.96	9,014,371,145.96	0.00	10.00	20,000,000.00
Bien bajo Cuidado Tenencia y Control-Vigencia	29-09-2017	12-04-2018	9,014,371,145.96	9,014,371,145.96	0.00	10.00	20,000,000.00
Bien bajo Cuidado Tenencia y Control-Evento	29-09-2017	12-04-2018	9,014,371,145.96	9,014,371,145.96	0.00	10.00	20,000,000.00
Contaminación - Vigencia	29-09-2017	12-04-2018	9,014,371,145.96	9,014,371,145.96	0.00	10.00	20,000,000.00
Contaminación - Evento	29-09-2017	12-04-2018	9,014,371,145.96	9,014,371,145.96	0.00	10.00	20,000,000.00
Daño Moral - Vigencia	29-09-2017	12-04-2018	9,014,371,145.96	9,014,371,145.96	0.00	20.00	20,000,000.00
Daño Moral - Evento	29-09-2017	12-04-2018	9,014,371,145.96	9,014,371,145.96	0.00	20.00	20,000,000.00
Lucro Cesante - Vigencia	29-09-2017	12-04-2018	9,014,371,145.96	9,014,371,145.96	0.00	20.00	20,000,000.00
Lucro Cesante - Evento	29-09-2017	12-04-2018	9,014,371,145.96	9,014,371,145.96	0.00	20.00	20,000,000.00

OBJETO DE LA MODIFICACION:
POR MEDIO DEL PRESENTE ANEXO Y OTROSI No.4 DE FECHA 29 DE SEPTIEMBRE DE 2017, SE PRORROGA LA VIGENCIA DE LA POLIZA. LOS DEMAS TERMINOS Y CONDICIONES SIN MODIFICAR CONTINUAN VIGENTES.

OBJETO DE LA MODIFICACION.
POR MEDIO DEL PRESENTE ANEXO DE AJUSTAN LOS VALORES DE LOS AMPAROS DE ACUERDO A SOLICITUD DEL CONTRATANTE.
FECHA INICIO DE VIGENCIA. 09 DE JUNIO DE 2017.

OBJETO DE LA MODIFICACION:

EXCLUSION DE TRANSACCIONES PROHIBIDAS, EMBARGOS Y SANCIONES ECONOMICAS LA COMPAÑIA NO PROVEERA COBERTURA NI ESTARA OBLIGADA A PAGAR NINGUNA PERDIDA, RECLAMACION O BENEFICIO EN VIRTUD DE ESTA POLIZA SI LA PROVISION DE DICHA COBERTURA, O EL PAGO DE DICHA PERDIDA, RECLAMACION O BENEFICIO PUDIERE EXPONER A LA COMPAÑIA A ALGUNA SANCION PROHIBICION O RESTRICCION CONFORME A LAS RESOLUCIONES DE LAS NACIONES UNIDAS O SANCIONES COMERCIALES O ECONOMICAS LEYES O NORMATIVAS DE CUALQUIER JURISDICCION APLICABLE A LA COMPAÑIA
ESTA POLIZA SE EXPIDE EN CONSIDERACION A LAS DECLARACIONES HECHAS POR EL TOMADOR EN CUALQUIER DOCUMENTO APORTADO PARA LA EXPEDICION, LOS CUALES FORMAN PARTE INTEGRANTE DE ESTA POLIZA
LA MORA EN EL PAGO DE LA PRIMA DE LA POLIZA O DE LOS CERTIFICADOS O ANEXOS QUE SE EXPIDAN CON FUNDAMENTO EN ELLA, PRODUCIRA LA TERMINACION AUTOMATICA DEL CONTRATO Y DARA DERECHO AL ASEGURADOR PARA EXIGIR EL PAGO DE LA PRIMA DEVENGADA Y DE LOS GASTOS CAUSADOS CON OCASION DE LA EXPEDICION DEL CONTRATO DE SEGURO
LAS PARTES ACUERDAN QUE EL PAGO DE DEBERA HACERSE MAS TARDAR DENTRO DEL MES SIGUIENTE CONTADO A PARTIR DE LA FECHA DE LA INICIACION DE LA VIGENCIA DE LA POLIZA O SI FUERE EL CASO, DE LOS CERTIFICADOS O ANEXOS QUE SE EXPIDAN CON FUNDAMENTO EN ELLA
CON LA FIRMA Y/O EL RECIBO A SATISFACCION DE LA PRESENTE POLIZA, DECLARO DE MANERA EXPRESA EN MI CALIDAD DE TOMADOR QUE CONOCI DE MANERA ANTICIPADA EL CLAUSULADO Y ME FUERON EXPLICADOS SUFICIENTEMENTE LOS EFECTOS Y ALCANCE DE LAS CONDICIONES GENERALES, DE LA COBERTURA, DE LAS EXCLUSIONES Y DE LAS GARANTIAS DE LA MISMA. TAMBIEN ME INFORMARON QUE PUEDO CONSULTAR TODOS LOS CONDICIONADOS DE MANERA PREVIA Y PERMANENTEMENTE EN LA PAGINA WEB WWW.CONFIANZA.COM.CO Y RECIBIR EXPLICACIONES DE LOS MISMOS CON MI INTERMEDIARIO DE SEGUROS ASI COMO EN CUALQUIERA DE LAS OFICINAS Y SUCURSALES DE CONFIANZA A NIVEL NACIONAL
VER NOTA EN LOS CASOS EN QUE EL VALOR ASEGURADO SEA EXPRESADO EN MONEDA EXTRANJERA, CON FUNDAMENTO EN LO DISPUESTO EN EL ARTICULO 2.31.3.1.1 DEL DECRETO 2555 DE 2010, LOS PAGOS DE LA PRIMA SOLO SE PODRAN REALIZAR MEDIANTE TRANSFERENCIA ELECTRONICA O CHEQUE, SUJETANDOSE INTEGRALMENTE A LAS DISPOSICIONES VIGENTES EN MATERIA CAMBIARIA, SEGUN LO SEÑALADO POR EL ARTICULO 2.31.2.1.6 DEL MISMO ORDENAMIENTO. EL VALOR DE LA PRIMA NETA SE HARA EFECTIVO A LA TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO EN EL DIA DE SU PAGO. EL VALOR DEL IVA Y LOS GASTOS SE LIQUIDARAN A LA TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO VIGENTE EN LA FECHA DE EXPEDICION
SOMOS GRANDES CONTRIBUYENTES Y A REGIMEN COMUN, SUJETOS DE RETENCION, RESPONSABLES DE INDUSTRIA Y COMERCIO EN BOGOTA, D.C.
SI ESTA POLIZA SE CONSTITUYE MEDIANTE UN INTERMEDIARIO, LA PRIMA DE ESTA POLIZA INCLUYE EL VALOR DE LA COMISION QUE CORRESPONDE AL INTERMEDIARIO DE SEGUROS. EL INTERMEDIARIO DE SEGUROS PUEDE RECIBIR REMUNERACION ADICIONAL DEL ASEGURADOR BASADO EN ESTA POLIZA. DICHA REMUNERACION SE COMPONE CON LAS LEYES Y REGULACIONES APLICABLES
LA PRESENTACION DE ESTA POLIZA ANTE EL ASEGURADO, EN SU CALIDAD DE TOMADOR IMPLICA SU ACEPTACION Y AUTORIZACION PARA QUE EN EL EVENTO EN QUE INCUMPLA LAS OBLIGACIONES QUE EMANAN DEL PRESENTE CONTRATO DE SEGURO SU NOMBRE Y LAS CIRCUNSTANCIAS Y CARACTERISTICAS DE SU INCUMPLIMIENTO, SEAN REPORTADAS A LAS CENTRALES DE DATOS EXISTENTES EN EL PAIS
LAS CARATULAS ENVIADAS VIA EMAIL TIENEN FIRMA AUTORIZADA Y UN CERTIFICADO DIGITAL, CUALQUIER ALTERACION A SU CONTENIDO ACARREARA LAS SANCIONES ESTIPULADAS EN LA LEY

RES. DIAN NO. 18762002954144 19/04/2017 NUMERACION AUTORIZADA DEL SEG. 000001 AL 100000 NUMERACION HABILITADA DE SEG. 059797 AL 100000 CODIGO ACTIVIDAD 6511

TOMADOR

(415)7709998911901(8020)3145061901

COMPAÑIA ASEGURADORA DE FIANZAS S.A. FIRMA AUTORIZADA

SU-FO-10-01

DOCUMENTO FIRMADO DIGITALMENTE - TERCERA COPIA - SUCURSAL/OFICINA EXPEDIDORA

CONFIANZA
Swiss Re Corporate Solutions
NIT: 860.070.374-9

POLIZA DE SEGURO DE RESPONSABILIDAD CIVIL EXTRACONTRACTUAL DERIVADA DE CONTRATO

PÓLIZA 31 RO032410
CERTIFICADO 31 RO061901
CÓDIGO REFERENCIA PAGO: 3145061901

SUCURSAL: 31. CENTRO INTERNACIONAL USUARIO: SALGADOH TIP CERTIFICADO: Modificacion FECHA DD MM AAAA 03 10 2017

TOMADOR:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.	C.C. O NIT:	890110188 7
DIRECCIÓN:	CLL 100 N 7A 33	CIUDAD:	BOGOTA D.C.
E-MAIL:	info@independencedrilling.net	TELÉFONO:	5875333
ASEGURADO:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.	C.C. O NIT:	890110188 7
DIRECCIÓN:	CLL 100 N 7A 33	CIUDAD: BOGOTA D.C.	TEL. 5875333
BENEFICIARIO:	TERCEROS AFECTADOS	C.C. O NIT:	082740
DIRECCIÓN:	0	CIUDAD: 0	TEL. 0

VIGENCIA		VALOR ASEGURADO EN PESOS		
DD MM AAAA	DD MM AAAA	ANTERIOR	ESTA MODIFICACIÓN	NUEVA
DESDE 29 09 2017	HASTA 12 04 2018	45,071,855,729.50	0.00	45,071,855,729.50

INTERMEDIARIO		COASEGURO				PRIMA		
%PART	NOMBRE	COMPAÑIA	%	PRIMA	VALOR ASEGURADO	TRM	MONEDA	VALORES
100.00	INSURANCE Y BONDS CONSULT					PRIMA	PESOS	5,186,350.00
						GAST. EXPED.	PESOS	0.00
						IVA	PESOS	985,407.00
						TOTAL		6,171,757.00

MEDIANTE EL PRESENTE ANEXO DE MODIFICACION Y SEGUN ADICIONAL N° 08 DE FECHA 31/07/2017 AL CONTRATO MA-0009346, SE PRORROGA LA VIGENCIA DE LA PRESENTE POLIZA Y SE AUMENTA EL VALOR ASEGURADO DE LOS AMPAROS DE LA CITADA POLIZA. LOS DEMAS TERMINOS Y CONDICIONES CONTINUAN VIGENTES Y SIN MODIFICAR.

OBJETO DEL SEGURO:
INDEMNIZAR LOS DAÑOS Y/O PERJUICIOS PATRIMONIALES Y EXTRAPATRIMONIALES IMPUTABLES AL TOMADOR Y/O ASEGURADO DE LA PÓLIZA, CAUSADOS A BIENES DE TERCEROS O TERCERAS PERSONAS Y DERIVADOS DE LA EJECUCION DE LA ADICION N° 05 DE FECHA 05/08/2016 AL CONTRATO MA-0009346, EL ADICIONAL N° 6 DE FECHA 16/12/2016 AL CONTRATO MA-0009346 Y EL ADICIONAL N° 7 DE FECHA 28/04/2017 AL CONTRATO MA-0009346. CUYO OBJETO ES: EL MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRO DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012,2013 Y 2014 CON LA OPCION 2015 Y 2016.

LA PRESENTE POLIZA DA CONTINUIDAD DE COBERTURA A LA POLIZA 31-RO031717.

SISTEMA BASE DE COBERTURA: OCURRENCIA

*SE DEJA CONSTANCIA EXPRESA QUE TODA SOLICITUD DE CANCELACION, MODIFICACION O RENOVACION A LOS TERMINOS CONSIGNADOS EN LAS MISMAS FORMULADA POR EL CONTRATISTA A LA COMPAÑIA ASEGURADORA, DEBE CONTAR CON EL VISTO BUENO DE ECOPETROL S.A PARA PODER SER TRAMITADA.

AMPARO DE VEHÍCULOS PROPIOS O NO PROPIOS OPERA EN EXCESO DE LA COBERTURA DE RESPONSABILIDAD CIVIL EXTRACONTRACTUAL DE LA PÓLIZA DE AUTOMÓVIL CONTRATADA O NO CON LÍMITES MÍNIMOS POR EVENTO DE $150.000.000/$150.000.000/$300.000.000. EN CASO DE SINIESTRO SE DEBE DEMOSTRAR LA RELACIÓN QUE EXISTE ENTRE EL VEHÍCULO SINIESTRADO Y EL CONTRATO AMPARADO BAJO LA PÓLIZA.

ASEGURADO/BENEFICIARIO ADICIONAL: ECOPETROL S.A.

AMPAROS DE CONTRATISTAS Y SUBCONTRATISTAS Y RC CRUZADA
OPERAN EN EXCESO DE LA PÓLIZA DE RESPONSABILIDAD CIVIL INDIVIDUAL CONTRATADA O NO, POR CADA CONTRATISTA Y SUBCONTRATISTA CON UN LIMITE MÍNIMO POR EVENTO DE $50.000.000. ESTOS AMPAROS APLICAN SIEMPRE QUE EL ASEGURADO PRINCIPAL SEA SOLIDARIAMENTE RESPONSABLE.

AMPARO DE BIENES BAJO CUIDADO, TENENCIA Y CONTROL
SE DEJA CONSTANCIA QUE EL PRESENTE AMPARO NO SE EXTIENDE A CUBRIR HURTO SIMPLE NI CALIFICADO, ASÍ COMO TAMPOCO LOS DAÑOS A LOS BIENES COMO TAL.

NOTA: SE DEJA CONSTANCIA QUE SE OTORGA EL AMPARO DE DAÑO MORAL Y LUCRO CESANTE EN EL ENTENDIDO QUE SOLO PROCEDE SI EXISTE

EXCLUSION DE TRANSACCIONES PROHIBIDAS, EMBARGOS Y SANCIONES ECONOMICAS LA COMPAÑIA NO PROVEERA COBERTURA NI ESTARA OBLIGADA A PAGAR NINGUNA PERDIDA, RECLAMACION O BENEFICIO EN VIRTUD DE ESTA POLIZA SI LA PROVISION DE DICHA COBERTURA, O EL PAGO DE DICHA PERDIDA, RECLAMACION O BENEFICIO PUDIERE EXPONER A LA COMPAÑIA A ALGUNA SANCION PROHIBICION O RESTRICCION CONFORME A LAS RESOLUCIONES DE LAS NACIONES UNIDAS O SANCIONES COMERCIALES O ECONOMICAS LEYES O NORMATIVAS DE CUALQUIER JURISDICCION APLICABLE A LA COMPAÑIA
ESTA POLIZA SE EXPIDE EN CONSIDERACION A LAS DECLARACIONES HECHAS POR EL TOMADOR EN CUALQUIER DOCUMENTO APORTADO PARA LA EXPEDICION LOS CUALES FORMAN PARTE INTEGRANTE DE ESTA POLIZA
LA MORA EN EL PAGO DE LA PRIMA DE LA POLIZA O DE LOS CERTIFICADOS O ANEXOS QUE SE EXPIDAN CON FUNDAMENTO EN ELLA PRODUCIRA LA TERMINACION AUTOMATICA DEL CONTRATO Y DARA DERECHO AL ASEGURADOR PARA EXIGIR EL PAGO DE LA PRIMA DEVENGADA Y DE LOS GASTOS CAUSADOS CON OCASION DE LA EXPEDICION DEL CONTRATO DE SEGURO
LAS PARTES ACUERDAN QUE EL PAGO SE DEBERA HACERA MAS TARDAR DENTRO DEL MES SIGUIENTE CONTADO A PARTIR DE LA FECHA DE LA INICIACION DE LA VIGENCIA DE LA POLIZA O, SI FUERE EL CASO DE LOS CERTIFICADOS O ANEXOS QUE SE EXPIDAN CON FUNDAMENTO EN ELLA
CON LA FIRMA Y/O EL RECIBO A SATISFACCIÓN DE LA PRESENTE POLIZA, DECLARO DE MANERA EXPRESA EN MI CALIDAD DE TOMADOR, QUE CONOCI DE MANERA ANTICIPADA EL CLAUSULADO Y ME FUERON EXPLICADOS SUFICIENTEMENTE LOS EFECTOS Y ALCANCE CONDICIONES GENERALES DE LA COBERTURA, DE LAS EXCLUSIONES Y DE LAS GARANTIAS DE LA MISMA. TAMBIEN ME INFORMARON QUE PUEDO CONSULTAR TODOS LOS CONDICIONADOS DE MANERA PREVIA Y PERMANENTEMENTE EN LA PAGINA WEB WWW.CONFIANZA.CO. Y RECIBIR EXPLICACIONES DE LOS MISMOS CON MI INTERMEDIARIO DE SEGUROS ASI COMO EN CUALQUIERA DE LAS OFICINAS Y SUCURSALES DE CONFIANZA S.A EN TODO EL PAIS
VER NOTA EN LOS CASOS EN QUE EL VALOR ASEGURADO SEA EXPRESADO EN MONEDA EXTRANJERA, CON FUNDAMENTO EN LO DISPUESTO EN EL ARTICULO 3.3.1.2.1.1 DEL DECRETO 2555 DE 2010, LOS PAGOS DE LA PRIMA SOLO SE PODRAN REALIZAR MEDIANTE TRANSFERENCIA ELECTRONICA O CHEQUE, SUJETANDOSE INTEGRALMENTE A LAS DISPOSICIONES VIGENTES EN MATERIA CAMBIARIA, SEGUN LO SEÑALADO POR EL ARTICULO 2.31.2.1.4 DEL MISMO ORDENAMIENTO. EL VALOR DE LA PRIMA HECHA SE PARA EFECTIVO A LA TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO EN EL DIA DE SU PAGO, EL VALOR DEL IVA Y LOS GASTOS SE LIQUIDARAN A LA TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO VIGENTE EN LA FECHA DE EXPEDICION
BONOS GRANDES CONTRIBUYENTES-IVA A REGIMEN COMUN-AGENTES DE RETENCION, RESPONSABLES DE INDUSTRIA Y COMERCIO EN BOGOTA, D.C.
SI ESTA POLIZA SE CONSTITUYE MEDIANTE UN INTERMEDIARIO, LA PRIMA DE ESTA POLIZA INCLUYE EL VALOR DE LA COMISION QUE CORRESPONDE AL INTERMEDIARIO DE SEGUROS. EL INTERMEDIARIO DE SEGUROS PUEDE RECIBIR REMUNERACION ADICIONAL DEL ASEGURADOR BASADO EN ESTA POLIZA. DICHA REMUNERACION ES CONFORME CON LAS LEYES Y REGULACIONES APLICABLES
LA PRESENTACION DE ESTA POLIZA ANTE EL ASEGURADO, EN MI CALIDAD DE TOMADOR IMPLICA MI ACEPTACION Y AUTORIZACION PARA QUE EN EL EVENTO EN QUE INCUMPLA LAS OBLIGACIONES QUE EMANAN DEL PRESENTE CONTRATO DE SEGURO, MI NOMBRE Y LAS CIRCUNSTANCIAS Y CARACTERISTICAS DE MI INCUMPLIMIENTO, SEAN REPORTADAS A LAS CENTRALES DE DATOS EXISTENTES EN EL PAIS
LAS CARATULAS ENVIADAS VIA MAIL TIENEN FIRMA AUTORIZADA Y UN CERTIFICADO DIGITAL, CUALQUIER ALTERACION A SU CONTENIDO ACARREARA LAS SANCIONES ESTIPULADAS EN LA LEY

RES DIAN NO 18762002934144 19/04/2017 NUMERACION AUTORIZADA DEL SEG: 000001 AL 100000 NUMERACION HABILITADA DE SEG: 059787 AL 100000 CODIGO ACTIVIDAD 6511

TOMADOR

(415)7709998911901(8020)3145061901

COMPAÑIA ASEGURADORA DE FIANZAS S.A. FIRMA AUTORIZADA

SU-FO-10-01

DOCUMENTO FIRMADO DIGITALMENTE - TERCERA COPIA - SUCURSAL/OFICINA EXPEDIDORA

899

CONFIANZA
Swiss Re Corporate Solutions
NIT: 860.070.374-9

POLIZA DE SEGURO DE RESPONSABILIDAD CIVIL EXTRACONTRACTUAL DERIVADA DE CONTRATO

PÓLIZA 31 RO032410
CERTIFICADO 31 RO061901
CÓDIGO REFERENCIA PAGO: 3145061901

SUCURSAL: 31. CENTRO INTERNACIONAL USUARIO: SALGADOH TIP CERTIFICADO: Modificacion FECHA DD MM AAAA 03 10 2017

TOMADOR:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.	C.C. O NIT: 890110188	7
DIRECCIÓN:	CLL 100 N 7A 33	CIUDAD: BOGOTA D.C.	
E-MAIL:	info@independencedrilling.net	TELÉFONO: 5875333	
ASEGURADO:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.	C.C. O NIT: 890110188	7
DIRECCIÓN:	CLL 100 N 7A 33	CIUDAD: BOGOTA D.C.	TEL. 5875333
BENEFICIARIO:	TERCEROS AFECTADOS	C.C. O NIT: 082740	
DIRECCIÓN:	0	CIUDAD: 0	TEL. 0

VIGENCIA		VALOR ASEGURADO EN PESOS		
DD MM AAAA	DD MM AAAA	ANTERIOR	ESTA MODIFICACIÓN	NUEVA
DESDE 29 09 2017	HASTA 12 04 2018	45,071,855,729.50	0.00	45,071,855,729.50

INTERMEDIARIO		COASEGURO				PRIMA		
%PART	NOMBRE	COMPAÑIA	%	PRIMA	VALOR ASEGURADO	TRM	MONEDA	VALORES
100.00	INSURANCE Y BONDS CONSULT					PRIMA	PESOS	5,186,350.00
						GAST. EXPED.	PESOS	0.00
						IVA	PESOS	985,407.00
						TOTAL		6,171,757.00

UN DAÑO FISICO O MATERIAL.

*LA PRESENTE POLIZA NO AMPARA LA RESPONSABILIDAD PROFESIONAL Y/O CONTRACTUAL POR ENDE NO AMPARA R.C. PRODUCTOS

*LA PRESENTE POLIZA NO AMPARA EL daño o destrucción de los equipos del CONTRATISTA, incluyendo las herramientas, maquinarias y aparatos de uso sobre superficie, sin consideración de cuantía o daño o destrucción que incurra, incluyendo por acciones de terceros.

*LA PRESENTE POLIZA NO AMPARA LA DISPOSICION FINAL NI EL MANEJO DE FLUIDOS DERIVADOS DE LA ACTIVIDAD DE LA EXPLOTACION PETROLERA.

EXCLUSIONES PARTICULARES:
- DAÑOS DE CUALQUIER TIPO AL PETRÓLEO CRUDO Y/O CUALQUIER OTRO DERIVADO DEL PETRÓLEO.
- RIESGOS OFF-SHORE.
- R.C. CONTAMINACIÓN GRADUAL/PAULATINA. DAÑOS AL MEDIO AMBIENTE O AL ECOSISTEMA. DESCONTAMINACIÓN DE SUELOS.
- GASTOS QUE DEMANDEN LA LIMPIEZA Y/O REMEDIACIÓN DE LAS ÁREAS AFECTADAS POR CONTAMINACIÓN SÚBITA Y ACCIDENTAL, LOS GASTOS PARA EVITAR O DISMINUIR EL AGRAVAMIENTO DE LOS DAÑOS; Y, OTROS GASTOS RELACIONADOS CON ESTOS EVENTOS.

- EXCLUSIONES ADICIONALES A LAS CONTENIDAS EN EL CLAUSULADO ADJUNTO EL CUAL HACE INTEGRAL DE LA PRESENTE PÓLIZA:
Responsabilidad Civil Contractual
Responsabilidad Civil Arrendatario
Daños a los bienes/productos/mercancías transportadas así como también a los medios de transporte; todo tipo de cobertura asegurable bajo el ramo de Transportes/Marine
RC derivada del transporte de y/o del manejo de mercancía peligrosa inflamable y/o tóxica.
Reclamaciones provenientes del exterior
Pérdidas consecuenciales que no provengan de un daño material o lesión corporal.
Reclamaciones derivadas del incumplimiento total o parcial o por mora de la obligación principal de convenios y contratos
Hundimiento de terreno, derrumbes y/o deslizamiento de tierra, asentamiento, vibraciones y/o inundaciones (causadas por actividades del asegurado)
Daños al medio ambiente o al ecosistema. Descontaminación de suelos Daños a siembras, bosques y/o cualquier clase de cultivo; Pérdida y escape de ganado, todo asegurable bajo el ramo de Seguro Agropecuario
Gastos que demande la limpieza y/o remediación de las áreas afectadas por contaminación súbita y accidental, los gastos para evitar o disminuir el agravamiento de los daños; y, otros gastos relacionados con estos eventos
Daños y perjuicios de cualquier tipo a pozos petroleros, tanques petroleros y sus pérdidas consecuenciales, Blow out, craterización y pérdida de control, daños de cualquier tipo al petróleo, crudo o cualquier otro derivado del petróleo.
Riesgos Off-Shore.
Daños como consecuencia de incumplimiento de los requisitos legales administrativos y/o violación de medidas de seguridad impuesta por las autoridades que

EXCLUSION DE TRANSACCIONES PROHIBIDAS, EMBARGOS Y SANCIONES ECONOMICAS: LA COMPAÑIA NO PROVEERA COBERTURA NI ESTARA OBLIGADA A PAGAR NINGUNA PERDIDA, RECLAMACION O BENEFICIO EN VIRTUD DE ESTA POLIZA SI LA PROVISION DE DICHA COBERTURA, O EL PAGO DE DICHA PERDIDA, RECLAMACION O BENEFICIO PUDIERE EXPONER A LA COMPAÑIA A ALGUNA SANCION, PROHIBICION O RESTRICCION CONFORME A LAS RESOLUCIONES DE LAS NACIONES UNIDAS O SANCIONES COMERCIALES O ECONOMICAS LEYES O NORMATIVAS DE CUALQUIER JURISDICCION APLICABLE A LA COMPAÑIA
ESTA POLIZA SE EXPIDE EN CONSIDERACION A LAS DECLARACIONES HECHAS POR EL TOMADOR EN CUALQUIER DOCUMENTO APORTADO PARA LA EXPEDICION, LOS CUALES FORMAN PARTE INTEGRANTE DE ESTA POLIZA.
LA MORA EN EL PAGO DE LA PRIMA DE LA POLIZA O DE LOS CERTIFICADOS O ANEXOS QUE SE EXPIDAN CON FUNDAMENTO EN ELLA, PRODUCIRA LA TERMINACION AUTOMATICA DEL CONTRATO Y DARA DERECHO AL ASEGURADOR PARA EXIGIR EL PAGO DE LA PRIMA DEVENGADA Y DE LOS GASTOS CAUSADOS CON OCASION DE LA EXPEDICION DEL CONTRATO DE SEGURO
LAS PARTES ACUERDAN QUE EL PAGO SE DEBERA HACER MAS TARDAR DENTRO DEL MES SIGUIENTE CONTADO A PARTIR DE LA FECHA DE LA INICIACION DE LA VIGENCIA DE LA POLIZA O DE FUERE EL CASO DE LOS CERTIFICADOS O ANEXOS QUE SE EXPIDAN CON FUNDAMENTO EN ELLA
CON LA FIRMA Y/O EL RECIBO A SATISFACCIÓN DE LA PRESENTE PÓLIZA, DECLARO DE MANERA EXPRESA EN MI CALIDAD DE TOMADOR, QUE CONOCI DE MANERA ANTICIPADA EL CLAUSULADO Y ME FUERON EXPLICADOS SUFICIENTEMENTE LOS EFECTOS Y ALCANCE DE LAS CONDICIONES GENERALES, DE LA COBERTURA, DE LAS EXCLUSIONES Y DE LAS GARANTIAS DE LA MISMA. TAMBIEN ME INFORMARON QUE PUEDO CONSULTAR TODOS LOS CONDICIONADOS DE MANERA PREVIA Y PERMANENTEMENTE EN LA PAGINA WEB WWW.CONFIANZA.COM.CO Y RECIBIR EXPLICACIONES DE LOS MISMOS CON MI INTERMEDIARIO DE SEGUROS ASI COMO EN CUALQUIERA DE LAS OFICINAS Y SUCURSALES DE CONFIANZA A A EN TODO EL PAIS.
"VER NOTA" EN LOS CASOS EN QUE EL VALOR ASEGURADO SEA EXPRESADO EN MONEDA EXTRANJERA, CON FUNDAMENTO EN LO DISPUESTO EN EL ARTICULO 2.31.2.1.1 DEL DECRETO 2555 DE 2010, LOS PAGOS DE LA PRIMA SOLO SE PODRAN REALIZAR MEDIANTE TRANSFERENCIA ELECTRONICA O CHEQUE, SUJETANDOSE INTEGRALMENTE A LAS DISPOSICIONES VIGENTES EN MATERIA CAMBIARIA, SEGUN LO SEÑALADO POR EL ARTICULO 2.31.2.1.4 DEL MISMO ORDENAMIENTO. EL VALOR DE LA PRIMA NETA SE HARA EFECTIVO A LA TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO EN EL DIA DE SU PAGO. EL VALOR DEL IVA Y LOS GASTOS SE LIQUIDARAN A LA TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO VIGENTE EN LA FECHA DE EXPEDICION
SOMOS GRANDES CONTRIBUYENTES-IVA -REGIMEN COMUN-AGENTES DE RETENCION, RESPONSABLES DE INDUSTRIA Y COMERCIO EN BOGOTA, D.C.
EN ESTA POLIZA SE CONSTITUYE MEDIANTE UN INTERMEDIARIO. LA PRIMA DE ESTA POLIZA INCLUYE EL VALOR DE LA COMISION QUE CORRESPONDE AL INTERMEDIARIO DE SEGUROS. EL INTERMEDIARIO DE SEGUROS PUEDE RECIBIR REMUNERACION ADICIONAL DEL ASEGURADOR GANADO EN ESTA POLIZA. DICHA REMUNERACION ES CONFORME CON LAS LEYES Y REGLAMENTACIONES APLICABLES
LA PRESENTACION DE ESTA POLIZA ANTE EL ASEGURADO, EN MI CALIDAD DE TOMADOR IMPLICA MI ACEPTACION Y AUTORIZACION PARA QUE EN EL EVENTO EN QUE INCUMPLA LAS OBLIGACIONES QUE EMANAN DE. PRESENTE CONTRATO DE SEGURO, MI NOMBRE Y LAS CIRCUNSTANCIAS Y CARACTERISTICAS DE MI INCUMPLIMIENTO, SEAN REPORTADAS A LAS CENTRALES DE DATOS EXISTENTES EN EL PAIS
LAS CARATULAS ENVIADAS VIA MAIL, TIENEN FIRMA AUTORIZADA Y UN CERTIFICADO DIGITAL. CUALQUIER ALTERACION A SU CONTENIDO ACARREARA LAS SANCIONES ESTIPULADAS EN LA LEY

RES. DIAN NO. 18762002954144 18/04/2017 NUMERACION AUTORIZADA DEL SEG: 000001 AL 100000 NUMERACION HABILITADA DE SEG: 059797 AL 100000 CODIGO ACTIVIDAD 6511

TOMADOR

(415)7709998911901(8020)3145061901

COMPAÑIA ASEGURADORA DE FIANZAS S.A. FIRMA AUTORIZADA

BA-FO-10-01

DOCUMENTO FIRMADO DIGITALMENTE - TERCERA COPIA - SUCURSAL/OFICINA EXPEDIDORA

CONFIANZA
Swiss Re Corporate Solutions
NIT: 860.070.374-9

POLIZA DE SEGURO DE RESPONSABILIDAD CIVIL EXTRACONTRACTUAL DERIVADA DE CONTRATO

PÓLIZA 31 RO032410
CERTIFICADO 31 RO061901
CÓDIGO REFERENCIA PAGO: 3145061901

SUCURSAL: 31. CENTRO INTERNACIONAL USUARIO: SALGADOH TIP CERTIFICADO: Modificacion FECHA DD MM AAAA 03 10 2017

TOMADOR:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.	C.C. O NIT:	890110188 7
DIRECCIÓN:	CLL 100 N 7A 33	CIUDAD:	BOGOTA D.C.
E-MAIL:	info@independencedrilling.net	TELÉFONO:	5875333
ASEGURADO:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.	C.C. O NIT:	890110188 7
DIRECCIÓN:	CLL 100 N 7A 33	CIUDAD: BOGOTA D.C.	TEL. 5875333
BENEFICIARIO:	TERCEROS AFECTADOS	C.C. O NIT:	082740
DIRECCIÓN:	0	CIUDAD: 0	TEL. 0

VIGENCIA		VALOR ASEGURADO EN PESOS		
DD MM AAAA	DD MM AAAA	ANTERIOR	ESTA MODIFICACIÓN	NUEVA
DESDE 29 09 2017	HASTA 12 04 2018	45,071,855,729.50	0.00	45,071,855,729.50

INTERMEDIARIO		COASEGURO				PRIMA		
%PART	NOMBRE	COMPAÑIA	%	PRIMA	VALOR ASEGURADO	TRM	MONEDA	VALORES
100.00	INSURANCE Y BONDS CONSULT					PRIMA	PESOS	5,186,350.00
						GAST. EXPED.	PESOS	0.00
						IVA	PESOS	985,407.00
						TOTAL		6,171,757.00

rigen esta actividad.
RC Productos
R.C. Profesional de todo tipo
Asbestos, Plomo, Tabaco y productos del tabaco, Latex, Moho y/o toxic mold
Urea de Formaldehide, PCBs, PCNB's, Hidrocarburos y Hidrogenos Clorinados, cloro fluoro carbonos, organoclorados, Askareles, Ioxinas, Cianuro, Dimetil, Tereftalatos, Isocianatos, Amianto, Phen-Fen, MTE (metil terbutil éter) depositos, residuos hospitalarios, vertederos.
Guerra y guerra civil, motín, huelga, alborroto popular, lock-out, paro, conmoción civil, actos de terrorismo, confiscación, sabotaje.
Culpa grave de la victima, Culpa grave, Dolo y Actos malintencionados
Daños previsibles o causados por caso fortuito o fuerza mayor

EXCLUSION DE TRANSACCIONES PROHIBIDAS. EMBARGOS Y SANCIONES ECONOMICAS. LA COMPAÑIA NO PROVEERA COBERTURA NI ESTARA OBLIGADA A PAGAR NINGUNA PERDIDA, RECLAMACION O BENEFICIO EN VIRTUD DE ESTA POLIZA SI LA PROVISION DE DICHA COBERTURA, O EL PAGO DE DICHA PERDIDA, RECLAMACION O BENEFICIO PUDIERE EXPONER A LA COMPAÑIA A ALGUNA SANCION, PROHIBICION O RESTRICION CONFORME A LAS RESOLUCIONES DE LAS NACIONES UNIDAS O SANCIONES COMERCIALES O ECONOMICAS LEYES O NORMATIVAS DE CUALQUIER JURISDICCION APLICABLE A LA COMPAÑIA.
ESTA POLIZA SE EMITE EN CONSIDERACION A LAS DECLARACIONES HECHAS POR EL TOMADOR EN CUALQUIER DOCUMENTO APORTADO PARA LA EXPEDICION, LOS CUALES FORMAN PARTE INTEGRANTE DE ESTA POLIZA.
LA MORA EN EL PAGO DE LA PRIMA DE LA POLIZA O DE LOS CERTIFICADOS O ANEXOS QUE SE EXPIDAN CON FUNDAMENTO EN ELLA PRODUCIRA LA TERMINACION AUTOMATICA DEL CONTRATO Y DARA DERECHO AL ASEGURADOR PARA EXIGIR EL PAGO DE LA PRIMA DEVENGADA Y DE LOS GASTOS CAUSADOS CON OCASION DE LA EXPEDICION DEL CONTRATO DE SEGURO
LAS PARTES ACUERDAN QUE EL PAGO SE DEBERA HACERA MAS TARDAR DENTRO DEL MES SIGUIENTE CONTADO A PARTIR DE LA FECHA DE LA INICIACION DE LA VIGENCIA DE LA POLIZA O SI FUERE EL CASO, DE LOS CERTIFICADOS O ANEXOS QUE SE EXPIDAN CON FUNDAMENTO EN ELLA
CON LA FIRMA Y/O EL RECIBO A SATISFACCION DE LA PRESENTE POLIZA, DECLARO DE MANERA EXPRESA EN MI CALIDAD DE TOMADOR QUE CONOCI DE MANERA ANTICIPADA EL CLAUSULADO Y ME FUERON EXPLICADOS SUFICIENTEMENTE LOS EFECTOS Y ALCANCE DE CONDICIONES GENERALES, DE LA COBERTURA, DE LAS EXCLUSIONES Y DE LAS GARANTIAS DE LA MISMA. TAMBIEN ME INFORMARON QUE PUEDO CONSULTAR TODOS LOS CONDICIONADOS DE MANERA PREVIA Y PERMANENTEMENTE EN LA PAGINA WEB WWW.CONFIANZA.CO Y RECIBIR EXPLICACIONES DE LOS MISMOS CON MI INTERMEDIARIO DE SEGUROS ASI COMO EN CUALQUIERA DE LAS OFICINAS Y SUCURSALES DE CONFIANZA S.A EN TODO EL PAIS
VER NOTA EN LOS CASOS EN QUE EL VALOR ASEGURADO SEA EXPRESADO EN MONEDA EXTRANJERA, CON FUNDAMENTO EN LO DISPUESTO EN EL ARTICULO 2.31.2.1.1 DEL DECRETO 2555 DE 2010, LOS PAGOS DE LA PRIMA SOLO SE PODRAN REALIZAR MEDIANTE TRANSFERENCIA ELECTRONICA O CHEQUE SUJETANDOSE INTEGRALMENTE A LAS DISPOSICIONES VIGENTES EN MATERIA CAMBIARIA, SEGUN LO SEÑALADO POR EL ARTICULO 2.31.2.1.4 DEL MISMO ORDENAMIENTO, EL VALOR DE LA PRIMA META SE HARA EFECTIVO A LA TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO EN EL DIA DE SU PAGO, EL VALOR DEL IVA Y LOS GASTOS SE LIQUIDARAN A LA TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO VIGENTE EN LA FECHA DE EXPEDICION
SOMOS GRANDES CONTRIBUYENTES-4 V A -RETENCION COMO AGENTES DE RETENCION, RESPONSABLES DE INDUSTRIA Y COMERCIO EN BOGOTA, D.C.
EN ESTA POLIZA SE CONSTITUYE MEDIANTE UN INTERMEDIARIO, LA PRIMA DE ESTA POLIZA INCLUYE EL VALOR DE LA COMISION QUE CORRESPONDE AL INTERMEDIARIO DE SEGUROS. EL INTERMEDIARIO DE SEGUROS PUEDE RECIBIR REMUNERACION ADICIONAL DEL ASEGURADOR BASADO EN ESTA POLIZA. DICHA REMUNERACION ES CONFORME CON LAS LEYES Y REGULACIONES APLICABLES
LA PRESENTACION DE ESTA POLIZA ANTE EL ASEGURADO, EN MI CALIDAD DE TOMADOR IMPLICA MI ACEPTACION Y AUTORIZACION PARA QUE EN EL EVENTO EN QUE INCUMPLA LAS OBLIGACIONES QUE EMANAN DEL PRESENTE CONTRATO DE SEGURO MI NOMBRE Y LAS CIRCUNSTANCIAS Y CARACTERISTICAS DE MI INCUMPLIMIENTO, SEAN REPORTADAS A LAS CENTRALES DE DATOS EXISTENTES EN EL PAIS
LAS CARATULAS ENVIADAS VIA MAIL TIENEN PRIMA AUTORIZADA Y UN CERTIFICADO DIGITAL, CUALQUIER ALTERACION A SU CONTENIDO ACARREARA LAS SANCIONES ESTIPULADAS EN LA LEY

RES. DIAN NO. 18762002854144 19/04/2017, NUMERACION AUTORIZADA DEL SEC. 000001 AL 100000 NUMERACION HABILITADA DE SEC. 056797 AL 100000 CODIGO ACTIVIDAD 6511

TOMADOR

(415)7709996911901(8020)3145061901

COMPAÑIA ASEGURADORA DE FIANZAS S.A. FIRMA AUTORIZADA

SU-FO-IS-01

DOCUMENTO FIRMADO DIGITALMENTE - TERCERA COPIA - SUCURSAL/OFICINA EXPEDIDORA

900

CONFIANZA

Swiss Re Corporate Solutions

NIT: 860.070.374-9

Referencia para pago electrónico: 3145061901

Sucursal: 31 Póliza: RO032410 Certificado: RO061901

FORMA DE PAGO FECHA DE PAGO: DD MM AAAA

CANTIDAD DE CHEQUES	COD. BANCO	CHEQUE No.	VALOR
		CHEQUES $	
		EFECTIVO $	
		TOTAL $	

Puntos y formas de Pago:

- Internet (PSE): Tarjetas débito y crédito. A través de nuestra página web www.confianza.com.co
- Bancos: Efectivo o cheque.
  - CITIBANK CTE: 020405015
  - BANCOLOMBIA CTE:16722270105
  - BANCO BOGOTA CTE: 050-00182-5
  - BBVA CTE : 0013-0598-0100017747
- Corresponsales bancarios:
  - Puntos Baloto: Indique "Citirecaudo"
  - Red Servi
  - Éxito
  - Olimpica
  - Móvilred
  - Coordinadora Mercantil
  - Otros consúltelos en nuestra página web
- Sucursales: Efectivo, cheque, tarjetas débito, tarjetas crédito.

(415)7709998911901(8020)3145061901

IMPORTANTE:
- No se reciben pagos mixtos (solamente efectivo o cheque).
- Puede consultar nuestras sucursales a través de nuestra pagina web.
- Si requiere el recibo de caja de manera inmediata, pague a través de PSE o solicítelo a través de nuestra página web www.confianza.com.co

- CLIENTE -

Dirección para notificaciones: Calle 82 N° 11 - 37 Piso 7 - Bogotá, D.C.- Colombia. centrodecontacto@confianza.com.co

---

CONFIANZA

Swiss Re Corporate Solutions

NIT: 860.070.374-9

Referencia para pago electrónico: 3145061901

Sucursal: 31 Póliza: RO032410 Certificado: RO061901

FORMA DE PAGO FECHA DE PAGO: DD MM AAAA

CANTIDAD DE CHEQUES	COD. BANCO	CHEQUE No.	VALOR
		CHEQUES $	
		EFECTIVO $	
		TOTAL $	

Puntos y formas de Pago:

- Internet (PSE): Tarjetas débito y crédito. A través de nuestra página web www.confianza.com.co
- Bancos: Efectivo o cheque.
  - CITIBANK CTE: 020405015
  - BANCOLOMBIA CTE:16722270105
  - BANCO BOGOTA CTE: 050-00182-5
  - BBVA CTE : 0013-0598-0100017747
- Corresponsales bancarios:
  - Puntos Baloto: Indique "Citirecaudo"
  - Red Servi
  - Éxito
  - Olimpica
  - Móvilred
  - Coordinadora Mercantil
  - Otros consúltelos en nuestra página web
- Sucursales: Efectivo, cheque, tarjetas débito, tarjetas crédito.

(415)7709998911901(8020)3145061901

IMPORTANTE:
- No se reciben pagos mixtos (solamente efectivo o cheque).
- Puede consultar nuestras sucursales a través de nuestra pagina web.
- Si requiere el recibo de caja de manera inmediata, pague a través de PSE o solicítelo a través de nuestra página web www.confianza.com.co

- BANCO -

Dirección para notificaciones: Calle 82 N° 11 - 37 Piso 7 - Bogotá, D.C.- Colombia. centrodecontacto@confianza.com.co

CONFIANZA
Swiss Re Corporate Solutions
NIT: 860.070.374-9

PÓLIZA ÚNICA DE SEGURO DE CUMPLIMIENTO PARA CONTRATOS EN FAVOR DE ECOPETROL S.A.

PÓLIZA 31 EC002820
CERTIFICADO 31 EC005848

CÓDIGO REFERENCIA PAGO: 3133005848

SUCURSAL: 31. CENTRO INTERNACIONAL USUARIO: SALGADOH TIP CERTIFICADO: Modificacion FECHA DD MM AAAA 03 10 2017

TOMADOR:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.	C.C. O NIT:	830110188 7
DIRECCIÓN:	CLL 100 N 7A 33	CIUDAD:	BOGOTA D.C.
E-MAIL:	info@independencedrilling.net	TELÉFONO:	5875333
ASEGURADO:	ECOPETROL S.A.	C.C. O NIT:	899999068 1
DIRECCIÓN:	CR 13 36 24	CIUDAD: BOGOTÁ	TEL. 2344000
BENEFICIARIO:	ECOPETROL S.A.	C.C. O NIT:	899999068 1
DIRECCIÓN:	CL 35 7 21	CIUDAD: BOGOTA	TEL. 2344000

VIGENCIA		VALOR ASEGURADO EN PESOS		
DD MM AAAA	DD MM AAAA	ANTERIOR	ESTA MODIFICACIÓN	NUEVA
DESDE 29 09 2017	HASTA 12 02 2021	67,607,783,594.25	0.00	67,607,783,594.25

INTERMEDIARIO		COASEGURO				PRIMA			
%PART	NOMBRE	COMPAÑIA	%	PRIMA	VALOR ASEGURADO	TRM 2,949.33	MONEDA	VALORES	
100.00	INSURANCE Y BONDS CONSULT					PRIMA	PESOS	4,761,558.00	
						GAST. EXPED.	PESOS	0.00	
						IVA	PESOS	904,696.[redacted]	
						TOTAL		5,666,254.00	

AMPAROS	VIGENCIA		VALOR ASEGURADO ANTERIOR EN PESOS	VALOR ASEGURADO NUEVO EN PESOS	VALOR PRIMA EN PESOS	DEDUCIBLE	
	Desde	Hasta				%	Mínimo
CUMPLIMIENTO DE CONTRATO	29-09-2017	12-04-2018	45,071,855,729.50	45,071,855,729.50	3,246,517.00	0.00	0.00
PAGO SALARIOS, PRESTACIONES SOCIALES, IN	29-09-2017	12-02-2021	22,535,927,864.75	22,535,927,864.75	1,515,041.00	0.00	0.00

OBJETO DE LA MODIFICACION:
POR MEDIO DEL PRESENTE ANEXO Y OTROSI No.4 DE FECHA 29 DE SEPTIEMBRE DE 2017, SE PRORROGA LA VIGENCIA DE LA POLIZA. LOS DEMAS TERMINOS Y CONDICIONES SIN MODIFICAR CONTINUAN VIGENTES.

OBJETO DE LA MODIFICACION.
POR MEDIO DEL PRESENTE ANEXO DE AJUSTAN LOS VALORES DE LOS AMPAROS DE ACUERDO A SOLICITUD DEL CONTRATANTE.
FECHA INICIO DE VIGENCIA. 09 DE JUNIO DE 2012.

OBJETO DE LA MODIFICACION:
MEDIANTE EL PRESENTE ANEXO DE MODIFICACION Y SEGUN ADICIONAL
N° 08 DE FECHA 31/07/2017 AL CONTRATO MA-0009346, SE PRORROGA LA VIGENCIA DE LA PRESENTE POLIZA Y SE AUMENTA EL VALOR ASEGURADO DE LOS AMPAROS DE LA CITADA POLIZA. LOS DEMAS TERMINOS Y CONDICIONES CONTINUAN VIGENTES Y SIN MODIFICAR.

OBJETO DE LA MODIFICACION:
MEDIANTE EL PRESENTE ANEXO DE MODIFICACION Y SEGUN ADICIONAL
N°. 07 DE FECHA 28/04/2017 AL CONTRATO MA-0009346, SE PRORROGA LA VIGENCIA DE LA PRESENTE POLIZA Y SE AUMENTA EL VALOR ASEGURADO DE LOS AMPAROS DE LA CITADA POLIZA. LOS DEMAS TERMINOS Y CONDICIONES CONTINUAN VIGENTES Y SIN MODIFICAR.

OBJETO DE LA POLIZA:
AMPARAR EL PAGO DE LOS PERJUICIOS DERIVADOS DEL INCUMPLIMIENTO DE LAS OBLIGACIONES CONTENIDAS EN LA ADICION N° 05 DE FECHA 05/08/2016 AL CONTRATO MA-0009346 Y EL ADICIONAL N° 6 DE FECHA 16/12/2016 AL CONTRATO MA-0009346 CUYO OBJETO ES: EL MANTENIMIEN[redacted] REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012,2013 Y 2[redacted] CON LA OPCION 2015 Y 2016.

NOTA: ESTA PÓLIZA SE EXPIDE BAJO LA GARANTÍA EXPRESA Y ACEPTADA POR EL ASEGURADO (ECOPETROL) Y EL TOMADOR GARANTIZADO, CONSISTENTE EN QUE NO HABRÁ RECLAMACIONES A SEGUROS CONFIANZA S.A. POR PARTE DEL ASEGURADO CON CARGO A ESTA PÓLIZA POR EVENTOS OCURRIDOS CON ANTERIORIDAD A LA VIGENCIA TÉCNICA PACTADA EN ESTE CONTRATO DE SEGURO Y SOLO POR EL VALOR PACTADO EN EL ADICIONAL N° 5 Y N° 6 DEL CONTRATO MA-009346.

EXCLUSION DE TRANSACCIONES PROHIBIDAS, EMBARGOS Y SANCIONES ECONOMICAS. LA COMPAÑIA NO PROVEERA COBERTURA NI ESTARÁ OBLIGADA A PAGAR NINGUNA PERDIDA, RECLAMACION O BENEFICIO EN VIRTUD DE ESTA POLIZA SI LA PROVISION DE DICHA COBERTURA, O EL PAGO DE DICHA PERDIDA, RECLAMACION O BENEFICIO PUDIERE EXPONER A LA COMPAÑIA A ALGUNA SANCION, PROHIBICION O RESTRICCION CONFORME A LAS RESOLUCIONES DE LAS NACIONES UNIDAS O SANCIONES COMERCIALES O ECONOMICAS LEYES O NORMATIVAS DE CUALQUIER JURISDICCION APLICABLE A LA COMPAÑIA
ESTA POLIZA SE EXPIDE EN CONSIDERACION A LAS DECLARACIONES HECHAS POR EL TOMADOR EN CUALQUIER DOCUMENTO APORTADO PARA LA EXPEDICION, LOS CUALES FORMAN PARTE INTEGRANTE DE ESTA POLIZA
LAS CARATULAS ENVIADAS VIA WWW, TIENEN FIRMA AUTORIZADA Y UN CERTIFICADO DIGITAL, CUALQUIER ALTERACION A SU CONTENIDO ACARREARA LAS SANCIONES ESTIPULADAS EN LA LEY
CON LA FIRMA Y/O EL RECIBO A SATISFACCION DE LA PRESENTE POLIZA, DECLARO DE MANERA EXPRESA EN MI CALIDAD DE TOMADOR, QUE CONOCI DE MANERA ANTICIPADA EL CLAUSULADO Y ME FUERON EXPLICADOS SUFICIENTEMENTE LOS EFECTOS Y ALCANCE DE LAS CONDICIONES GENERALES, DE LA COBERTURA, DE LAS EXCLUSIONES Y DE LAS GARANTIAS DE LA MISMA. TAMBIEN ME INFORMARON QUE PUEDO CONSULTAR TODOS LOS CONDICIONADOS DE MANERA PREVIA Y PERMANENTEMENTE EN LA PAGINA WEB WWW.CONFIANZA.CO Y RECIBIR EXPLICACIONES DE LOS MISMOS CON MI INTERMEDIARIO DE SEGUROS ASI COMO EN CUALQUIERA DE LAS OFICINAS Y SUCURSALES DE CONFIANZA S.A EN TODO EL PAIS
"VER NOTA" EN LOS CASOS EN QUE EL VALOR ASEGURADO SEA EXPRESADO EN MONEDA EXTRANJERA, CON FUNDAMENTO EN LO DISPUESTO EN EL ARTICULO 2.31.2.1.1 DEL DECRETO 3568 DE 2010, LOS PAGOS DE LA PRIMA SOLO SE PODRAN REALIZAR MEDIANTE TRANSFERENCIA ELECTRONICA O CHEQUE, SUJETANDOSE INTEGRALMENTE A LAS DISPOSICIONES VIGENTES EN MATERIA CAMBIARIA, SEGUN LO SEÑALADO POR EL ARTICULO 2.31.2.1.4 DEL MISMO ORDENAMIENTO. EL VALOR DE LA PRIMA NETA SE HARÁ EFECTIVO A LA REPRESENTATIVA DEL MERCADO EN EL DIA DE SU PAGO. EL VALOR DEL IVA Y LOS GASTOS SE LIQUIDARAN A LA TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO VIGENTE EN LA FECHA DE EXPEDICION
BONOS GRANDES CONTRIBUYENTES-I.V.A.-RÉGIMEN COMUN-AGENTES DE RETENCION, RESPONSABLES DE INDUSTRIA Y COMERCIO EN BOGOTA, D.C.
ESTA POLIZA SE CONSTITUYE MEDIANTE UN INTERMEDIARIO, LA PRIMA DE ESTA POLIZA INCLUYE EL VALOR DE LA COMISION QUE CORRESPONDE AL INTERMEDIARIO DE SEGUROS. EL INTERMEDIARIO DE SEGUROS PUEDE RECIBIR REMUNERACION ADICIONAL DEL ASEGURADOR BASADO EN ESTA POLIZA. DICHA REMUNERACION ES CONFORME CON LAS LEYES Y REGULACIONES APLICABLES
LA PRESENTACION DE ESTA POLIZA ANTE EL ASEGURADO, EN MI CALIDAD DE TOMADOR IMPLICA MI ACEPTACION Y AUTORIZACION PARA QUE EN EL EVENTO EN QUE INCUMPLA LAS OBLIGACIONES QUE EMANAN DEL PRESENTE CONTRATO DE SEGURO, MI NOMBRE Y LAS CIRCUNSTANCIAS Y CARACTERISTICAS DE MI INCUMPLIMIENTO, SEAN REPORTADAS A LAS CENTRALES DE DATOS EXISTENTES EN EL PAIS
LA PRESENTE GARANTIA NO EXPIRARA POR FALTA DE PAGO DE LA PRIMA DE LA POLIZA O DE LOS CERTIFICADOS O ANEXOS QUE SE EXPIDA CON FUNDAMENTO EN ELLA O POR REVOCACION UNILATERAL POR PARTE DEL TOMADOR O DE LA COMPAÑIA, DE CONFORMIDAD CON LO PREVISTO EN EL NUMERAL 10 DEL ARTICULO 23 DE LA LEY 80 DE 1993
AUTORIZACION DATOS PERSONALES: DE MANERA EXPRESA MANIFIESTO Y ACEPTO QUE EN MI CALIDAD DE 1) TOMADOR Y/O, 2) ASEGURADO Y/O BENEFICIARIO, QUE EL HECHO DE TOMAR, ACEPTAR Y/O RECIBIR LA PRESENTE POLIZA EN LAS CALIDADES ANTES MENCIONADAS, CONSTITUYE UNA CONDUCTA INEQUIVOCA DE LA CUAL SE CONCLUYE MI AUTORIZACION EXPRESA PARA EL TRATAMIENTO DE MIS DATOS PERSONALES POR PARTE DE CONFIANZA S.A., INCLUIDOS LOS SENSIBLES, ASI COMO MI AUTORIZACION PARA LA TRANSFERENCIA Y TRANSMISION NACIONAL E INTERNACIONAL DE MIS DATOS, POR LAS PERSONAS PARA LAS FINALIDADES Y EN LOS TERMINOS QUE ME FUERON INFORMADOS EN EL AVISO DE PRIVACIDAD PUBLICADO EN WWW.CONFIANZA.COM.CO Y CONFORME CON EL MANUAL DE PROTECCION DE DATOS PERSONALES PUBLICADO EN EL MISMO PORTAL

RES. DIAN NO. 18762001758260 6/1/2017 NUMERACION AUTORIZADA DEL SEG 000001 AL 100000 NUMERACION HABILITADA DE SEG. 005664 AL 100000 CODIGO ACTIVIDAD-6511

TOMADOR

(415)7709998911901(8020)3133005848

COMPAÑIA ASEGURADORA DE FIANZAS S.A. FIRMA AUTORIZADA

SU-PO-01-09

DOCUMENTO FIRMADO DIGITALMENTE - TERCERA COPIA - SUCURSAL/OFICINA EXPEDIDORA

901

CONFIANZA
Swiss Re Corporate Solutions
NIT: 860.070.374-9

PÓLIZA ÚNICA DE SEGURO DE CUMPLIMIENTO PARA CONTRATOS EN FAVOR DE ECOPETROL S.A.

PÓLIZA 31 EC002820
CERTIFICADO 31 EC005848

CÓDIGO REFERENCIA PAGO: 3133005848

SUCURSAL: 31. CENTRO INTERNACIONAL USUARIO: SALGADOH TIP CERTIFICADO: Modificacion FECHA DD 03 MM 10 AAAA 2017

TOMADOR:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.	C.C. O NIT:	830110188 7
DIRECCIÓN:	CLL 100 N 7A 33	CIUDAD:	BOGOTA D.C.
E-MAIL:	info@independencedrilling.net	TELÉFONO:	5875333
ASEGURADO:	ECOPETROL S.A.	C.C. O NIT:	899999068 1
DIRECCIÓN:	CR 13 36 24	CIUDAD: BOGOTÁ	TEL. 2344000
BENEFICIARIO:	ECOPETROL S.A.	C.C. O NIT:	899999068 1
DIRECCIÓN:	CL 35 7 21	CIUDAD: BOGOTÁ	TEL. 2344000

VIGENCIA		VALOR ASEGURADO EN PESOS		
DD MM AAAA	DD MM AAAA	ANTERIOR	ESTA MODIFICACIÓN	NUEVA
DESDE 29 09 2017	HASTA 12 02 2021	67,607,783,594.25	0.00	67,607,783,594.25

INTERMEDIARIO		COASEGURO				PRIMA		
%PART	NOMBRE	COMPAÑIA	%	PRIMA	VALOR ASEGURADO	TRM 2,949.33	MONEDA	VALORES
100.00	INSURANCE Y BONDS CONSULT					PRIMA	PESOS	4,761,558.00
						GAST. EXPED.	PESOS	0.00
						IVA	PESOS	904,696.00
						TOTAL		5,666,254.00

NOTA: LA PRESENTE POLIZA AMPARA EL PAGO DE LA CLAUSULA PENAL DE APREMIO Y LA CLAUSULA PENAL PECUNIARIA.

NOTA: TODA SOLICITUD DE CANCELACION, MODIFICACION O RENOVACION A LOS TERMINOS CONSIGNADOS EN LAS MISMAS, FORMULADA POR EL CONTRATISTA A LA COMPAÑÍA ASEGURADORA, DEBE CONTAR CON EL VISTO NUEVO POR ESCRITO DE ECOPETROL S.A. PARA PODER SER TRAMITADA.

EXCLUSION DE TRANSACCIONES PROHIBIDAS, EMBARGOS Y SANCIONES ECONOMICAS LA COMPAÑIA NO PROVEERA COBERTURA NI ESTARA OBLIGADA A PAGAR NINGUNA PERDIDA, RECLAMACION O BENEFICIO EN VIRTUD DE ESTA POLIZA SI LA PROVISION DE DICHA COBERTURA, O EL PAGO DE DICHA PERDIDA, RECLAMACION O BENEFICIO PUDIERE EXPONER A LA COMPAÑIA A ALGUNA SANCION PROHIBICION O RESTRICCION CONFORME A LAS RESOLUCIONES DE LAS NACIONES UNIDAS O SANCIONES COMERCIALES O ECONOMICAS, LEYES O NORMATIVAS DE CUALQUIER JURISDICCIÓN APLICABLE A LA COMPAÑIA

ESTA POLIZA SE EXPIDE EN CONSIDERACION A LAS DECLARACIONES HECHAS POR EL TOMADOR EN CUALQUIER DOCUMENTO APORTADO PARA LA EXPEDICION, LOS CUALES FORMAN PARTE INTEGRANTE DE ESTA POLIZA

LAS CARATULAS ENVIADAS VIA EMAIL TIENEN FIRMA AUTORIZADA Y UN CERTIFICADO DIGITAL, CUALQUIER ALTERACION A SU CONTENIDO ACARREARA LAS SANCIONES ESTIPULADAS EN LA LEY

CON LA FIRMA Y/O EL RECIBO A SATISFACCION DE LA PRESENTE POLIZA, DECLARO OÍ MANERA EXPRESA EN MI CALIDAD DE TOMADOR, QUE CONOCI DE MANERA ANTICIPADA EL CLAUSURADO Y ME FUERON EXPLICADOS SUFICIENTEMENTE LOS EFECTOS Y ALCANCE DE LAS CONDICIONES GENERALES DE LA COBERTURA, DE LAS EXCLUSIONES Y DE LAS GARANTIAS DE LA MISMA. TAMBIEN ME INFORMARON QUE PUEDO CONSULTAR TODOS LOS CONDICIONADOS DE MANERA PREVIA Y PERMANENTEMENTE EN LA PÁGINA WEB WWW CONFIANZA COM CO Y RECIBIR EXPLICACIONES DE LOS MISMOS CON MI INTERMEDIARIO DE SEGUROS ASI COMO EN CUALQUIERA DE LAS OFICINAS Y SUCURSALES DE CONFIANZA S.A EN TODO EL PAIS

""VER NOTA"" EN LOS CASOS EN QUE EL VALOR ASEGURADO SEA EXPRESADO EN MONEDA EXTRANJERA, CON FUNDAMENTO EN LO DISPUESTO EN EL ARTICULO 3.31.3.1.7 DEL DECRETO 2555 DE 2010, LOS PAGOS DE LA PRIMA SOLO SE PODRÁN REALIZAR MEDIANTE TRANSFERENCIA ELECTRONICA O CHEQUE, SUJETANDOSE INTEGRALMENTE A LAS DISPOSICIONES VIGENTES EN MATERIA CAMBIARIA. SEGUN LO SEÑALADO POR EL ARTICULO 3.31.2.1.4 DEL MISMO ORDENAMIENTO, EL VALOR DE LA PRIMA NETA SE HARA EFECTIVO A LA TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO EN EL DIA DE SU PAGO, EL VALOR DEL IVA Y LOS GASTOS DE LIQUIDARAN A LA TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO VIGENTE EN LA FECHA DE EXPEDICION

BONOS GRANDES CONTRIBUYENTES NO A AGENCIA COMERCIALIZADORES DE INTENCION, RESPONSABLES DE INDUSTRIA Y COMERCIO EN BOGOTA, D.C.

SI ESTA POLIZA SE CONSTITUYE MEDIANTE UN INTERMEDIARIO, LA PRIMA DE ESTA POLIZA INCLUYE EL VALOR DE LA COMISION QUE CORRESPONDE AL INTERMEDIARIO DE SEGUROS EL INTERMEDIARIO DE SEGUROS PUEDE RECIBIR REMUNERACION ADICIONAL DEL ASEGURADOR BASADO EN ESTA POLIZA DICHA REMUNERACION ES CONFORME CON LAS LEYES Y REGULACIONES APLICABLES

LA PRESENTACION DE ESTA POLIZA ANTE EL ASEGURADO, EN MI CALIDAD DE TOMADOR IMPLICA MI ACEPTACION Y AUTORIZACION PARA QUE EN EL EVENTO EN QUE INCUMPLA LAS OBLIGACIONES QUE EMANAN DEL PRESENTE CONTRATO DE SEGURO MI NOMBRE Y LAS CIRCUNSTANCIAS Y CARACTERISTICAS DE MI INCUMPLIMIENTO, SEAN REPORTADAS A LAS CENTRALES DE DATOS EXISTENTES EN EL PAIS

LA PRESENTE GARANTIA NO EXPIRARA POR FALTA DE PAGO DE LA PRIMA DE LA POLIZA O DE LOS CERTIFICADOS O ANEXOS QUE SE EXPIDA CON FUNDAMENTO EN ELLA O POR REVOCACION UNILATERAL POR PARTE DEL TOMADOR O DE LA COMPAÑIA DE CONFORMIDAD CON LO PREVISTO EN EL NUMERAL 16 DEL ARTICULO 25 DE LA LEY 80 DE 1993

AUTORIZACION DATOS PERSONALES DE MANERA EXPRESA MANIFIESTO Y ACEPTO QUE EN MI CALIDAD DE I) TOMADOR Y/O, II) ASEGURADO Y/O BENEFICIARIO, QUE EL HECHO DE TOMAR, ACEPTAR Y/O RECIBIR LA PRESENTE POLIZA EN LAS CALIDADES ANTES MENCIONADAS, CONSTITUYE UNA CONDUCTA INEQUIVOCA DE LA CUAL SE CONCLUYE MI AUTORIZACION EXPRESA PARA EL TRATAMIENTO DE MIS DATOS PERSONALES POR PARTE DE CONFIANZA S.A. INCLUIDOS LOS SENSIBLES ASI COMO MI AUTORIZACION PARA LA TRANSFERENCIA Y TRANSMISION NACIONAL E INTERNACIONAL DE MIS DATOS, POR LAS PERSONAS, PARA LAS FINALIDADES Y EN LOS TERMINOS QUE ME FUERON INFORMADOS EN EL AVISO DE PRIVACIDAD PUBLICADO EN WWW CONFIANZA COM CO Y CONFORME CON EL MANUAL DE PROTECCION DE DATOS PERSONALES PUBLICADO EN EL MISMO PORTAL

RES. DIAN NO. 18762001758260 01/2017 NUMERACION AUTORIZADA DEL SEC: 000001 AL 100000 NUMERACION HABILITADA DE SEC: 005664 AL 100000 CODIGO ACTIVIDAD-6511

TOMADOR

(415)7709998911901(8020)3133005848

COMPAÑIA ASEGURADORA DE FIANZAS S.A. FIRMA AUTORIZADA

BH-PO-01-02

DOCUMENTO FIRMADO DIGITALMENTE - TERCERA COPIA - SUCURSAL/OFICINA EXPEDIDORA

CONFIANZA

Swiss Re
Corporate Solutions

NIT: 860.070.374-9

Referencia para pago electrónico: 3133005848

Sucursal: 31 Póliza: EC002820 Certificado: EC005848

FORMA DE PAGO FECHA DE PAGO: DD MM AAAA

CANTIDAD DE CHEQUES	COD. BANCO	CHEQUE No.	VALOR
		CHEQUES $	
		EFECTIVO $	
		TOTAL $	

Puntos y formas de Pago:

- Internet (PSE): Tarjetas débito y crédito. A través de nuestra página web www.confianza.com.co
- Bancos: Efectivo o cheque.
  - CITIBANK CTE: 020405015
  - BANCOLOMBIA CTE:16722270105
  - BANCO BOGOTA CTE: 050-00182-5
  - BBVA CTE : 0013-0598-0100017747
- Corresponsales bancarios:
  - Puntos Baloto: Indique "Citirecaudo"
  - Red Servi
  - Éxito
  - Olímpica
  - Móvilred
  - Coordinadora Mercantil
  - Otros consúltelos en nuestra página web
- Sucursales: Efectivo, cheque, tarjetas débito, tarjetas crédito.

(415)7709998911901(8020)3133005848

IMPORTANTE:
- No se reciben pagos mixtos (solamente efectivo o cheque).
- Puede consultar nuestras sucursales a través de nuestra pagina web.
- Si requiere el recibo de caja de manera inmediata, pague a través de PSE o solicítelo a través de nuestra página web www.confianza.com.co

- CLIENTE -

Dirección para notificaciones: Calle 82 N° 11 - 37 Piso 7 - Bogotá, D.C.- Colombia. centrodecontacto@confianza.com.co

CONFIANZA

Swiss Re
Corporate Solutions

NIT: 860.070.374-9

Referencia para pago electrónico: 3133005848

Sucursal: 31 Póliza: EC002820 Certificado: EC005848

FORMA DE PAGO FECHA DE PAGO: DD MM AAAA

CANTIDAD DE CHEQUES	COD. BANCO	CHEQUE No.	VALOR
		CHEQUES $	
		EFECTIVO $	
		TOTAL $	

Puntos y formas de Pago:

- Internet (PSE): Tarjetas débito y crédito. A través de nuestra página web www.confianza.com.co
- Bancos: Efectivo o cheque.
  - CITIBANK CTE: 020405015
  - BANCOLOMBIA CTE:16722270105
  - BANCO BOGOTA CTE: 050-00182-5
  - BBVA CTE : 0013-0598-0100017747
- Corresponsales bancarios:
  - Puntos Baloto: Indique "Citirecaudo"
  - Red Servi
  - Éxito
  - Olímpica
  - Móvilred
  - Coordinadora Mercantil
  - Otros consúltelos en nuestra página web
- Sucursales: Efectivo, cheque, tarjetas débito, tarjetas crédito.

(415)7709998911901(8020)3133005848

IMPORTANTE:
- No se reciben pagos mixtos (solamente efectivo o cheque).
- Puede consultar nuestras sucursales a través de nuestra pagina web.
- Si requiere el recibo de caja de manera inmediata, pague a través de PSE o solicítelo a través de nuestra página web www.confianza.com.co

- BANCO -

Dirección para notificaciones: Calle 82 N° 11 - 37 Piso 7 - Bogotá, D.C.- Colombia. centrodecontacto@confianza.com.co

902

CONFIANZA
Seguros
Corporate Solutions

RECIBO DE CAJA

RECIBO DE CAJA N° **131** | **I1706425**

FECHA	SUCURSAL
Octubre 5 de 2017	31. CENTRO INTERNACIONAL

RECIBIDO DE:	IDENTIFICACION
INDEPENDENCE DRILLING S.A.	890110188-7

LA SUMA DE:	VALOR $
QUINCE MILLONES TRESCIENTOS CINCUENTA Y OCHO MIL SETECIENTOS TRECE PESOS 00/100	15.358.713,00

POR CONCEPTO DE:
Pol/Cert:EC002647-EC005847;EC001953-EC005846;EC002820-EC005848;RO020496-RO061900;RO032410-RO061901;

Forma de Pago	Moneda	Plaza	Nro. Doc	Banco	Valor
ARCHIVO-PLANO	PESOS		4,10171E+18	BANCOLOMBIA CTA CTE 16	15.358.713

CONFIANZA

GOMEZJA
ELABORADO

RECIBIDO

304459128

ORIGINAL CLIENTE

903

ECOPETROL

GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CHICHIMENE
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CASTILLA

Castilla La Nueva, 20 de noviembre de 2015

Doctor
Pedro Enrique Figueroa Mantilla
Gestor Administrativo
PSC LTDA.
Castilla La Nueva, Meta

Asunto: corrección radicado No 2-2015-057-14128, Entrega Pago Parcial No 45 y 45.1 Contrato MA-0009346- ASOC MA-0026724.

Por medio de la presente hago entrega de los soportes correspondientes al pago parcial No 45 y 45.1 del contrato MA-0009346, cuyo Objeto es: "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."; suscrito con la Empresa INDEPENDENCE DRILLING S.A.

En consecuencia, relaciono los soportes:

- Acta de Gestoría Técnica GAB-F-080 pago No 45 y 45.1
- Acta de cantidades parcial No 45 y 45.1
- Distribución orden interna
- Cálculo del Factor de servicio
- Informe de Gestoría técnica
- Soportes Operaciones
- Calculo del descuento por volumen y ocupación octubre
- Calculo del descuento por volumen y ocupación enero- febrero de 2015
- Acta de suministro de frack tank
- Acta de movilización torre 15

Atentamente,

Johanna Blanco Simbaqueba
Gestor Técnico
Gerencia De Operaciones De Desarrollo Y De Producción Castilla

Zhully A. Ortiz M E08027735
Zhully Alexandra Ortiz Monje
Gestor Técnico
Gerencia De Operaciones De Desarrollo Y De Producción Chichimene

Radicado Nro: 2-2015-013-10388 Para responder citelo
Ecopetrol - CASTILLA
Fecha: Nov 24 2015 10:30AM
Dependencia: PSC (GESTORIA ECOPETROL)
Destino: PEDRO ENRIQUE FIGUEROA MANTILLA (PYS CONTABLES)
Original Folios: 1 Anexos: 1

2-2015-013-10388

Gerencia de Operaciones de Desarrollo y de Producción Chichimene
Gerencia de Operaciones de Desarrollo y de Producción Castilla
Castilla La Nueva Vía a Cacayal - Meta
Teléfonos: (098) 66163 8[illegible] Fax: (098) 675 01 15

PETROL

GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CHICHIMENE
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CASTILLA

Anexos: Documentos relacionados
JBS-ZAOM/JCCHM

Gerencia de Operaciones de Desarrollo y de Producción Chichimene
Gerencia de Operaciones de Desarrollo y de Producción Castilla
Castilla La Nueva Vía a Cacayal - Meta
Teléfonos: (098) 66163 81 Fax: (098) 675 01 15

904

ecopetrol	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

ACTA RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS Nro 45

NUMERO DEL CONTRATO	MA-0009346 PEDIDO ANUAL 2015 4054308
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110188
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCION DE CHICHIMENE
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 1 AL 31 DE OCTUBRE DE 2015
VALOR PRESENTE ACTA	OCHO MIL SETECIENTOS SESENTA Y CINCO MILLONES NOVECIENTOS CUARENTA Y SIETE MIL DOSCIENTOS NOVENTA Y CINCO PESOS ($ 8.765.947.295), SIN IVA

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO, mayor de edad, vecino de la ciudad de BOGOTA, identificado con C.C. Nº 17.419.403 DE ACACIAS, META, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato, y

b) JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA identificado con Cédula de Ciudadanía número 52.866.785 DE BOGOTA, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

Dejan constancia de que,

El CONTRATISTA, en el periodo comprendido entre el DESDE EL 1 AL 31 DE OCTUBRE DE 2015, prestó los servicios contemplados en el contrato MA-0009346 que se relaciona en la presente acta de recibo de cantidades. El valor del servicio prestado en el periodo es el siguiente:

Cantidades Equipo 550 HP

ITEM	DESCRIPCION ITEM	CANTIDAD ITEM	COSTO UNITARIO ITEM	COSTO TOTAL ITEM
1.1	Movilización Inicial	-	$ 350.000.000	-
1.2	Movilización Final	-	$ 320.000.000	-
1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería		$	

ECOPETROL S.A.
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE
ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL No. 48 CONTRATO HA-0009348

El día 6 de noviembre de 2015, se reunieron en las oficinas de la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Castilla y la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Chichimene, el Ing. Francisco Villabona en representación de Independence Drilling S.A., la Ingeniera Johanna Blanco Bimbaquetta gestora técnica Gerencia de Operaciones de desarrollo y de producción Castilla y la Ingeniera Zhully Alejandra Ortiz Monje gestora técnica de la Gerencia de Operaciones de desarrollo y de producción chichimene en representación de ECOPETROL S.A., con el objeto de llevar a cabo la liquidación parcial del contrato que tiene como objeto "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."

Periodo de Liquidación: 1 de octubre de 2015 **A** 31 de octubre de 2015

Equipo 990 hpr

No.	Descripción	Unidad	Cantidad	Valor Unitario	Factor	Valor Total
	EQUIPO DE REACONDICIONAMIENTO					
1	Movilización Equipo	Global	$	$	0	$
2	Desmovilización Equipo	Global	$	$	0	$
3	Reacondicionamiento Pozo Tipo Slim Hole Con Tubería	EA	$	$	0	$
4	Reacondicionamiento Pozo Tipo A 10 Kpsi Con Tubería	EA	$	$	0	$
5	Reacondicionamiento Pozo Tipo A 10 Kpsi Con Tubería	EA	$	$	0	$
6	Reacondicionamiento Pozo Tipo A 10 Kpsi Con Tubería	EA	$	$	0	$
7	Reacondicionamiento Pozo Tipo A 10 Kpsi Con Tubería	EA	$	$	0	$
8	Reacondicionamiento Pozo Tipo A 10 Kpsi Con Tubería	EA	$	$	0	$
9	Reacondicionamiento Pozo Tipo A 10 Kpsi Con Tubería	EA	$	$	0	$
10	Reacondicionamiento Pozo Tipo A 10 Kpsi Con Tubería	EA	$	$	0	$
11	Reacondicionamiento Pozo Tipo A 10 Kpsi Con Tubería	EA	$	$	0	$
12	Reacondicionamiento Pozo Tipo A 10 Kpsi Con Tubería	EA	$	$	0	$
13	Reacondicionamiento Pozo Tipo A 10 Kpsi Con Tubería	EA	$	$	0	$
	EQUIPO DE PERFILAJE					
1	Cable de Línea Eléctrica	EA	$	$	0	$
2	Unidad de Perfilaje	EA	$	$	0	$
3	Perforación con Tubería	EA	$	$	0	$
4	Unidad Telemetría	EA	$	$	0	$
5	Cabezal de Pozo	EA	$	$	0	$
6	Unidad de Registro	EA	$	$	0	$
7	Unidad Registro Sísmico	EA	$	$	0	$
8	Unidad Registro Sísmico	EA	$	$	0	$
9	Unidad de Registro	EA	$	$	0	$
10	Unidad de Registro	EA	$	$	0	$
	EQUIPO DE COMPLEMENTO					
1	Tubería de Perforación	EA	$	$	0	$
2	Tubería de Perforación	EA	$	$	0	$
3	Tubería de Perforación	EA	$	$	0	$
4	Tubería de Perforación	EA	$	$	0	$
5	Tubería de Perforación	EA	$	$	0	$
6	Tubería de Perforación	EA	$	$	0	$
7	Tubería de Perforación	EA	$	$	0	$
8	Tubería de Perforación	EA	$	$	0	$
9	Tubería de Perforación	EA	$	$	0	$
10	Tubería de Perforación	EA	$	$	0	$
11	Tubería de Perforación	EA	$	$	0	$
12	Tubería de Perforación	EA	$	$	0	$
13	Tubería de Perforación	EA	$	$	0	$
14	Tubería de Perforación	EA	$	$	0	$
15	Tubería de Perforación	EA	$	$	0	$
	SUBTOTAL					$
	BASE GRAVABLE					$
	FACTOR DE SERVICIO				%	$
	TOTAL BASE GRAVABLE					$
	BASE NO GRAVABLE					$
	TOTAL EQUIPO GRAVABLE + BASE GRAVABLE					$
	IVA BASE GRAVABLE					$
	TOTAL EQUIPO DIA 990 HPR					$

Se realiza este cuadro, con el fin de aplicar los descuentos por volumen y tarifa los cuales fueron acordados bajo el contrato adicional No 2 firmado el 17 de abril de 2015 y aplicando a partir del 29 de abril de 2015, bajo el cual se establece "Independence hará a Ecopetrol los siguientes descuentos en las tarifas de operación, según la ocupación de los equipos en el territorio nacional.

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO CON TUBERIA	DESCUENTO POR TARIFA

CANTIDAD DE EQUIPOS REACONDICIONAMIENTO SIN TUBERIA	DESCUENTO POR TARIFA

Tras aplicar los descuentos y notas créditos correspondientes durante el mes se emitió documento tercero pasivo ($ 308.699.220) sin iva, correspondientes al mes de octubre de 2015

Adicionalmente se aplicó el descuento de los valores sin descontar, según otro sí de abril 2015, correspondientes al periodo 1 de enero a 28 de febrero de 2015, los cual corresponden a un valor de Cuatrocientos cincuenta y tres millones noventa y dos mil ochocientos cincuenta y cinco pesos ($ 453.092.855) sin iva; discriminados de la siguiente forma:

DESCRIPCION	VALOR
TOTAL	453.092.855

Concepto	Tipo	Porcentaje

En constancia de lo anterior firmamos a los veintiseis (26) días del mes de noviembre de 2015

Independence

P.P.

JUAN CARLOS CUEVAS MARTINEZ
APOYO TRAMITE DEL CONTRATO
ECOPETROL

JOHANNA BLANCO BIMBAQUETTA
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

ZHULLY ALEJANDRA ORTIZ MONJE
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE

905

ecopetrol	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-000	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

3.6	Cartucho de unidad de filtrado	176	$ 170.71	30.045.136,0
3.7	Construcción de anclajes	-	$ 1.962.196	-
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	553	$ 308.19	170.433.494,0
3.9	Container adicional	112	$ 298.74	33.459.328,0
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	28	$ 4.810.08	134.682.436,0
3.11	Tarifa de Frac tank	122	$ 417.28	50.908.526,0
3.12	Tractomula adicional	7	$ 30.523.05	213.661.350,0
3.13	Mantenimiento de herramientas EBES	25	$ 266.73	6.668.400,0
3.14	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	3	$ 62.700.00	161.515.200,0
3.15	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	10	$ 2.500.00	25.000.000,0
3.16	Tarifa de movilización o desmovilización de grúa	-	$ 4.500.00	-
3.17	Tarifa técnico integral 1	11	$ 9.000.00	95.220.000,0
3.18	Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	-	$ 20.00	-
	FACTOR DE SERVICIO			34.924.092,8
	TOTAL			**8.765.947.295**

- Para que produzca efectos vinculantes, esta Acta debe ser suscrita por el CONTRATISTA y el COORDINADOR DE GESTIÓN TÉCNICA DEL CONTRATO.
- Se realizará nota crédito, con el fin de aplicar el descuento por volumen y ocupación establecido bajo el contrato adicional No 2 firmado el 17 de abril de 2015 y aplicable a partir del 29 de abril de 2015; el valor para el mes de octubre corresponde a Trescientos noventa y ocho millones cuatrocientos noventa y nueve mil doscientos veinte pesos ($ 398.499.220) sin Iva, correspondientes al mes de octubre de 2015.

En constancia, se firma en Villavicencio 20 de noviembre de 2015, en dos ejemplares de idéntico tenor literal:

Independence

P.P.

Por el CONTRATISTA
FRANCISCO JAVIER VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Por la GESTION TÉCNICA
JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
ECOPETROL S.A.

Villavicencio A. Octte 17
Ecopetrol

		6	14.285.033	85.710.198,0
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	8	$ 34.169.569	273.356.552,0
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	4	$ 40.823.339	163.293.356,0
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	3	$ 61.296.477	183.889.431,0
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	-	$ 79.722.301	-
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	-	$ 92.006.184	-
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	3	$ 12.974.801	38.924.403,0
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	5	$ 31.439.759	157.198.795,0
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	1	$ 37.874.038	37.874.038,0
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	2	$ 59.316.534	118.633.068,0
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	-	$ 77.140.082	-
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	-	$ 89.768.384	-
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	159	$ 22.800.000	3.630.425.000,0
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	15	$ 22.223.000	327.326.270,8
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	46	$ 22.700.000	1.044.200.000,0
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	3	$ 22.123.000	60.838.250,0
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 días	2	$ 16.925.000	36.670.833,3
2.6	Equipo en stanby 4 día en adelante	-	$ 8.500.000	-
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	26	$ 22.000.000	581.166.666,7
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	10	$ 21.423.000	224.048.875,0
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	16	$ 21.950.000	349.828.125,0
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	2	$ 21.373.000	33.395.312,5
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	51	$ 1.417.142	72.274.242,0
3.2	Campero sin conductor	62	$ 257.834	15.985.708,0
3.3	Campero con conductor	62	$ 385.247	23.885.314,0
3.4	Tarifa de planta	-	$ 469.443	-
3.5	Tarifa de circulación de pozos	38	$ 9.223.813	350.504.894,0

906

ecopetrol	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

ACTA RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS Nro 45.1

NUMERO DEL CONTRATO	PRIBCIPAL MA-0009346 ASOC MA-0026724 PEDIDO 2015 4054309
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110188
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CPO9
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 1 AL 31 DE OCTUBRE DE 2015
VALOR PRESENTE ACTA	OCHOCIENTOS OCHENTA Y SIETE MILLONES QUINIENTOS OCHENTA Y TRES MIL CINCUENTA PESOS ($ 887.583.050), SIN IVA

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO, mayor de edad, vecino de la ciudad de BOGOTA, identificado con C.C. Nº 17.419.403 DE ACACIAS, META, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato, y

b) JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA identificado con Cédula de Ciudadanía número 52.866.785 DE BOGOTA, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

Dejan constancia de que,

El CONTRATISTA, en el periodo comprendido entre el DESDE EL 1 AL 31 DE OCTUBRE DE 2015, prestó los servicios contemplados en el contrato MA-0009346 que se relaciona en la presente acta de recibo de cantidades. El valor del servicio prestado en el periodo es el siguiente:

Cantidades Equipo 550 HP

ITEM	DESCRIPCION ITEM	CANTIDAD ITEM	COSTO UNITARIO ITEM	COSTO TOTAL ITEM
1.1	Movilización Inicial	-	$ 350.000.000	-
1.2	Movilización Final	-	$ 320.000.000	
1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	-	$ 14.285.033	-

ECOPETROL S.A.
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CPO9

ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL No. 45.1 CONTRATO HA-0009346

El día 6 de noviembre de 2015, se reunieron en las oficinas de la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Castilla y la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Chichimene, el Ing. Francisco Villalobos en representación de Independence Drilling S.A., la Ingeniera Johanna Blanco Simbaqueba gestora tecnica Gerencia de Operaciones de desarrollo y de producción Castilla y la Ingeniera [illegible] Alexandra Ortiz Monje gestora técnica de la Gerencia de Operaciones de desarrollo y de producción chichimene en representación de ECOPETROL S.A., con el objeto de llevar a cabo la liquidación parcial del contrato que tiene como objeto "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."

Periodo de liquidación: 1 de octubre de 2015 **A** 31 de octubre de 2015

Equipo 550 HP

ITEM	DESCRIPCION DE ACTIVIDADES	UNIDAD	VR UNITARIO	CANTIDAD	VALOR TOTAL
	Tarifa Base Equipo				
1.1	[illegible]	GLOBAL	$ [illegible]		$ -
1.2	[illegible]	GLOBAL	$ [illegible]		$ -
1.3	[illegible]	EA	$ [illegible]		$ -
1.4	[illegible]	EA	$ [illegible]		$ -
1.5	[illegible]	EA	$ [illegible]		$ -
1.6	[illegible]	EA	$ [illegible]		$ -
1.7	[illegible]	EA	$ [illegible]		$ -
1.8	[illegible]	EA	$ [illegible]		$ -
1.9	[illegible]	EA	$ [illegible]		$ -
1.10	[illegible]	EA	$ [illegible]		$ -
1.11	[illegible]	EA	$ [illegible]		$ -
1.12	[illegible]	EA	$ [illegible]		$ -
1.13	[illegible]	EA	$ [illegible]		$ -
1.14	[illegible]	EA	$ [illegible]		$ -
	Tarifa Operativa				
2.1	[illegible]	DIA	$ [illegible]	22,500	$ 672,000,000
2.2	[illegible]	DIA	$ [illegible]	0.000	$ -
2.3	[illegible]	DIA	$ [illegible]	8,542	$ 12,235,611
2.4	[illegible]	DIA	$ [illegible]	0.000	$ -
2.5	[illegible]	DIA	$ [illegible]	0.000	$ -
2.6	[illegible]	DIA	$ [illegible]	0.000	$ -
2.7	[illegible]	DIA	$ [illegible]	0.000	$ -
2.8	[illegible]	DIA	$ [illegible]	0.000	$ -
2.9	[illegible]	DIA	$ [illegible]	0.000	$ -
2.10	[illegible]	DIA	$ [illegible]	0.000	$ -
	Tarifa Movilización				
3.1	[illegible]	UN	$ [illegible]	27	$ 35,052,944
3.2	[illegible]	UN	$ [illegible]	0	$ -
3.3	[illegible]	UN	$ [illegible]	0	$ -
3.4	[illegible]	UN	$ [illegible]	0	$ -
3.5	[illegible]	UN	$ [illegible]	1	$ 9,723,912
3.6	[illegible]	UN	$ [illegible]	0	$ -
3.7	[illegible]	UN	$ [illegible]	0	$ -
3.8	[illegible]	UN	$ [illegible]	13	$ 45,274,728
3.9	[illegible]	UN	$ [illegible]	1	$ 4,723,914
3.10	[illegible]	UN	$ [illegible]	0	$ -
3.11	[illegible]	UN	$ [illegible]	0	$ -
3.12	[illegible]	UN	$ [illegible]	1	$ 23,618,220
3.13	[illegible]	GLOBAL	$ [illegible]	0	$ -
3.14	[illegible]	GLOBAL	$ [illegible]	1	$ 31,350,000
3.15	[illegible]	UN	$ [illegible]	0	$ -
3.16	[illegible]	UN	$ [illegible]	1	$ 9,000,000
3.17	[illegible]	GLOBAL	$ [illegible]	0	$ -
3.18	[illegible]	Peticiones	$ [illegible]	0	$ -
			SUBTOTAL		$ 844,049,823
			BASE GRAVABLE		$ 79,723,914
			FACTOR DE SERVICIO	11%	$ 8,769,631
			TOTAL BASE GRAVABLE		$ 74,240,938
			BASE NO GRAVABLE		$ 713,321,113
			TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE		$ 847,561,050
			IVA BASE GRAVABLE		$ 11,811,399
			TOTAL EQUIPO DE WO 550HP		$ 859,444,849

Se anexa esta tabla, con el fin de aplicar el descuento por volumen y ocupación establecido bajo el contrato adicional No 2 firmado el 17 de abril de 2015 y aplicado a partir del 29 de abril de 2015; bajo el cual se estableció: "Independence dará a Ecopetrol los siguientes descuentos en las tarifas de operación, según la ocupación de los equipos en el territorio nacional:

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO CON TUBERIA	DESCUENTO POR TARIFA
De 1 a 4 eqs	0%
De 5 a 12 eqs	5%
Más de 12 eqs	7%

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO SIN TUBERIA	DESCUENTO POR TARIFA
De 1 a 4 eqs	0%
De 5 a 12 eqs	5%
Más de 12 eqs	7%

Cuarenta y ocho millones novecientos cuarenta y dos mil setecientos cuatro pesos ($ 47 942.708) sin iva, correspondientes al mes de octubre de 2015

ITEM FACTURA	UM	VALOR	PORCENTAJE
Nuevos			0%
Fuera de la Nomina			0%
Ajustes			0%
TOTAL	1	$ 47,942,708	100%

En constancia de lo anterior firman los representantes de las partes el 6 de noviembre de 2015:

[illegible]
FRANCISCO VILLALOBOS [illegible]
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE LEGAL

JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
ADMINISTRADOR DEL CONTRATO
ECOPETROL

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

JHURLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE

907

ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS			
ECOPETROL	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	-	$ 34.169.569	-
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	-	$ 40.823.339	-
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	-	$ 61.296.477	-
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	-	$ 79.722.301	-
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	-	$ 92.006.184	-
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	-	$ 12.974.801	-
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	-	$ 31.439.759	-
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	-	$ 37.874.038	-
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	-	$ 59.316.534	-
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	-	$ 77.140.082	-
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	-	$ 89.768.384	-
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	30	$ 22.800.000	672.600.000,0
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	-	$ 22.223.000	-
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	1	$ 22.700.000	12.295.833,3
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	-	$ 22.123.000	-
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 días	-	$ 16.925.000	-
2.6	Equipo en stanby 4 día en adelante	-	$ 8.500.000	-
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	-	$ 22.000.000	-
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	-	$ 21.423.000	
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	-	$ 21.950.000	-
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	-	$ 21.373.000	-
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	27	$ 1.417.142	38.262.834,0
3.2	Campero sin conductor	-	$ 257.834	-
3.3	Campero con conductor	-	$ 385.247	-
3.4	Tarifa de planta	-	$ 469.443	
3.5	Tarifa de circulación de pozos	1	$	

			9.223.813	9.223.813,0
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	-	$ 170.711	-
3.7	Construcción de anclajes	-	$ 1.962.196	-
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	150	$ 308.198	46.229.700,0
3.9	Container adicional	16	$ 298.744	4.779.904,0
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	-	$ 4.810.087	-
3.11	Tarifa de Frac tank	86	$ 417.283	35.886.338,0
3.12	Tractomula adicional	1	$ 30.523.050	24.418.440,0
3.13	Mantenimiento de herramientas EBES	-	$ 266.736	-
3.14	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	1	$ 62.700.000	31.350.000,0
3.15	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	-	$ 2.500.000	-
3.16	Tarifa de movilización o desmovilización de grúa	-	$ 4.500.000	-
3.17	Tarifa técnico integral 1	1	$ 9.000.000	9.000.000,0
3.18	Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	-	$ 20.000	-
	FACTOR DE SERVICIO			3.536.187,4
	TOTAL			**087.583.050**

- Para que produzca efectos vinculantes, esta Acta debe ser suscrita por el CONTRATISTA y el COORDINADOR DE GESTIÓN TÉCNICA DEL CONTRATO.
- Se realizará nota crédito, con el fin de aplicar el descuento por volumen y ocupación establecido bajo el contrato adicional No 2 firmado el 17 de abril de 2015 y aplicable a partir del 29 de abril de 2015; el valor para el mes de octubre corresponde a Cuarenta y siete millones novecientos cuarenta y dos mil setecientos ocho pesos ($ 47.942.708) sin iva, correspondientes al mes de octubre de 2015.

En constancia, se firma en Villavicencio 6 de noviembre de 2015, en dos ejemplares de idéntico tenor literal:

Independence

Por el CONTRATISTA
FRANCISCO JAVIER VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Por la GESTION TÉCNICA
JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
ECOPETROL S.A.

FACTOR DE ESPEJO HID. a 18 DE OCTUBRE 2015						
TORRE	bm	POZO	CONTRACTUAL	REAL	DIFERENCIA	SEPARACION (MTS)
26	91.8	C-109	26	19	7	5.5
27	91.2	CH-143	26	26	0	
28	93.1	C-66	26	26	0	
29	0	CH-67	28	27	1	
30	94	CH-37	28	27	1	
31	96	CH-122	0	0	0	
32	97.8	C-78	26	26	0	
33	97	CH-123	26	26	0	
34	93	CH-94	28	28	0	5.5
35	87	CH-96	28	28	0	
36	87	CH-97	28	28	0	
37	5	CH-98	28	28	0	
38	91	CH-66	28	27	1	
39	89	CH-36	28	26.5	1.5	
40	0	CH-37-68	0	28.2	0.8	
41	89	CH-37-69	0	0	0	
42	87	CH-37-70	0	28	1	
43	88	CH-37-71	0	0	0	
44	87	CH-37-72	0	0	0	
45	86	CH-37-73	0	0	0	

10 de noviembre de 2015

CONTRATO MA-0009346- MA-0026724

OBJETO: MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013, 2014 CON

CONTRATISTA: INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Periodo del Informe	
Desde	01-oct-15
Hasta	31-oct-15

DISCRIMINADO PAGO 45

AFE	VALOR POZO	FACTOR DE SERVICIO	VALOR TOTAL
ABANDONO	$ 223.773.341	$ 895.093	$ 224.668.434
GASTO CASTILLA	$ 446.565.361	$ 1.786.261	$ 448.351.622
GASTO CHICHIMENE	$ 2.592.121.618	$ 10.368.486	$ 2.602.490.104
INY CASTILLA	$ 279.458.685	$ 1.117.835	$ 280.576.520
PROYECTO CASTILLA	$ 2.278.294.098	$ 9.113.176	$ 2.287.407.275
PROYECTO CHICHIMEME	$ 2.910.810.099	$ 11.643.240	$ 2.922.453.340
TOTAL	**$ 8.731.023.202**	**$ 34.924.093**	**$ 8.765.947.295**

DISCRIMINADO PAGO 45.1

AFE	VALOR POZO	FACTOR DE SERVICIO	VALOR TOTAL
CPO09	$ 884.046.862	$ 3.536.187	$ 887.583.050
TOTAL	**$ 884.046.862**	**$ 3.536.187**	**$ 887.583.050**

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TÉCNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CASTILLA

ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
GESTOR TÉCNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CHICHIMENE

606

26	744	1
31	298	1
34	279	1
27	744	1
28	744	1
42	744	1
53	744	1
123	744	1
124	744	1
125	744	1
126	744	1
Apiay		
Putumayo		
TOTAL HORAS	7273	11

CALCULO DESCUENTO POR VOLUMEN Y OCUPACIÓN OCTUBRE 1 AL 31 DE 2015

RIG	TARIFAS OPERACIONALES									
	EACCCT	EACCCTL	ECCCT	EICCCTCL	STAND BY 0-3 DIAS	STAND BY 4 DIAS ADELANTE	EACCST	EACCSTCL	EICCST	EICCSTCL
	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS
T15	176,5	0,0	20,0	0,0	0,0	0,0	16,0	0,0	10,0	0,0
T26	3,0	0,0	3,0	0,0	0,0	0,0	197,0	0,0	135,5	0,0
T27	305,0	0,0	61,5	0,0	52,0	0,0	148,0	0,0	113,5	0,0
T28	484,5	0,0	159,5	0,0	0,0	0,0	54,0	0,0	12,0	0,0
T31	464,5	0,0	159,5	0,0	0,0	0,0	25,0	0,0	14,5	0,0
T34	453,0	0,0	158,0	0,0	0,0	0,0	69,5	0,0	28,5	0,0
T42	294,5	0,0	184,5	0,0	0,0	0,0	58,0	0,0	21,0	0,0
T53	407,0	0,0	160,0	0,0	0,0	0,0	66,5	0,0	50,50	0,00
T123	623,5	0,0	97,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
T124	708,0	0,0	13,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
T125	613,0	0,0	101,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
T126	0,0	353,5	0,0	66,0	0,0	0,0	0,0	251,0	0,0	37,5
	4529,50	353,50	1317,00	66,00	52,00	0,00	836,00	251,00	391,50	37,50

EQUIPO CON TUBERIA

Descripción	valor dia	valor hora	total
EACCCT	$ 22.800.000	$ 950.000	$ 4.393.075.000
EACCCTL	$ 22.323.000	$ 925.958	$ 327.326.274
EICCCT	$ 22.700.000	$ 945.833	$ 1.056.495.833
EICCCTCL	$ 22.173.000	$ 923.792	$ 60.838.750
TOTAL SIN DESCUENTO			$ 5.747.685.354
DESCUENTO	7%		$ 402.337.979
TOTAL CON DESCUENTO			$ 5.345.347.379

EQUIPO SIN TUBERIA

Descripción	valor dia	valor hora	total
EACCST	$ 22.000.000	$ 916.667	$ 581.166.667
EACCSTCL	$ 21.433.000	$ 892.625	$ 174.048.875
EICCST	$ 21.950.000	$ 914.583	$ 349.818.125
EICCSTCL	$ 21.373.000	$ 890.542	$ 33.395.313
STAND BY	$ 16.925.000	$ 705.208	$ 36.670.833
STAND BY	$ 8.500.000	$ 354.167	$ -
TOTAL SIN DESCUENTO			$ 1.235.109.813
DESCUENTO	3,6%		$ 44.103.993
TOTAL CON DESCUENTO			$ 1.181.805.859

TOTAL A DESCONTAR	$ 446.441.928

- Descuentos por Volumen y ocupación. (Reemplaza Ítem 2 del ofrecimiento económico inicial)

Independence dará a Ecopetrol los siguientes descuentos en las tarifas de operación, según la ocupación de los equipos en el territorio nacional.

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO CON TUBERÍA	DESCUENTO EN TARIFA DE OPERACIÓN
0 - 4 Rigs	0%
5 – 12 Rigs	5%
Mas de 12 Rigs	7%

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO SIN TUBERÍA	DESCUENTO EN TARIFA DE OPERACIÓN
0 - 4 Rigs	0%
5 – 12 Rigs	1.5%
Mas de 12 Rigs	3.6%

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TÉCNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
GESTOR TÉCNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE

FRANCISCO VILLICANA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

919

CALCULO DESCUENTO USO DE OPCION 2015

RIG	TARIFAS OPERACIONALES						
	EACC	EICC	STAND BY	EACC	EICC	STAND BY	
	HORAS 550	HORAS 550	HORAS 550	HORAS 350	HORAS 350	HORAS 350	GERENCIA
T26	253,0	52,0	0,0				castilla
T26	157,5	43,5	0,0				chichimene
T27				227,5	46,5	0,0	chichimene
T28	400,5	165,0	0,0				castilla
T31	55,0	160,0	0,0				castilla
T34	453,0	191,5	0,0				castilla
	1319,00	612,00	0,00	227,50	46,50	0,00	

EQUIPO EN OPERACIÓN

Descripción	valor día	valor hora	total
EACC	$ 26.687.851	$ 1.111.994	$ 1.466.719.811
EICC	$ 26.577.941	$ 1.107.414	$ 677.737.597
STAND BY	$ 19.653.641	$ 818.902	$ -
EACC	$ 25.368.937	$ 1.057.039	$ 240.476.378
EICC	$ 25.259.027	$ 1.052.459	$ 48.939.365
STAND BY	$ 19.653.641	$ 818.902	$ -
TOTAL SIN DESCUENTO			$ 2.433.873.061
DESCUENTO	5%		$ 121.693.653
TOTAL CON DESCUENTO			$ 2.312.179.408

TOTAL A DESCONTAR	$ 121.693.653

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

Independence ENERGY
FRANCISCO VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

94

CALCULO DESCUENTO USO DE OPCION 2015

RIG	TARIFAS OPERACIONALES						
	EACC	EICC	STAND BY	EACC	EICC	STAND BY	
	HORAS 550	HORAS 550	HORAS 550	HORAS 350	HORAS 350	HORAS 350	GERENCIA
T26	492,0	235,5	0,0				castilla
T28	602,5	121,5	0,0				castilla
T31	589,0	96,0	0,0				castilla
T33	710,0	15,0	0,0				chichimene
T34	592,5	112,5	0,0				castilla
T41				125,5	12,0	0,0	castilla
T43	560,0	126,0	0,0				castilla
T47	710,5	25,5	0,0				castilla
T53	512,5	144,5	0,0				chichimene
T123	321,5	96,0	0,0				chichimene
T125	206,0	46,5	0,0				chichimene
T126	455,5	132,0	0,0				chichimene
	4622,00	1153,00	0,00	125,50	12,00	0,00	

EQUIPO EN OPERACIÓN

Descripción	valor dia	valor hora	total
EACC	$ 26.657.551	$ 2.711.994	$ 5.206.354.932
EICC	$ 26.577.941	$ 1.107.414	$ 3.275.741.190
STAND BY	$ 19.653.641	$ 818.902	$ -
EACC	$ 25.368.937	$ 1.057.039	$ 132.658.397
EICC	$ 25.259.077	$ 1.052.459	$ 32.622.514
STAND BY	$ 19.653.641	$ 818.902	$ -
TOTAL SIN DESCUENTO			$ 6.627.334.033
DESCUENTO	5%		$ 331.369.202
TOTAL CON DESCUENTO			$ 6.296.014.831

TOTAL A DESCONTAR	$ 331.369.202

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

Zhilly A. Orentm
EU8022135

Independence ENERGY

P.P.

FRANCISCO VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

912

ECOPETROL Independence

ACTA DE INICIO PARA SUMINISTRO DE FRACK TANK CONTRATO MA-0009346

El día **01 de Octubre de 2015**, se reunieron en las oficinas de las **GERENCIAS DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCIÓN CASTILLA Y CHICHIMENE**, los ingenieros **Johanna Blanco Simbaqueba** (Gestor técnico del contrato MA-0009346 INDEPENDENCE DRILLING S.A.), **Juan Carlos Chavez Martinez** (Administrador del contrato MA-0009346 INDEPENDENCE DRILLING S.A.) en representación de **ECOPETROL S.A.** y **Francisco Villabona** (Representante Legal Independence contrato MA-0009346) en representación de **INDEPENDENCE DRILLING S.A.**, para iniciar el suministro de un (1) Frac Tank por Equipo de Workover trabajando, el cual sigue las especificaciones técnicas actuales, a la fecha de la firma del presente y que prestarán sus servicios en el Campo Castilla, desde el día 01 de Octubre de 2015 hasta el 31 de Octubre de 2015, para las operaciones de la **COORDINACIÓN DE SUBSUELO CASTILLA**, según lo pactado en la acta negociación del día 11 de Febrero de 2014, con asunto **"Acta de Negociación de Tarifas por Mayor Cantidad Número 5 en el contrato MA-0009346"**, donde se cita textualmente:

> 2. El Contratista suministrará un (1) frac tank diario por equipo dentro del Contrato a costo de cero (0) pesos a partir de la fecha de inicio de la campaña de workover 2014 y hasta la finalización del Contrato, los frac tank tendrán las mismas especificaciones técnicas pactadas en el Anexo 1, Especificaciones técnicas.

A continuación se relacionan los pozos donde se utiliza el Frac Tank:

FRACK TANK	NUMERO DE PLACA	POZOS	Torre
1	RO 64384	Pozos: Castilla-173, Castilla Norte 143, Castilla 66	Torre 31
2	RO 54706	Pozos: Castilla Norte 10- Castilla 101	Torre 26
3	RO 73079	Pozos: Castilla Norte 77, Castilla Norte 417, Castilla Norte 191, Castilla Norte 192	Torre 34
4	RO 67537	Pozos: Castilla Norte 1, Castilla 19, Castilla Norte 122	Torre 42

En constancia de lo anterior se firma la siguiente acta por parte de los representantes de las compañías.

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TÉCNICO CONTRATO MA-0009346

JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
ADMINISTRADOR CONTRATO MA-0009346

FRANCISCO VILLABONA TAMAYO
REPRESENTANTE INDEPENDENCE DRILLING S.A.

ecopetrol Independence

ACTA DE INICIO PARA SUMINISTRO DE FRACK TANK CONTRATO MA-0009346

El día **01 de Octubre de 2015**, se reunieron en las oficinas de las **GERENCIAS DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCIÓN CASTILLA Y CHICHIMENE**, los ingenieros **Johanna Blanco Simbaqueba** (Gestor técnico del contrato MA-0009346 INDEPENDENCE DRILLING S.A.), **Juan Carlos Chavez Martinez** (Administrador del contrato MA-0009346 INDEPENDENCE DRILLING S.A.) en representación de **ECOPETROL S.A.** y **Francisco Villabona** (Representante Legal Independence contrato MA-0009346) en representación de **INDEPENDENCE DRILLING S.A.**, para iniciar el suministro de un (1) Frac Tank por Equipo de Workover trabajando, el cual sigue las especificaciones técnicas actuales, a la fecha de la firma del presente y que prestarán sus servicios en el Campo Cpo-09, desde el día 01 de Octubre de 2015 hasta el 31 de Octubre de 2015, para las operaciones de la **COORDINACIÓN DE SUBSUELO CASTILLA,** según lo pactado en la acta negociación del día 11 de Febrero de 2014, con asunto **"Acta de Negociación de Tarifas por Mayor Cantidad Número 5 en el contrato MA-0009346"**, donde se cita textualmente:

> 2. El Contratista suministrará un (1) frac tank diario por equipo dentro del Contrato a costo de cero (0) pesos a partir de la fecha de inicio de la campaña de workover 2014 y hasta la finalización del Contrato, los frac tank tendrán las mismas especificaciones técnicas pactadas en el Anexo 1, Especificaciones técnicas.

A continuación se relacionan los pozos donde se utiliza el Frac Tank:

FRACK TANK	NUMERO DE PLACA	POZOS	Torre
1	F08 R58382	Acacias 20	Torre 124

En constancia de lo anterior se firma la siguiente acta por parte de los representantes de las compañías.

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TECNICO CONTRATO MA-0009346

JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
ADMINISTRADOR CONTRATO MA-0009346

FRANCISCO VILLABONA TAMAYO
REPRESENTANTE INDEPENDENCE DRILLING S.A.

914

Radicado No: 1-2015-057-17927 Para responder citelo
Ecopetrol - UNS - VILLAVICENCIO
Fecha: Nov 23 2015 9:59AM
Dependencia: COORDINACIÓN DE COMPRAS Y CONTRATACIÓN ORINOQUIA CRO
Destino: JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
Original Folios: 1 Anexos: 0
1-2015-057-17927

Independence

Bogotá D.C., 19 de noviembre de 2015

Señores
ECOPETROL
Gestor Contrato No. MA-0009346 / JUAN CARLOS CHAVEZ
Ciudad

Asunto: Interlocutor ante Ecopetrol

Respetados Señores,

De acuerdo con lo previsto en el contrato No. MA-0009346, según el cual el Contratista debe designar a una persona para que actúe como su representante o interlocutor ante ECOPETROL en el desarrollo del contrato en el lugar de ejecución del mismo, por medio de la presente me permito designar como representante de Independence S.A. a Ana María Manco Jiménez identificado con la cédula de ciudadanía No. 66.661.790 de Cerrito (Valle del Cauca) durante la ausencia del señor Francisco Javier Villabona.

En consecuencia, la señora Manco está autorizada para suscribir las actas parciales, comunicaciones, respuestas y en general, para ser el interlocutor de la compañía ante ECOPETROL

Cordialmente,

JOSE MIGUEL SAAB FAOUR
Representante Legal

[illegible]

1 de 1

915

Radicado Nro: 2-2015-013-10487 Para responder citelo
Ecopetrol - CASTILLA
Fecha: Nov 26 2015 12:17PM
Dependencia: PSC LTDA
Destino: PEDRO FIGUEROA MANTILLA
Original Folios: 1 Anexos: 1

2-2015-013-10487

ECOPETROL

GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CHICHIMENE
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CASTILLA

Castilla La Nueva, 26 de noviembre de 2015

Doctor
Pedro Enrique Figueroa Mantilla
Gestor Administrativo
PSC LTDA.
Castilla La Nueva, Meta

Asunto: Entrega Pago Parcial No 46 y 46.1 Contrato MA-0009346- ASOC MA-0026724.

Por medio de la presente hago entrega de los soportes correspondientes al pago parcial No 46 y 46.1 del contrato MA-0009346, cuyo Objeto es: "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."; suscrito con la Empresa INDEPENDENCE DRILLING S.A.

En consecuencia, relaciono los soportes:

- Acta de Gestoría Técnica GAB-F-080 pago No 46 y 46.1
- Acta de cantidades parcial No 46 y 46.1
- Distribución orden interna
- Cálculo del Factor de servicio
- Informe de Gestoría técnica
- Soportes Operaciones
- Calculo del descuento por volumen y ocupación octubre
- Calculo del descuento por volumen y ocupación febrero- marzo de 2015
- Acta de suministro de frack tank

Atentamente,

Johanna Blanco Simbaqueba
Gestor Técnico
Gerencia De Operaciones De Desarrollo Y De Producción Castilla

Zhully Alexandra Ortiz Monje
Gestor Técnico E08027735
Gerencia De Operaciones De Desarrollo Y De Producción Chichimene

Anexos: Documentos relacionados
JBS-ZAOM/JCCHM

916

	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
ecopetrol	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

ACTA RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS Nro 46

NUMERO DEL CONTRATO	MA-0009346 PEDIDO ANUAL 2015 4054308
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110188
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCION DE CHICHIMENE
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 1 AL 22 DE NOVIEMBRE DE 2015
VALOR PRESENTE ACTA	SEIS MIL TRESCIENTOS CUARENTA Y OCHO MILLONES QUINIENTOS DOCE MIL SETECIENTOS CUARENTA PESOS ($ 6.348.512.740), SIN IVA

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por ANA MARIA MANCO JIMENEZ, mayor de edad, vecino de la ciudad de BOGOTA, identificado con C.C. Nº 66.661.790 CERRITO, VALLE DEL CAUCA, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato, y

b) JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA Identificado con Cédula de Ciudadanía número 52.866.785 DE BOGOTA, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

Dejan constancia de que,

El CONTRATISTA, en el periodo comprendido entre el DESDE EL 1 AL 22 DE NOVIEMBRE DE 2015, prestó los servicios contemplados en el contrato MA-0009346 PEDIDO ANUAL 2015 4054308 que se relaciona en la presente acta de recibo de cantidades. El valor del servicio prestado en el periodo es el siguiente:

Cantidades Equipo 550 HP

ITEM	DESCRIPCION ITEM	CANTIDAD ITEM	COSTO UNITARIO ITEM	COSTO TOTAL ITEM
1.1	Movilización Inicial	-	$ 350.000.000	-
1.2	Movilización Final	-	$	-

ecopetrol	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

			320.000.000	
1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	1	$ 14.285.033	14.285.033,0
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	4	$ 34.169.569	136.678.276,0
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	3	$ 40.823.339	122.470.017,0
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	-	$ 61.296.477	-
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	-	$ 79.722.301	-
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	-	$ 92.006.184	-
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	1	$ 12.974.801	12.974.801,0
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	7	$ 31.439.759	220.078.313,0
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	2	$ 37.874.038	75.748.076,0
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	3	$ 59.316.534	177.949.602,0
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	-	$ 77.140.082	-
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	-	$ 89.768.384	-
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	81	$ 22.800.000	1.839.200.000,0
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	16	$ 22.223.000	352.327.145,8
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	23	$ 22.700.000	532.031.250,0
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	5	$ 22.123.000	114.763.062,5
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 dias	-	$ 16.925.000	-
2.6	Equipo en stanby 4 dia en adelante	-	$ 8.500.000	-
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	50	$ 22.000.000	1.091.750.000,0
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	-	$ 21.423.000	-
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	25	$ 21.950.000	552.408.333,3
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	-	$ 21.373.000	-
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	26	$ 1.417.142	36.845.692,0
3.2	Campero sin conductor	44	$ 257.834	11.344.696,0
3.3	Campero con conductor	60	$ 385.247	23.114.820,0

ECOPETROL S.A.
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE

ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL No. 46 CONTRATO 9A-0009346

El día 23 de noviembre de 2015, se reunieron en las oficinas de la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Castilla y la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Chichimene, la Ing. Ana María Marco Jimenez en representación de Independence Drilling S.A., la Ingeniera Johanna Blanco Simbaqueba gestora técnica Gerencia de Operaciones de desarrollo y de producción Castilla y la Ingeniera Zhully Alexandra Ortiz Monje gestora técnica de la Gerencia de Operaciones de desarrolle y de producción chichimene en representación de ECOPETROL S.A., con el objeto de llevar a cabo la liquidación parcial del contrato que tiene como objeto "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."

Periodo de liquidación: 1 de noviembre de 2015 **A** 22 de noviembre de 2015

Equipo 850 HP

No.	DESCRIPCION DE ACTIVIDADES	UNIDAD	VR. UNITARIO	CANTIDAD	VALOR TOTAL
1	TARIFAS DE MOVILIZACION				
1.1	Movilización Inicial	GLOBAL	$ 350.000.000	0	$ -
1.2	Movilización Final	GLOBAL	$ 320.000.000	0	$ -
1.3	Movilizacion En La Misma Locación Con Tuberia	EA	$ 14.285.033	1	$ 14.285.033
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tuberia	EA	$ 36.169.569	4	$ 136.678.276
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tuberia	EA	$ 48.821.319	3	$ 122.470.617
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tuberia	EA	$ 61.299.417	0	$ -
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tuberia	EA	$ 79.727.301	0	$ -
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Tuberia	EA	$ 92.006.184	0	$ -
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tuberia	EA	$ 12.974.801	1	$ 12.974.801
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tuberia	EA	$ 31.439.359	7	$ 220.074.513
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tuberia	EA	$ 37.874.059	2	$ 75.748.036
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tuberia	EA	$ 59.316.534	3	$ 177.949.602
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tuberia	EA	$ 77.145.642	0	$ -
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tuberia	EA	$ 89.736.384	0	$ -
2	TARIFAS DE OPERACION				
2.1	Equipo activo con cuerpos con tubería	DIA	$ 22.800.000	80.867	$ 1.844.490.000
2.2	Equipo activo con cuerpos con lastr	DIA	$ 22.321.000	11.854	$ 332.332.146
2.3	Equipo inactivo con cuerpos con tubería	DIA	$ 22.700.000	23.438	$ 532.031.250
2.4	Equipo inactivo con cuerpos con lastr	DIA	$ 22.123.000	5.198	$ 114.963.063
2.5	Equipo en standby 0 - 3 días	DIA	$ 16.925.000	0.000	$ -
2.6	Equipo en standby 4 día en adelante	DIA	$ 8.500.000	0.000	$ -
2.7	Equipo activo con cuerpos sin tubería	DIA	$ 22.000.000	49.825	$ 1.096.150.000
2.8	Equipo activo con cuerpos sin tubería con lastr	DIA	$ 21.423.000	0.000	$ -
2.9	Equipo inactivo con cuerpos sin tubería	DIA	$ 21.900.000	25.167	$ 552.408.333
2.10	Equipo inactivo con cuerpos sin tubería con lastr	DIA	$ 21.323.000	0.000	$ -
3	OTRAS TARIFAS				
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	DIA	$ 1.417.142	26	$ 36.845.692
3.2	Camioneta sin conductor	DIA	$ 257.834	44	$ 11.344.696
3.3	Camioneta con conductor	DIA	$ 385.247	60	$ 23.114.823
3.4	Tarifa de planta	DIA	$ 469.443	0	$ -
3.5	Tarifa de ocupación de patio	DIA	$ 9.223.813	29	$ 267.490.577
3.6	Cuñuma de unidad de filtrado	EA	$ 170.711	62	$ 10.584.082
3.7	Compensación de aceleres	EA	$ 1.963.196	0	$ -
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	DIA	$ 308.199	301	$ 92.792.598
3.9	Contenedor adicional	DIA	$ 249.944	133	$ 33.459.328
3.10	Servicio de agua y lavadora de locaciones	EA	$ 4.810.607	20	$ 96.201.743
3.11	Tarifa de Frac tank	DIA	$ 417.283	58	$ 24.202.414
3.12	Tractomula adicional	DIA	$ 30.533.050	7	$ 213.661.350
3.13	Mantenimiento de herramientas FRAS	GLOBAL	$ 344.736	17	$ 4.534.512
3.14	Tarifa grua o camión con brazo hidraulico	MES	$ 62.700.000	2	$ 119.757.000
3.15	Tarifa grua o camión con brazo hidraulico	DIA (24 horas)	$ 2.500.000	9	$ 22.500.000
3.16	Tarifa de movilización o desmovilización de grúa	EA	$ 4.500.000	0	$ -
3.17	Tarifa técnico exterior 1	MENSUAL	$ 9.000.000	11	$ 99.000.000
3.18	Tarifa grúa pate de 3 1/2 ejes	PINTA/DIA	$ 20.000	9	$ -
	SUBTOTAL				$ 6.238.137.719
	BASE GRAVABLE				$ 803.850.317
	FACTOR DE SERVICIO			10%	$ 80.385.032
	TOTAL BASE GRAVABLE				$ 884.235.350
	BASE NO GRAVABLE				$ 5.434.277.801
	TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE				$ 6.318.513.150
	IVA BASE GRAVABLE				$ 88.627.834
	TOTAL EQUIPO DE WO 850HP				$ 6.407.140.984

Se realiza nota crédito, con el fin de aplicar el descuento por volumen y ocupación establecido bajo el contrato adicional No 2 firmado el 17 de abril de 2013 y aplicable a partir del 29 de abril de 2015; bajo el cual se estableció: "Independence dará a Ecopetrol los siguientes descuentos en las tarifas de operación, según la ocupación de los equipos en el territorio nacional:

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO CON TUBERIA	DESCUENTO POR TARIFA
0- 4 Rigs	0%
5- 12 Rigs	5%
Mas de 12 Rigs	7%

CANTIDAD DE EQUIPOSDE REACONDICIONAMIENTO SIN TUBERIA	DESCUENTO POR TARIFA
0- 4 Rigs	0%
5- 12 Rigs	1.5%
Mas de 12 Rigs	3.6%

Docientos cincuenta y siete millones ochocientos setenta y dos mil docientos dos pesos ($ 257.872.202) sin iva, correspondientes a Noviembre 22 de 2015

Adicionalmente se aplicará el descuento de los valores sin descontar, según uso de opcion 2015, correspondientes al periodo 1 de febrero al 31 marzo de 2015, los cuál corresponden a un valor de Cuatrocientos ochenta y cuatro millones setecientos treinta y cinco mil ochocientos cincuenta y tres pesos ($ 484.735.853) sin iva; discriminados de la siguiente forma:

DESCRIPCION	VALOR
FEBRERO CASTILLA	6.336.739
FEBRERO CHICHIMENE	160.415.740
MARZO CASTILLA	181.155.361
MARZO CHICHIMENE	136.828.012
TOTAL	**484.735.853**

Total Por Base	IVA	PORCENTAJE
Castilla	$ 3.[illegible] 209.616	52%
Castilla La Nueva	$ 1.[illegible] 339.129	24%
Chichimene	$ 1.498.903.995	23%
Total	$ 6.348.812.740	100%

En constancia de lo anterior firman:

Independence ENERGY

ANA MARIA MARCO JIMENEZ
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE CONTRATISTA

JUAN CARLOS [illegible] MARTINEZ
ADMINISTRADOR DEL CONTRATO
ECOPETROL

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE

919

ECOPETROL	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

ACTA RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS Nro 46.1

NUMERO DEL CONTRATO	PRINCIPAL MA-0009346 ASOC MA-0026724 PEDIDO 2015 4054309
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110188
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CPO9
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 1 AL 22 DE NOVIEMBRE DE 2015
VALOR PRESENTE ACTA	SEICIENTOS CUARETA Y DOS MILLONES DOSCIENTOS QUINCE MIL CIENTO SEIS PESOS ($ 642.215.106), SIN IVA

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por ANA MARIA MANCO JIMENEZ, mayor de edad, vecino de la ciudad de BOGOTA, identificado con C.C. Nº 66.661.790 CERRITO, VALLE DEL CAUCA, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato, y

b) JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA identificado con Cédula de Ciudadanía número 52.866.785 DE BOGOTA, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

Dejan constancia de que,

El CONTRATISTA, en el periodo comprendido entre el DESDE EL 1 AL 22 DE NOVIEMBRE DE 2015, prestó los servicios contemplados en el contrato PRINCIPAL MA-0009346 ASOC MA-0026724 PEDIDO 2015 4054309 que se relaciona en la presente acta de recibo de cantidades. El valor del servicio prestado en el periodo es el siguiente:

Cantidades Equipo 550 HP

ITEM	DESCRIPCION ITEM	CANTIDAD ITEM	COSTO UNITARIO ITEM	COSTO TOTAL ITEM
1.1	Movilización Inicial	-	$ 350.000.000	-
1.2	Movilización Final	-	$ 320.000.000	-

920

ecopetrol	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	-	$	14.285.033	-
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	-	$	34.169.569	-
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	-	$	40.823.339	-
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	-	$	61.296.477	-
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	-	$	79.722.301	-
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	-	$	92.006.184	-
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	-	$	12.974.801	-
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	-	$	31.439.759	-
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	-	$	37.874.038	-
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	-	$	59.316.534	-
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	-	$	77.140.082	-
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	-	$	89.768.384	-
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	22	$	22.800.000	494.475.000,0
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	-	$	22.223.000	-
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	0,3125	$	22.700.000	7.093.750,0
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	-	$	22.123.000	-
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 días	-	$	16.925.000	-
2.6	Equipo en stanby 4 día en adelante	-	$	8.500.000	-
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	-	$	22.000.000	-
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	-	$	21.423.000	-
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	-	$	21.950.000	-
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	-	$	21.373.000	-
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	9	$	1.417.142	12.754.278,0
3.2	Campero sin conductor	-	$	257.834	
3.3	Campero con conductor	-	$	385.247	-
3.4	Tarifa de planta	-	$		

921

ecopetrol	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

			469.443	
3.5	Tarifa de circulación de pozos	-	9.223.813	-
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	-	170.711	-
3.7	Construcción de anclajes	-	1.962.196	-
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	104	308.198	32.052.592,0
3.9	Container adicional	11	298.744	3.286.184,0
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	-	4.810.087	-
3.11	Tarifa de Frac tank	69	417.283	28.792.527,0
3.12	Tractomula adicional	1	30.523.050	18.313.830,0
3.13	Mantenimiento de herramientas EBES	-	266.736	-
3.14	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	1	62.700.000	31.350.000,0
3.15	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	-	2.500.000	-
3.16	Tarifa de movilización o desmovilización de grúa	-	4.500.000	-
3.17	Tarifa técnico integral 1	1	9.000.000	9.000.000,0
3.18	Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	-	20.000	-
FACTOR DE SERVICIO				5.096.945,3
TOTAL				**642.215.106**

- Para que produzca efectos vinculantes, esta Acta debe ser suscrita por el CONTRATISTA y el COORDINADOR DE GESTIÓN TÉCNICA DEL CONTRATO.

En constancia, se firma en Villavicencio 24 de Noviembre de 2015, en dos ejemplares de idéntico tenor literal:

Por el CONTRATISTA
ANA MARIA MANCO JIMENEZ
INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Por la GESTION TÉCNICA
JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
ECOPETROL S.A.

Zhully A. Ortiz M
ECOPETROL S.A.

922

ECOPETROL S.A.
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CPO9

ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL No. 46.1 CONTRATO MA-0009348

El día 23 de noviembre de 2015, se reunieron en las oficinas de la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Castilla y la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Chichimene, la Ing. Ana María Manco Jimenez en representación de Independence Drilling S.A., la Ingeniera Johanna Blanco Simbaqueba gestora técnica Gerencia de Operaciones de desarrollo y de producción Castilla y la Ingeniera Zhully Alexandra Ortiz Monje gestora técnica de la Gerencia de Operaciones de desarrollo y de producción chichimene en representación de ECOPETROL S.A., con el objeto de llevar a cabo la liquidación parcial del contrato que tiene como objeto "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."

Periodo de liquidación: 1 de noviembre de 2015 A 22 de noviembre de 2015

Equipo 550 HP

No.	DESCRIPCION DE ACTIVIDADES	UNIDAD	VR. UNITARIO	CANTIDAD	VALOR TOTAL
1	TARIFAS DE MOVILIZACION				
1.1	Movilización Inicial	GLOBAL	$ 350.000.000		$ -
1.2	Movilización Final	GLOBAL	$ 320.000.000		$ -
1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	EA	$ 14.285.033		$ -
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	EA	$ 34.169.569		$ -
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	EA	$ 40.823.339		$ -
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	EA	$ 61.296.477		$ -
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	EA	$ 79.722.301		$ -
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	EA	$ 92.066.184		$ -
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	EA	$ 12.974.601		$ -
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	EA	$ 31.439.759		$ -
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	EA	$ 37.874.038		$ -
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	EA	$ 59.316.534		$ -
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	EA	$ 77.140.092		$ -
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	EA	$ 89.758.384		$ -
2	TARIFAS DE OPERACION				
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	DIA	$ 22.800.000	21,688	$ 494.475.000
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	DIA	$ 22.223.000	0,000	$ -
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	DIA	$ 22.700.000	0,313	$ 7.093.750
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	DIA	$ 22.123.000	0,000	$ -
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 días	DIA	$ 16.925.000	0,000	$ -
2.6	Equipo en stanby 4 día en adelante	DIA	$ 8.500.000	0,000	$ -
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	DIA	$ 22.000.000	0,000	$ -
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	DIA	$ 21.423.000	0,000	$ -
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	DIA	$ 21.950.000	0,000	$ -
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	DIA	$ 21.373.000	0,000	$ -
3	OTRAS TARIFAS				
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	DIA	$ 1.417.142	9	$ 12.754.278
3.2	Campero sin conductor	DIA	$ 257.834	0	$ -
3.3	Campero con conductor	DIA	$ 385.247	0	$ -
3.4	Tarifa de planta	DIA	$ 469.441	0	$ -
3.5	Tarifa de circulación de pozos	DIA	$ 9.223.813	0	$ -
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	EA	$ 120.211	0	$ -
3.7	Construcción de anclajes	EA	$ 1.962.196	0	$ -
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	DIA	$ 308.193	104	$ 32.052.592
3.9	Container adicional	DIA	$ 298.744	11	$ 3.286.184
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	EA	$ 4.810.087	0	$ -
3.11	Tarifa de Frac tank	DIA	$ 417.283	69	$ 28.792.527
3.12	Tractomula adicional	MES	$ 30.523.050	1	$ 18.313.830
3.13	Mantenimiento de herramientas ERES	GLOBAL	$ 266.736	0	$ -
3.14	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	MES	$ 62.700.000	1	$ 31.350.000
3.15	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	DIA (24 horas)	$ 2.500.000	0	$ -
3.16	Tarifa de movilización o desmovilización de grúa	EA	$ 4.500.000	0	$ -
3.17	Tarifa técnico integral 1	MENSUAL	$ 9.000.000	1	$ 9.000.000
3.18	Tarifa doble pipe de 3 1/2 grados	JUNTA/DIA	$ 20.000	0	$ -
	SUBTOTAL				$ 637.118.161
	BASE GRAVABLE				$ 50.969.453
	FACTOR DE SERVICIO			10%	$ 8.098.945
	TOTAL BASE GRAVABLE				$ 59.068.398
	BASE NO GRAVABLE				$ 586.149.708
	TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE				$ 642.219.106
	IVA BASE GRAVABLE				$ 8.970.634
	TOTAL EQUIPO DE WO 550HP				$ 651.189.730

Se realiza nota crédito, con el fin de aplicar el descuento por volumen y ocupación establecido bajo el contrato adicional No 2 firmado el 17 de abril de 2015 y aplicable a partir del 29 de abril de 2015; bajo el cual se estableció: "Independence dará a Ecopetrol los siguientes descuentos en las tarifas de operación, según la ocupación de los equipos en el territorio nacional:

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO CON TUBERIA	DESCUENTO POR TARIFA
0- 4 Rigs	0%
5- 12 Rigs	5%
Mas de 12 Rigs	7%

CANTIDAD DE EQUIPOSDE REACONDICIONAMIENTO SIN TUBERIA	DESCUENTO POR TARIFA
0- 4 Rigs	0%
5- 12 Rigs	3,5%
Mas de 12 Rigs	3,6%

Treinta y Cinco Millones Ciento nueve mil Ochocientos trece pesos ($ 35.109.813) sin iva, correspondientes a Noviembre 22 de 2015

Dist. Por Area	ECA	PORCENTAJE
Acacias	$ 642.215.106	100%
Castilla La Nueva		0%
Guamal		0%
Total	$ 642.215.106	100%

En constancia de lo anterior firman los representantes de las partes,

Independence ENERGY DE VILLAVICENCIO

ANA MARIA MANCO JIMENEZ
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
ADMINISTRADOR DEL CONTRATO
ECOPETROL

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

Zhully A. Ortiz M

ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE

FACTOR DE SELECCIÓN DEL DE NOVIEMBRE 2015						
TORRE	km	POZO	CONTRACTUAL	REAL	DIFERENCIA	REPARACIÓN (HPT)
31	0.7	C-154	12	12	0	
34	20.1	C-116	26	26	0	
34	20.8	C-128	18	17	-1	
42	3.1	CH-18	12	12	0	
43	38	E-3578	26	29	3	
47	2.8	C-98	12	12	0	
47	8.5	C-46	13	12	-1	
47	36.6	CH-19	28	30	2	
48	3.7	CH-109	12	12	0	
48	0	CH-78	8	7	-1	
49	48	CH-SW-69	28	31.5	3.5	
49	152	CH-52	19	19	0	
49	0	CH-72	8	8	0	
49	1	CH-77	12	10	-2	
49	3.1	CH-88	12	13	1	
50	3.7	CH-105	12	9.5	-2.5	
50	40.2	CH-SW-58	16	14	-2	
50	53	CH-106	12	10	-2	
50	13.3	CH-8	16	16	0	
50	0	CH-82	8	8	0	
50	3.9	CH-SW-66	13	10	-3	
TOTAL HORAS ADICIONALES DE MOVILIZACION					22	

TOTAL HPT	0

HORAS ADICIONALES POR LA MOVILIZACION (CALCULADO SOBRE LAS HORAS TOTALES TRABAJADAS)	0.5%
PORCENTAJE DE HORAS ADICIONALES POR REPARACION (CALCULADO SOBRE LAS HORAS TOTALES TRABAJADAS)	0.0%
PORCENTAJE DE HORAS ADICIONALES POR REPARACION Y MOVILIZACION (CALCULADO SOBRE LAS HORAS TOTALES TRABAJADAS)	0.5%

31	456
34	472
42	528
43	528
47	528
48	528
49	528
50	528
134	528
135	528
136	528
TOTAL HORAS	5280

98 (EQUIPO) ± 196	51
98 (Previsto) ± 97	1.0%
98 (EQUIPO) ± 99	1
98 (Previsto) ± 98	0.99
98 (Previsto) ± 98	0.9
± 05	Se considera cumplimiento y dará lugar a la Cláusula de multas

TVOP	5731
TMOP	6
EOP	96.0%

TMOV	462
TRMOV	0
EMOV	8.0%

AMBIENTAL	0
SAMBIENTAL	99

TPR	0
ETR+	99

IE	0
EIE	99

ATMS	99
TATMS	99

PCI	0
SADM	99

Se tiene un TMV de 23 noviembre 2015 = 0

Se tiene un d de 23 noviembre 2015 = 0

1. TARIFAS DE MOVILIZACIÓN

1.1	Movilización inicial	GLOBAL	$	350.000.000
1.2	Movilización final	GLOBAL	$	350.000.000
1.3	Movilización entre pozos de la misma localización (0 Km)	EA	$	4.075.000
1.4	Movilización entre pozos de 1 a 10 km (5 Km)	EA	$	33.500.000
1.5	Movilización entre pozos de 11 a 20 km (15 Km)	EA	$	40.000.000
1.6	Movilización entre pozos de 21 a 40 km (45 Km)	EA	$	60.000.000
1.7	Movilización entre pozos de 41 a 60 km (53 Km)	EA	$	78.000.000
1.8	Movilización entre pozos de 61 a 80 km a 120 km	EA	$	90.000.000

1	Movilización entre pozos 1 a 10 km	-
2	Movilización entre pozos 11 a 20 km	-
3	Movilización entre pozos 21 a 40 km	-
4	Movilización entre pozos de + 40 km	-
5	Movilización entre pozos Más de 100 km	-
6	Movilización equipo de la misma localización	-

LIMITE 2015 ECOPETROL CASTILLA
IP = 0.69
TMP = 3.79

LIMITE 2015 ECOPETROL CHICHIMENE
IP = 0.69
TMP = 3.35

Independence ENERGY

JOHANNA BLANCO ZAMBRANO
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO
ANA MARIA BLANCO JIMENEZ
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

ZHULLY ALEXANDRA ORTLE MONJE
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE

276

926

26 de noviembre de 2015

CONTRATO MA-0009346- MA-0026724

OBJETO: MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2013, 2013, 2014 CON OPCIÓN

CONTRATISTA: INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Periodo del Informe	
Desde	01-nov-15
Hasta	22-nov-15

Fecha de Inicio	5 de junio de 2012	FECHA ACTUAL	11/22/2015	DIAS EJECUCION	1.262
Fecha de Terminación	31 de diciembre de 2015			PORCENTAJE	97%
Plazo ejecucion	1.301				

RELACION DE PAGOS PARCIALES DEL CONTRATO No. MA-0009346 ASOC MA-0026724

Liquidación parcial número	Valor ejecutado	Saldo del contrato	Valor acumulado ejecutado	porcentaje de ejecucion
Valor Inicial contrato		$ 322.943.491.279		
Acta de Liquidacion No. 01	$ 6.843.563.000	$ 316.099.928.279	$ 6.843.563.000	2,12%
Acta de Liquidacion No. 02	$ 3.476.839.100	$ 312.623.089.179	$ 10.320.402.100	3,20%
Acta de Liquidacion No. 2.1	$ 1.522.502.200	$ 311.100.586.979	$ 11.842.904.300	3,67%
Acta de Liquidacion No. 03	$ 4.468.492.200	$ 306.632.094.779	$ 16.311.396.500	5,05%
Acta de Liquidacion No. 04	$ 4.718.137.300	$ 301.913.957.479	$ 21.029.533.800	6,51%
Acta de Liquidacion No. 4.1	$ 1.036.578.128	$ 300.877.379.351	$ 22.066.111.928	6,83%
Acta de Liquidacion No. 05	$ 6.504.068.189	$ 294.373.311.162	$ 28.570.180.117	8,85%
Acta de Liquidacion No. 06	$ 5.512.239.600	$ 288.861.071.562	$ 34.082.419.717	10,55%
Acta de Liquidacion No. 07	$ 2.197.630.700	$ 286.663.440.862	$ 36.280.050.417	11,23%
Acta de Liquidacion No. 08	$ 4.210.389.600	$ 282.453.050.962	$ 40.490.440.317	12,54%
Acta de Liquidacion No. 09	$ 6.933.569.136	$ 275.519.481.826	$ 47.424.009.443	14,68%
Acta de Liquidacion No. 10	$ 6.111.735.800	$ 269.407.746.026	$ 53.535.745.243	16,58%
Acta de Liquidacion No. 11	$ 7.624.230.163	$ 261.783.515.873	$ 61.159.975.406	18,94%
Acta de Liquidacion No. 12	$ 5.801.203.900	$ 255.982.311.973	$ 66.961.179.306	20,73%
Acta de Liquidacion No. 13	$ 6.566.742.600	$ 249.415.569.373	$ 73.527.921.906	22,77%
Acta de Liquidacion No. 14	$ 6.978.011.400	$ 242.437.557.973	$ 80.505.933.306	24,93%
Acta de Liquidacion No. 14.1	$ 785.515.400	$ 241.649.042.573	$ 81.294.448.706	25,17%
Acta de Liquidacion No. 15	$ 7.369.469.020	$ 234.279.573.553	$ 88.663.917.726	27,45%
Acta de Liquidacion No. 16	$ 8.404.057.066	$ 225.875.516.487	$ 97.067.974.792	30,06%
Acta de Liquidacion No. 17	$ 7.133.773.124	$ 218.735.743.363	$ 104.202.747.916	32,27%
Acta de Liquidacion No. 18	$ 5.940.952.344	$ 212.785.791.019	$ 110.157.700.260	34,11%
Acta de Liquidacion No. 18.1	$ 760.402.238	$ 212.025.388.781	$ 110.918.102.498	34,35%
Acta de Liquidacion No. 18.2	$ 1.000.000.000	$ 211.025.388.781	$ 111.918.102.498	34,66%
Acta de Liquidacion No. 19	$ 6.551.388.028	$ 204.474.000.753	$ 118.469.490.526	36,69%
Acta de Liquidacion No. 19.1	$ 271.815.181	$ 204.202.185.572	$ 118.741.305.707	36,77%
Acta de Liquidacion No. 20	$ 3.614.847.466	$ 200.587.338.107	$ 122.356.153.172	37,89%
Acta de Liquidacion No. 21	$ 3.260.267.942	$ 197.327.070.164	$ 125.616.421.115	38,90%
Acta de Liquidacion No. 22	$ 2.087.488.670	$ 195.239.581.494	$ 127.703.909.785	39,54%
Acta de Liquidacion No. 23	$ 3.423.883.579	$ 191.815.697.915	$ 131.127.793.364	40,60%
Acta de Liquidacion No. 24	$ 5.569.905.096	$ 186.245.792.819	$ 136.697.698.460	42,33%
Acta de Liquidacion No. 25	$ 8.006.352.600	$ 178.239.440.019	$ 144.704.051.260	44,81%
Acta de Liquidacion No. 26	$ 5.871.840.200	$ 172.367.599.819	$ 150.575.891.460	46,63%
Acta de Liquidacion No. 27	$ 4.675.174.000	$ 167.692.425.819	$ 155.251.065.460	48,07%
Acta de Liquidacion No. 28	$ 10.749.012.898	$ 156.944.412.921	$ 165.999.078.358	51,40%
Acta de Liquidacion No. 29	$ 8.809.344.986	$ 148.135.067.935	$ 174.808.423.344	54,13%
Ajuste de tarifas 1	$ 3.645.600.137	$ 144.489.467.798	$ 178.454.023.481	55,26%
Acta de Liquidacion No. 30	$ 9.858.413.463	$ 134.631.054.335	$ 188.312.436.944	58,31%
Acta de Liquidacion No. 31	$ 10.441.111.464	$ 124.189.942.871	$ 198.753.548.408	61,54%
Acta de Liquidacion No. 32	$ 5.727.886.668	$ 118.462.056.203	$ 204.481.435.076	63,32%
Ajuste de tarifas 2	$ 3.727.211.329	$ 114.734.844.874	$ 208.208.646.405	64,47%
Acta de Liquidacion No. 33	$ 6.068.536.885	$ 108.666.307.989	$ 214.277.183.290	66,35%
Acta de Liquidacion No. 34	$ 51.465.000	$ 108.614.842.989	$ 214.328.648.290	66,37%
Acta de Liquidacion No. 35	$ 8.394.462.219	$ 100.220.380.770	$ 222.723.111.009	68,97%
Acta de Liquidacion No. 36	$ 59.985.000	$ 100.160.395.770	$ 222.783.096.009	68,99%
Acta de Liquidacion No. 37	$ 7.248.193.261	$ 92.912.202.009	$ 230.031.289.270	71,23%
Acta de Liquidacion No. 38	$ 7.535.294.800	$ 85.376.907.209	$ 237.566.584.070	73,56%
Acta de Liquidacion No. 38.1	$ 495.570.600	$ 84.881.336.609	$ 238.062.154.670	73,72%
Acta de Liquidacion No. 39	$ 7.447.375.300	$ 77.433.961.309	$ 245.509.529.970	76,02%
Acta de Liquidacion No. 39.1	$ 33.500.000	$ 77.400.461.309	$ 245.543.029.970	76,03%
Acta de Liquidacion No. 39.2	$ 473.567.837	$ 76.926.893.472	$ 246.016.597.807	76,18%
Ajuste de tarifas 3	$ 770.291.977	$ 76.156.601.495	$ 246.786.889.784	76,42%
Ajuste de tarifas 4	$ 2.171.832.093	$ 73.984.769.402	$ 248.958.721.877	77,09%
Acta de Liquidacion No. 40	$ 9.430.331.027	$ 64.554.438.329	$ 258.389.052.950	80,01%
Acta de Liquidacion No. 41	$ 9.445.484.423	$ 55.108.953.906	$ 267.834.537.373	82,94%
Acta de Liquidacion No. 42	$ 9.772.375.963	$ 45.336.577.944	$ 277.606.913.335	85,96%
Ajuste de tarifas 5	$ 692.275.299	$ 44.639.302.645	$ 278.304.186.634	86,18%
Acta de Liquidacion No. 43	$ 8.304.890.994	$ 36.334.411.651	$ 286.609.079.628	88,75%
Acta de Liquidacion No. 43.1	$ 773.353.392	$ 35.561.048.259	$ 287.382.443.020	88,99%
Acta de Liquidacion No. 44	$ 8.938.209.876	$ 26.622.838.382	$ 296.320.652.897	91,76%
Acta de Liquidacion No. 44.1	$ 772.829.778	$ 25.850.008.604	$ 297.093.482.675	92,00%
Acta de Liquidacion No. 45	$ 8.765.947.295	$ 17.084.061.309	$ 305.859.429.970	94,71%
Acta de Liquidacion No. 45.1	$ 887.583.050	$ 16.196.478.259	$ 306.747.013.020	94,99%
Acta de Liquidacion No. 46	$ 6.348.512.741	$ 9.847.965.519	$ 313.095.525.760	96,95%
Acta de Liquidacion No. 46.1	$ 642.215.106	$ 9.205.750.412	$ 313.737.740.867	97,15%

VALOR ACTUAL DEL CONTRATO	$ 322.943.491.279
PAGADO	$ 313.737.740.867
SALDO CONTRATO	$ 9.205.750.412

% de PAGOS REALIZADOS	97,15%
% SALDO PENDIENTE	2,85%
TOTAL PORCENTAJE	100%

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CASTILLA

YHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CHICHIMENE

26 de noviembre de 2015

CONTRATO MA-0009346- MA-0026724

OBJETO: MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013, 2014 CON

CONTRATISTA: INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Periodo del Informe	
Desde	01-nov-15
Hasta	22-nov-15

DISCRIMINADO PAGO 46

AFE	VALOR POZO	FACTOR DE SERVICIO	VALOR TOTAL
ABANDONO	$ 583.816.447	$ 4.670.532	$ 588.486.979
GASTO CASTILLA	$ 978.929.555	$ 7.831.436	$ 986.760.992
GASTO CHICHIMENE	$ 2.297.683.092	$ 18.381.465	$ 2.316.064.557
INYECCION CHICHIMENE	$ 765.483.139	$ 6.123.865	$ 771.607.004
PROYECTO CASTILLA	$ 926.287.848	$ 7.410.303	$ 933.698.151
PROYECTO CHICHIMEME	$ 745.927.637	$ 5.967.421	$ 751.895.058
TOTAL	**$ 6.298.127.719**	**$ 50.385.022**	**$ 6.348.512.740**

DISCRIMINADO PAGO 46.1

AFE	VALOR POZO	FACTOR DE SERVICIO	VALOR TOTAL
CPO09	$ 637.118.161	$ 5.096.945	$ 642.215.106
TOTAL	**$ 637.118.161**	**$ 5.096.945**	**$ 642.215.106**

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TÉCNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CASTILLA

ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
GESTOR TÉCNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CHICHIMENE

925

26	488	1
31	472	1
36	528	1
37	518	1
38	518	1
42	528	1
53	525	1
123	528	1
124	528	1
125	518	1
126	528	1
Apiay	528	2
Putumayo	0	
TOTAL HORAS	6240	13

CALCULO DESCUENTO POR VOLUMEN Y OCUPACIÓN NOVIEMBRE 1 AL 22 DE 2015

RIG	TARIFAS OPERACIONALES									
	EACCCT	EACCCTCL	ECCCT	EICCCTCL	STAND BY 0-3 DIAS	STAND BY 4 DIAS ADELANTE	EACCST	EACCSTCL	EICCST	EICCSTCL
	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS
T15	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	400,0	0,0	101,0	0,0
T17	256,5	0,0	49,5	0,0	0,0	0,0	134,0	0,0	45,0	0,0
T28	450,0	0,0	75,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
T31	47,0	0,0	3,5	0,0	0,0	0,0	274,5	0,0	123,0	0,0
T34	186,5	0,0	90,5	0,0	0,0	0,0	111,5	0,0	35,5	0,0
T42	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	228,5	0,0	224,5	0,0
T53	247,5	0,0	66,0	0,0	0,0	0,0	92,5	0,0	68,00	0,00
T123	394	0	116	0	0	0	0	0	0	0
T124	520,5	0,0	7,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
T125	354,5	0,0	466,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
T126	0,0	390,5	0,0	124,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	2456,50	390,50	874,50	124,50	0,00	0,00	1340,00	0,00	604,00	0,00

EQUIPO CON TUBERIA

Descripción	valor día	valor hora	total
EACCCT	$ 22.800.000	$ 950.000	$ 2.333.675.000
EACCCTCL	$ 22.223.000	$ 925.958	$ 352.327.146
EICCCT	$ 22.700.000	$ 945.833	$ 539.125.000
EICCCTCL	$ 22.123.000	$ 921.792	$ 114.763.063
TOTAL SIN DESCUENTO			$ 3.339.890.208
DESCUENTO	7%		$ 233.792.315
TOTAL CON DESCUENTO			$ 3.106.097.894

EQUIPO SIN TUBERIA

Descripción	valor día	valor hora	total
EACCST	$ 22.000.000	$ 916.667	$ 1.091.750.000
EACCSTCL	$ 21.473.000	$ 893.625	$ -
EICCST	$ 21.950.000	$ 914.583	$ 552.408.333
EICCSTCL	$ 21.373.000	$ 890.542	$ -
STAND BY	$ 16.925.000	$ 705.208	$ -
STAND BY	$ 8.500.000	$ 354.167	$ -
TOTAL SIN DESCUENTO			$ 1.644.158.333
DESCUENTO	3,6%		$ 59.189.700
TOTAL CON DESCUENTO			$ 1.584.968.633

TOTAL A DESCONTAR	$ 292.981.015

- Descuentos por Volumen y ocupación. (Reemplaza Item 2 del ofrecimiento económico inicial)

Independence dará a Ecopetrol los siguientes descuentos en las tarifas de operación, según la ocupación de los equipos en el territorio nacional:

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO CON TUBERÍA	DESCUENTO EN TARIFA DE OPERACIÓN
0 - 4 Rigs	0%
5 – 12 Rigs	5%
Más de 12 Rigs	7%

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO SIN TUBERÍA	DESCUENTO EN TARIFA DE OPERACIÓN
0 - 4 Rigs	0%
5 – 12 Rigs	1.5%
Más de 12 Rigs	3.6%

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TÉCNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
GESTOR TÉCNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE

Independence ENERGY

JOHANNA BLANCO JIMENEZ
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

926

CALCULO DESCUENTO USO DE OPCION 2015

RIG	TARIFAS OPERACIONALES						
	EACC	EICC	STAND BY	EACC	EICC	STAND BY	
	HORAS 550	HORAS 550	HORAS 550	HORAS 350	HORAS 350	HORAS 350	GERENCIA
T26							castilla
T26							chichimene
T27							chichimene
T28							castilla
T31							castilla
T34							castilla
T41				96,0	24,0	0,0	castilla
T42	493,5	124,5	0,0				castilla
T53	350,0	287,0	0,0				chichimene
T123	351,0	63,0	0,0				chichimene
T125	568,5	80,5	0,0				chichimene
T126	443,0	127,0	0,0				chichimene
	2206,00	682,00	0,00	96,00	24,00	0,00	

EQUIPO EN OPERACIÓN

Descripción	valor dia	valor hora	total
EACC	$ 26.687.851	$ 1.111.994	$ 2.453.058.304
EICC	$ 26.577.941	$ 1.107.414	$ 755.256.503
STAND BY	$ 19.653.641	$ 818.902	$ -
EACC	$ 25.368.937	$ 1.057.039	$ 101.475.746
EICC	$ 25.259.027	$ 1.052.459	$ 25.259.027
STAND BY	$ 19.653.641	$ 818.902	$ -
TOTAL SIN DESCUENTO			$ 3.335.049.580
DESCUENTO	5%		$ 166.752.479
TOTAL CON DESCUENTO			$ 3.168.297.101

TOTAL A DESCONTAR	$ 166.752.479

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

Independence ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO
ANA MARIA MANCO JIMENEZ
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE

426

CALCULO DESCUENTO USD DE OPCION 2015

RIG	TARIFAS OPERACIONALES						
	EACC	EICC	STAND BY	EACC	EICC	STAND BY	
	HORAS 550	HORAS 550	HORAS 550	HORAS 350	HORAS 350	HORAS 350	GERENCIA
T26	106,0	132,0	0,0				CASTILLA
T26	49,5	17,5	0,0				CHICHIMENE
T27				552,5	88,5	0,0	CHICHIMENE
T28	481,0	135,0	0,0				CASTILLA
T34	574,5	152,5	0,0				CASTILLA
T42	571,0	155,0	0,0				CASTILLA
T53	500,5	231,5	0,0				CHICHIMENE
T123	567,5	122,5	0,0				CHICHIMENE
T125	112,5	44,0	0,0				CASTILLA
T125	434,0	60,0	0,0				CHICHIMENE
T126	553,0	115,5	0,0				CHICHIMENE
	3549,5#	1155,50	0,00	552,50	88,50	0,00	

EQUIPO EN OPERACIÓN

Descripción	valor día	valor hora	total
EACC	$ 26.687.851	$ 1.111.994	$ 4.391.819.480
EICC	$ 26.577.941	$ 1.107.414	$ 1.290.691.282
STAND BY	$ 19.653.641	$ 818.902	$ -
EACC	$ 25.368.937	$ 1.057.039	$ 584.014.060
EICC	$ 25.259.027	$ 1.052.459	$ 93.142.662
STAND BY	$ 19.653.641	$ 818.902	$ -
TOTAL SIN DESCUENTO			$ 6.359.667.484
DESCUENTO	5%		$ 317.983.374
TOTAL CON DESCUENTO			$ 6.041.684.109

TOTAL A DESCONTAR	$ 317.983.374

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
CESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

Independence ENERGY
ANA MARIA BLANCO JIMEREZ
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE

928

929

Radicado Nro: 2-2015-057-16157 Para responder citelo
Ecopetrol - UNIS - VILLAVICENCIO
Fecha: Dec 21 2015 12:18PM
Dependencia: PSC LTDA
Destino: PEDRO ENRIQUE FIGUEROA MANTILLA
Original Folios: 1 Anexos: 1

2-2015-057-16157

ECOPETROL

GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CHICHIMENE
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CASTILLA

Doctor
Pedro Enrique Figueroa Mantilla
Gestor Administrativo
PSC LTDA.
Castilla La Nueva, Meta

Asunto: Entrega Pago Parcial No 47 y 47.1 Contrato MA-0009346- ASOC MA-0026724.

Por medio de la presente hago entrega de los soportes correspondientes al pago parcial No 47 y 47.1 del contrato MA-0009346, cuyo Objeto es: "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."; suscrito con la Empresa INDEPENDENCE DRILLING S.A.

En consecuencia, relaciono los soportes:

- Acta de Gestoría Técnica GAB-F-080 pago No 47 y 47.1
- Acta de cantidades parcial No 47 y 47.1
- Distribución orden interna
- Cálculo del Factor de servicio
- Informe de Gestoría técnica
- Soportes Operaciones
- Calculo del descuento por volumen y ocupación 23 de noviembre al 16 de diciembre
- Calculo del descuento por volumen y ocupación abril de 2015
- Acta de suministro de frack tank

Atentamente,

Johanna Blanco Simbaqueba
Gestor Técnico
Gerencia De Operaciones De Desarrollo Y De Producción Castilla

Zhully Alexandra Ortiz Monje
Gestor Técnico
Gerencia De Operaciones De Desarrollo Y De Producción Chichimene

Anexos: Documentos relacionados
JBS-ZAOM/JCCHM

930

	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
ecopetrol	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

ACTA RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS Nro 47

NUMERO DEL CONTRATO	MA-0009346 PEDIDO ANUAL 2015 4054308
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110188
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCION DE CHICHIMENE
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 23 DE NOVIEMBRE AL 16 DE DICIEMBRE DE 2015
VALOR PRESENTE ACTA	SEIS MIL NOVECIENTOS VEINTICINCO MILLONES DOSCIENTOS TREINTA Y SIETE MIL CUATROCIENTOS TREINTA Y UN PESOS ($ 6.925.237.431), SIN IVA

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO, mayor de edad, vecino de la ciudad de VILLAVICENCIO, identificado con C.C. Nº 17.419.403 ACACIAS, META, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato, y

b) JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA Identificado con Cédula de Ciudadanía número 52.866.785 DE BOGOTA, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

Dejan constancia de que,

El CONTRATISTA, en el periodo comprendido entre el DESDE EL 23 DE NOVIEMBRE AL 16 DE DICIEMBRE DE 2015, prestó los servicios contemplados en el contrato MA-0009346 PEDIDO ANUAL 2015 4054308 que se relaciona en la presente acta de recibo de cantidades. El valor del servicio prestado en el periodo es el siguiente:

Cantidades Equipo 550 HP

ITEM	DESCRIPCION ITEM	CANTIDAD ITEM	COSTO UNITARIO ITEM	COSTO TOTAL ITEM
1.1	Movilización Inicial	-	$ 350.000.000	-
1.2	Movilización Final	-	$ 320.000.000	-

931

PETROL	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	1	$	14.285.033	14.285.033,0
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	8	$	34.169.569	273.356.552,0
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	5	$	40.823.339	204.116.695,0
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	2	$	61.296.477	122.592.954,0
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	-	$	79.722.301	-
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	-	$	92.006.184	-
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	2	$	12.974.801	25.949.602,0
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	3	$	31.439.759	94.319.277,0
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	-	$	37.874.038	-
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	1	$	59.316.534	59.316.534,0
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	-	$	77.140.082	-
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	-	$	89.768.384	-
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	129	$	22.800.000	2.937.400.000,0
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	8	$	22.223.000	167.598.458,3
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	31	$	22.700.000	714.104.166,7
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	3	$	22.123.000	76.508.708,3
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 dias	-	$	16.925.000	-
2.6	Equipo en stanby 4 dia en adelante	-	$	8.500.000	-
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	33	$	22.000.000	719.125.000,0
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	-	$	21.423.000	-
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	12	$	21.950.000	267.972.916,7
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	-	$	21.373.000	-
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	48	$	1.417.142	68.022.816,0
3.2	Campero sin conductor	62	$	257.834	15.985.708,0
3.3	Campero con conductor	47	$	385.247	18.106.609,0
3.4	Tarifa de planta	-	$	469.443	-
3.5	Tarifa de circulación de pozos	32	$	9.223.813	295.162.016,0
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	73	$	170.711	12.461.903,0
3.7	Construcción de anclajes	-	$	1.962.196	-
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	367	$	308.198	113.108.666,0
3.9	Container adicional	123	$	298.744	36.745.512,0
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	21	$	4.810.087	101.011.827,0
3.11	Tarifa de Frac tank	103	$	417.283	42.980.149,0
3.12	Tractomula adicional	7	$	30.523.050	213.661.350,0
3.13	Mantenimiento de herramientas EBES	16	$	266.736	4.267.776,0
3.14	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	2	$	62.700.000	153.615.000,0
3.15	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	6	$	2.500.000	15.000.000,0
3.16	Tarifa de movilización o desmovilización de grúa	-	$	4.500.000	-
3.17	Tarifa técnico integral 1	12	$	9.000.000	103.500.000,0
3.18	Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	-	$	20.000	-
	FACTOR DE SERVICIO				54.962.201,8
	TOTAL				**6.925.237.431**

- Para que produzca efectos vinculantes, esta Acta debe ser suscrita por el CONTRATISTA y el COORDINADOR DE GESTIÓN TÉCNICA DEL CONTRATO.

- Se realizará nota crédito, con el fin de aplicar el descuento por volumen y ocupación establecido bajo el contrato adicional No 2 firmado el 17 de abril de 2015 y aplicable a partir del 29 de abril de 2015; el valor corresponde a Trescientos quince millones doscientos cuarenta y seis mil seiscientos ochenta y ocho pesos ($ 315.246.688) sin iva, del periodo 1 al 29 de abril de 2015.

- Se realizará nota crédito, con el fin de aplicar el descuento por volumen y ocupación establecido bajo el contrato adicional No 2 firmado el 17 de abril de 2015 y aplicable a partir del 29 de abril

932

ECOPETROL	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

de 2015; el valor corresponde a Trescientos ocho millones doscientos veintiocho mil trescientos dieciocho pesos ($ 308.228.318) sin iva, del periodo 23 de noviembre al 16 de diciembre.

En constancia, se firma en Villavicencio, 18 de diciembre de 2015, en dos ejemplares de idéntico tenor literal:

Independence ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

Por el CONTRATISTA

FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO
INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Por la GESTION TÉCNICA

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
ECOPETROL S.A.

933

ECOPETROL S.A.
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE

ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL No. 47 CONTRATO MA-0009346

El día 18 de diciembre de 2015, se reunieron en las oficinas de la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Castilla y la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Chichimene, el Ing. Francisco Javier Villabona Tamayo en representación de Independence Drilling S.A., la Ingeniera Johanna Blanco Simbaqueba gestora técnica Gerencia de Operaciones de desarrollo y de producción Castilla y la Ingeniera Zhully Alexandra Ortiz Monje gestora técnica de la Gerencia de Operaciones de desarrollo y de producción chichimene en representación de ECOPETROL S.A., con el objeto de llevar a cabo la liquidación parcial del contrato que tiene como objeto "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."

Periodo de liquidación: 23 de noviembre de 2015 A 16 de diciembre de 2015

Equipo 550 HP

No	DESCRIPCION DE ACTIVIDADES	UNIDAD	Vr. UNITARIO	CANTIDAD	VALOR TOTAL
1	TARIFAS DE MOVILIZACION				
1.1	Movilización Inicial	GLOBAL	$ 350.000.000	0	$ -
1.2	Movilización Final	GLOBAL	$ 320.000.000	0	$ -
1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	EA	$ 14.285.033	1	$ 14.285.033
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	EA	$ 34.169.569	8	$ 273.356.552
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	EA	$ 40.823.339	5	$ 204.116.695
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	EA	$ 61.296.477	2	$ 122.592.954
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	EA	$ 79.722.301	0	$ -
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	EA	$ 92.006.184	0	$ -
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	EA	$ 12.974.801	2	$ 25.949.602
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	EA	$ 31.439.759	3	$ 94.319.277
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	EA	$ 37.874.038	0	$ -
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	EA	$ 59.316.534	1	$ 59.316.534
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	EA	$ 77.140.082	0	$ -
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	EA	$ 89.768.384	0	$ -
2	TARIFAS DE OPERACION				
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	DIA	$ 22.600.000	128,833	$ 2.937.400.000
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	DIA	$ 22.223.000	7,542	$ 167.598.458
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	DIA	$ 22.700.000	31,458	$ 714.104.167
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	DIA	$ 22.123.000	3,458	$ 76.508.708
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 días	DIA	$ 16.925.000	0,000	$ -
2.6	Equipo en stanby 4 día en adelante	DIA	$ 8.500.000	0,000	$ -
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	DIA	$ 22.000.000	32,688	$ 719.125.000
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	DIA	$ 21.423.000	0,000	$ -
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	DIA	$ 21.950.000	12,208	$ 267.972.917
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	DIA	$ 21.373.000	0,000	$ -
3	OTRAS TARIFAS				
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	DIA	$ 1.417.142	48	$ 68.022.816
3.2	Campero sin conductor	DIA	$ 257.934	62	$ 15.985.708
3.3	Campero con conductor	DIA	$ 385.247	47	$ 18.106.609
3.4	Tarifa de planta	DIA	$ 462.443	0	$ -
3.5	Tarifa de circulación de pozos	DIA	$ 9.223.813	32	$ 295.162.016
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	EA	$ 170.711	73	$ 12.461.903
3.7	Construcción de anclajes	EA	$ 1.962.196	0	$ -
3.8	Tarifa diana Obrero de patio adicional	DIA	$ 309.198	367	$ 113.108.666
3.9	Container adicional	DIA	$ 298.744	123	$ 36.745.512
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	EA	$ 4.810.087	21	$ 101.011.827
3.11	Tarifa de Frac tank	DIA	$ 417.283	103	$ 42.980.149
3.12	Tractomula adicional	MES	$ 30.523.050	7	$ 213.661.350
3.13	Mantenimiento de herramientas EBES	GLOBAL	$ 266.736	16	$ 4.267.776
3.14	Tarifa grua o camión con brazo hidraulico	MES	$ 62.700.000	2	$ 153.615.000
3.15	Tarifa grua o camión con brazo hidráulico	DIA (24 horas)	$ 2.500.000	6	$ 15.000.000
3.16	Tarifa de movilizacion o desmovilización de grua	EA	$ 4.500.000	0	$ -
3.17	Tarifa técnico integral 3	MENSUAL	$ 9.000.000	12	$ 103.500.000
3.18	Tarifa cirujano de 3 1/2 grados	JUNTA/DIA	$ 20.000	0	$ -
	SUBTOTAL				$ 6.870.275.229
	BASE GRAVABLE				$ 549.622.018
	FACTOR DE SERVICIO			10%	$ 54.962.202
	TOTAL BASE GRAVABLE				$ 604.584.220
	BASE NO GRAVABLE				$ 6.370.653.211
	TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE				$ 6.925.237.431
	IVA BASE GRAVABLE				$ 96.733.475
	TOTAL EQUIPO DE WO 550HP				$ 7.021.970.906

Se realiza nota crédito, con el fin de aplicar el descuento por volumen y ocupación establecido bajo el contrato adicional No 2 firmado el 17 de abril de 2015 y aplicable a partir del 29 de abril de 2015; bajo el cual se estableció: "Independence dará a Ecopetrol los siguientes descuentos en las tarifas de operación, según la ocupación de los equipos en el territorio nacional:

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO CON TUBERIA	DESCUENTO POR TARIFA
0- 4 Rigs	0%
5- 12 Rigs	5%
Mas de 12 Rigs	7%

CANTIDAD DE EQUIPOSDE REACONDICIONAMIENTO SIN TUBERIA	DESCUENTO POR TARIFA
0- 4 Rigs	0%
5- 12 Rigs	1,5%
Mas de 12 Rigs	3,6%

Trescientos ocho millones doscientos veintiocho mil trescientos dieciocho pesos ($ 308.228.318) sin iva, del periodo 23 de noviembre al 16 de diciembre

Adicionalmente se aplicará el descuento de los valores sin descontar, según uso de opcion 2015, correspondientes al periodo 1 al 29 de abril de 2015, los cual corresponden a un valor de Trescientos quince millones doscientos cuarenta y seis mil seiscientos ochenta y ocho pesos ($ 315.246.688) sin iva; discriminados de la siguiente forma:

DESCRIPCION	VALOR
ABRIL CASTILLA	$ 142.040.751
ABRIL CHICHIMENE	$ 173.205.937
TOTAL	$ 315.246.688

Dist. Por Area		PARCENTAJE
Acacias	$ 4.504.915.209	65%
Castilla La Nueva	$ [illegible]	17%
Guamal	$ [illegible]	18%
Total	$ 6.925.237.431	100%

Zhully A. Ortiz M
ECO02235

En constancia de lo anterior firman los representantes de las partes:

Independence ENERGY

FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

934

ecopetrol	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

ACTA RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS Nro 47.1

NUMERO DEL CONTRATO	PRINCIPAL MA-0009346 ASOC MA-0026724 PEDIDO 2015 4054309
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110188
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CPO9
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 23 DE NOVIEMBRE AL 16 DE DICIEMBRE DE 2015
VALOR PRESENTE ACTA	SEISCIENTOS CUARENTA Y UN MILLONES OCHOCIENTOS TREINTA Y SEIS MIL SETECIENTOS SETENTA Y SIETE PESOS ($ 641.836.777), SIN IVA

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO, mayor de edad, vecino de la ciudad de VILLAVICENCIO, identificado con C.C. Nº 17.419.403 ACACIAS, META, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato, y

b) JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA identificado con Cédula de Ciudadanía número 52.866.785 DE BOGOTA, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

Dejan constancia de que,

El CONTRATISTA, en el periodo comprendido entre el DESDE EL 23 DE NOVIEMBRE AL 16 DE DICIEMBRE DE 2015, prestó los servicios contemplados en el contrato PRINCIPAL MA-0009346 ASOC MA-0026724 PEDIDO 2015 4054309 que se relaciona en la presente acta de recibo de cantidades. El valor del servicio prestado en el periodo es el siguiente:

Cantidades Equipo 550 HP

ITEM	DESCRIPCION ITEM	CANTIDAD ITEM	COSTO UNITARIO ITEM	COSTO TOTAL ITEM
1.1	Movilización Inicial	-	$ 350.000.000	-
1.2	Movilización Final	-	$ 320.000.000	-
1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	-	$ 14.285.033	-
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	-	$ 34.169.569	-

935

ecopetrol	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	-	$	40.823.339	-
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	-	$	61.296.477	-
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	-	$	79.722.301	-
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	-	$	92.006.184	-
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	-	$	12.974.801	-
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	-	$	31.439.759	-
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	-	$	37.874.038	-
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	-	$	59.316.534	-
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	-	$	77.140.082	-
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	-	$	89.768.384	-
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	23	$	22.800.000	520.125.000,0
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	-	$	22.223.000	-
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	1	$	22,700,000	20.335.416,7
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	-	$	22.123.000	-
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 días	-	$	16.925.000	-
2.6	Equipo en stanby 4 día en adelante	-	$	8.500.000	-
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	-	$	22.000.000	-
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	-	$	21.423.000	-
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	-	$	21.950.000	-
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	-	$	21.373.000	-
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	7	$	1.417.142	9.919.994,0
3.2	Campero sin conductor	-	$	257.834	-
3.3	Campero con conductor	-	$	385.247	-
3.4	Tarifa de planta	-	$	469.443	-
3.5	Tarifa de circulación de pozos	-	$	9.223.813	-
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	-	$	170.711	-
3.7	Construcción de anclajes	-	$	1.962.196	-
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	116	$	308.198	35.750.968,0
3.9	Container adicional	12	$	298.744	3.584.928,0
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	-	$	4.810.087	-
3.11	Tarifa de Frac tank	16	$	417.283	6.676.528,0
3.12	Tractomula adicional	-	$	30.523.050	-
3.13	Mantenimiento de herramientas EBES	-	$	266.736	-
3.14	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	1	$	62.700.000	31.350.000,0
3.15	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	-	$	2.500.000	-
3.16	Tarifa de movilización o desmovilización de grúa	-	$	4.500.000	-
3.17	Tarifa técnico integral 1	1	$	9.000.000	9.000.000,0
3.18	Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	-	$	20.000	-
	FACTOR DE SERVICIO				5.093.942,7
	TOTAL				**641.836.777**

- Para que produzca efectos vinculantes, esta Acta debe ser suscrita por el CONTRATISTA y el COORDINADOR DE GESTIÓN TÉCNICA DEL CONTRATO.

2 Abril

- Se realizará nota crédito, con el fin de aplicar el descuento por volumen y ocupación establecido bajo el contrato adicional No 2 firmado el 17 de abril de 2015 y aplicable a partir del 29 de abril de 2015; el valor corresponde a Treinta y siete millones ochocientos treinta y dos mil doscientos veinte nueve pesos ($ 37.832.229) sin iva, del periodo 23 de noviembre al 16 de diciembre.

9

936

ecopetrol	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

En constancia, se firma en Villavicencio 18 de Diciembre de 2015, en dos ejemplares de idéntico tenor literal:

Independence ENERGY SUCURSAL VILLAVICENCIO

Por el CONTRATISTA

FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO
INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Por la GESTION TÉCNICA

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
ECOPETROL S.A.

937

ECOPETROL S.A.
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CPO9

ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL No. 47.1 CONTRATO NA-0009346

El día 16 de diciembre de 2015, se reunieron en las oficinas de la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Castilla y la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Chichimene, el Ing. Francisco Javier Villabona Tamayo en representación de Independence Drilling S.A., la Ingeniera Johanna Blanco Simbaqueba gestora técnica Gerencia de Operaciones de desarrollo y de producción Castilla y la Ingeniera Zhully Alexandra Ortiz Monje gestora técnica de la Gerencia de Operaciones de desarrollo y de producción chichimene en representación de ECOPETROL S.A., con el objeto de llevar a cabo la liquidación parcial del contrato que tiene como objeto "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."

Período de liquidación: 23 de noviembre de 2015 **A** 16 de diciembre de 2015

Equipo 550 HP

No	DESCRIPCION DE ACTIVIDADES	UNIDAD	VR. UNITARIO	CANTIDAD	VALOR TOTAL
1	TARIFAS DE MOVILIZACION				
1.1	Movilización Inicial	GLOBAL	$ 350.000.000	0	$ -
1.2	Movilización Final	GLOBAL	$ 320.000.000	0	$ -
1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	EA	$ 14.285.033	0	$ -
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	EA	$ 34.169.569	0	$ -
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	EA	$ 40.823.339	0	$ -
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	EA	$ 61.296.477	0	$ -
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	EA	$ 79.722.301	0	$ -
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	EA	$ 92.006.184	0	$ -
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	EA	$ 12.974.801	0	$ -
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	EA	$ 31.439.759	0	$ -
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	EA	$ 37.874.038	0	$ -
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	EA	$ 59.316.534	0	$ -
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	EA	$ 77.140.082	0	$ -
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	EA	$ 89.768.384	0	$ -
2	TARIFAS DE OPERACION				
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	DIA	$ 22.800.000	22,813	$ 520.125.000
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	DIA	$ 22.223.000	0,000	$ -
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	DIA	$ 22.700.000	0,896	$ 20.335.417
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	DIA	$ 22.123.000	0,000	$ -
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 días	DIA	$ 16.975.000	0,000	$ -
2.6	Equipo en stanby 4 día en adelante	DIA	$ 8.500.000	0,000	$ -
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	DIA	$ 22.000.000	0,000	$ -
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	DIA	$ 21.423.000	0,000	$ -
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	DIA	$ 21.950.000	0,000	$ -
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	DIA	$ 21.373.000	0,000	$ -
3	OTRAS TARIFAS				
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	DIA	$ 1.417.142	7	$ 9.919.994
3.2	Campero sin conductor	DIA	$ 257.834	0	$ -
3.3	Campero con conductor	DIA	$ 385.247	0	$ -
3.4	Tarifa de planta	DIA	$ 469.443	0	$ -
3.5	Tarifa de circulación de pozos	DIA	$ 9.223.813	0	$ -
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	EA	$ 170.711	0	$ -
3.7	Construcción de anclajes	EA	$ 1.962.196	0	$ -
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	DIA	$ 308.198	116	$ 35.750.968
3.9	Container adicional	DIA	$ 298.744	12	$ 3.584.928
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	EA	$ 4.810.987	0	$ -
3.11	Tarifa de Frac tank	DIA	$ 417.283	16	$ 6.676.528
3.12	Tractomula adicional	MES	$ 30.523.050	0	$ -
3.13	Mantenimiento de herramientas ERES	GLOBAL	$ 266.735	0	$ -
3.14	Tarifa grúa o camión con brazo hidraulico	MES	$ 62.700.000	1	$ 31.350.000
3.15	Tarifa grua o camión con brazo hidraulico	DIA (24 horas)	$ 2.500.000	0	$ -
3.16	Tarifa de movilización o desmovilización de grua	EA	$ 4.500.000	0	$ -
3.17	Tarifa técnico integral 1	MENSUAL	$ 9.000.000	1	$ 9.000.000
3.18	Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	JUNTA/DIA	$ 20.000	0	$ -
	SUBTOTAL				$ 636.742.835
	BASE GRAVABLE				$ 50.939.427
	FACTOR DE SERVICIO			10%	$ 5.093.943
	TOTAL BASE GRAVABLE				$ 56.033.369
	BASE NO GRAVABLE				$ 585.803.408
	TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE				$ 641.836.777
	IVA BASE GRAVABLE				$ 8.965.339
	TOTAL EQUIPO DE WO 550HP				$ 650.802.116

Se realiza nota crédito, con el fin de aplicar el descuento por volumen y ocupación establecido bajo el contrato adicional No 2 firmado el 17 de abril de 2015 y aplicable a partir del 29 de abril de 2015; bajo el cual se estableció: "Independence dará a Ecopetrol los siguientes descuentos en las tarifas de operación, según la ocupación de los equipos en el territorio nacional:

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO CON TUBERIA	DESCUENTO POR TARIFA
0- 4 Rigs	0%
5- 12 Rigs	5%
Mas de 12 Rigs	7%

CANTIDAD DE EQUIPOSDE REACONDICIONAMIENTO SIN TUBERIA	DESCUENTO POR TARIFA
0- 4 Rigs	0%
5- 12 Rigs	1,5%
Mas de 12 Rigs	3,6%

Treinta y siete millones ochocientos treinta y dos mil doscientos veinte nueve pesos ($ 37.832.229) sin Iva, del periodo 23 de noviembre al 16 de diciembre.

Dist. Por Area	VCA	PORCENTAJE
Acacias	$ 641.836.777	100%
Castilla La Nueva		0%
Guamal		0%
Total	$ 641.836.777	100%

En constancia de lo anterior firman los representantes de las partes

Independence ENERGY
DENTE VILLAVICENCIO

FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

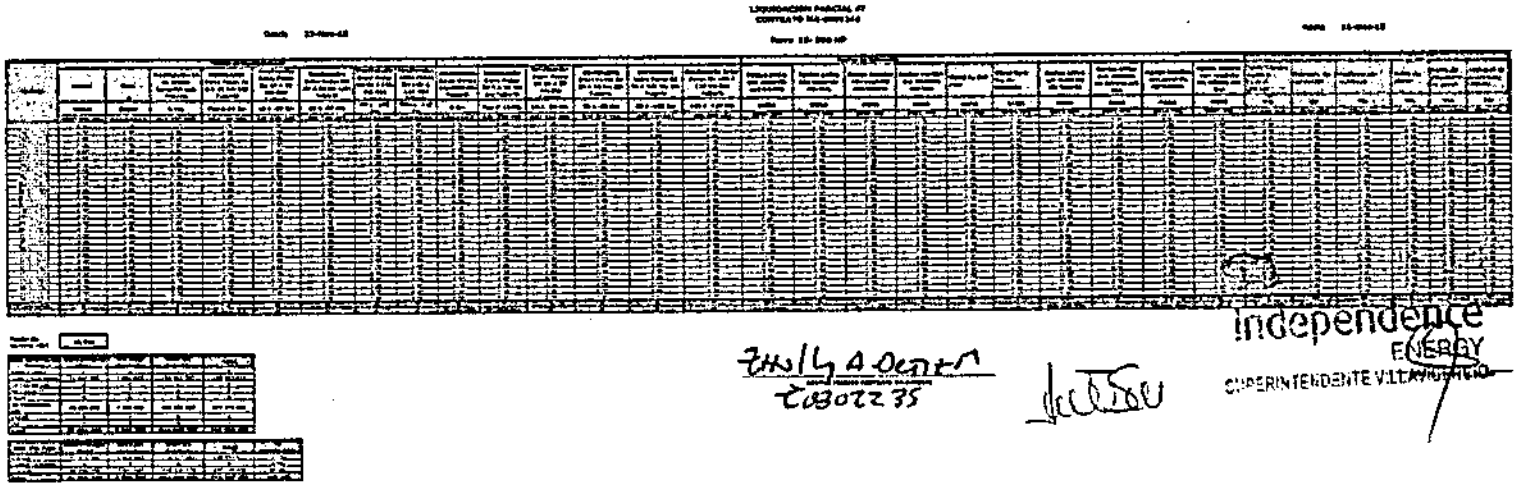
JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
ADMINISTRADOR DEL CONTRATO
ECOPETROL

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

Zhully A. Ortiz M

ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE

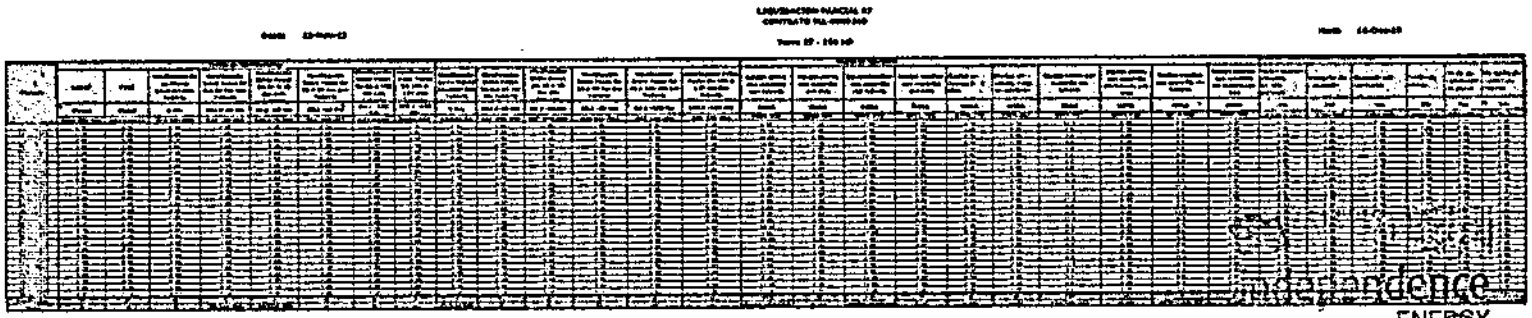
CC 1053802235



Independence ENERGY

SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

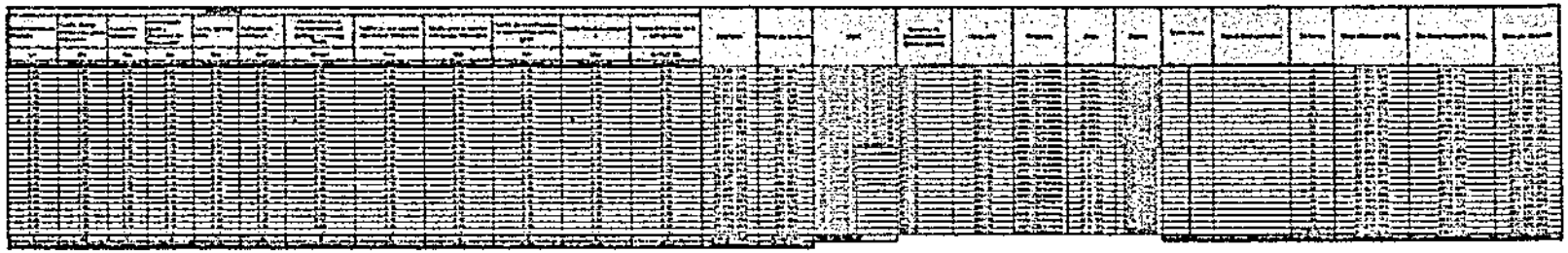
Holly A. Dent M
EDB022235



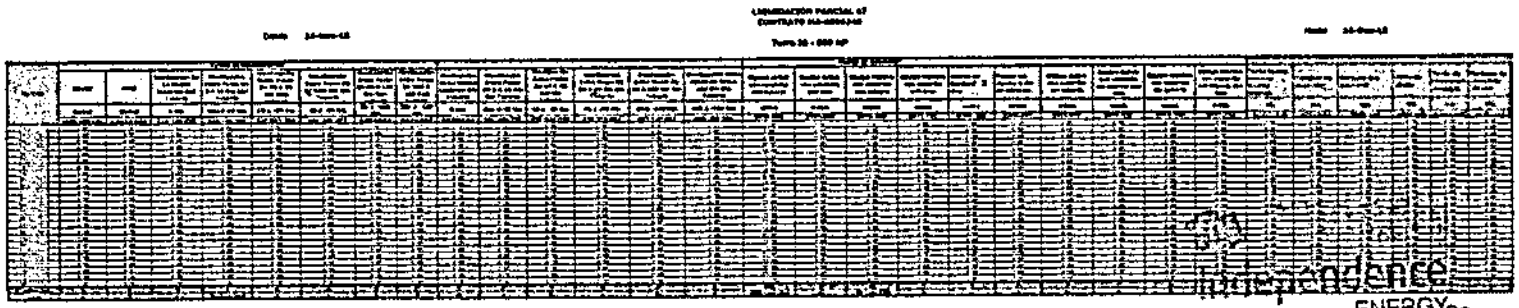
Independence Energy

SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

Jhuly A. Ochoa M.
E08027275



Estilly A. Cerne M.
E0802235



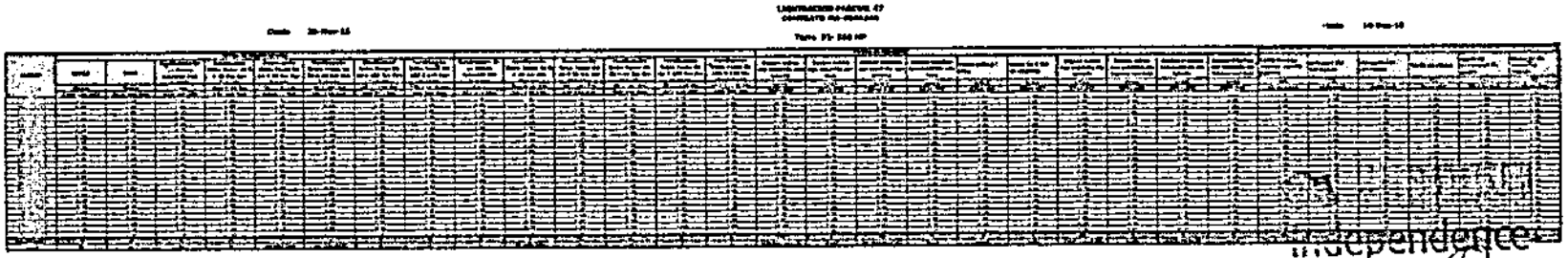
Independence ENERGY

SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

Zully A. Ochoa M

20802235

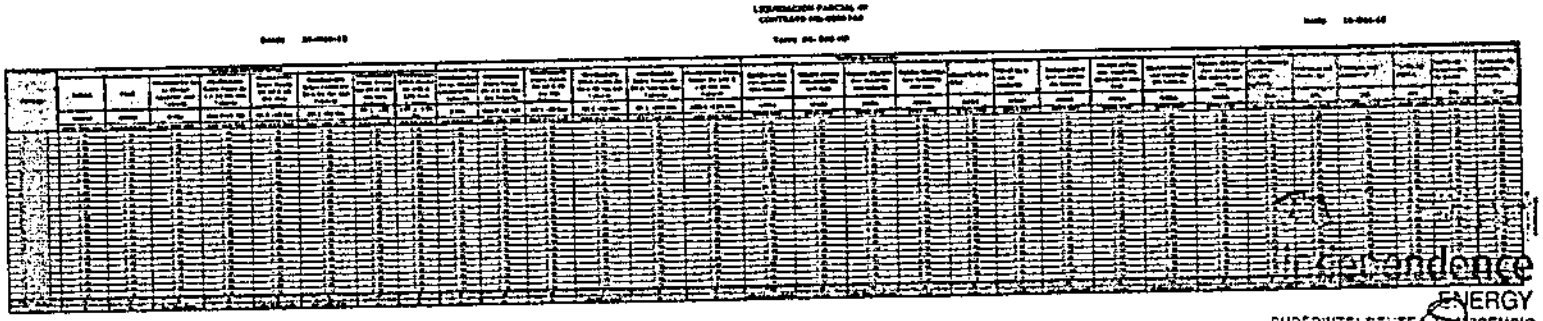
Attorney



Hull & Dent
E4307235

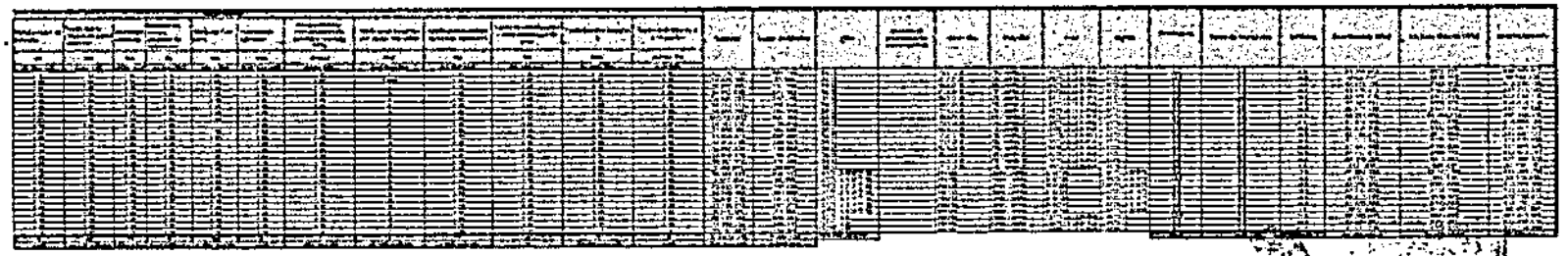
Independence
ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

Holly A. Oetzel
EOB02235



Correspondence
ENERGY
SUPERINTENDENTE VICEPRESIDENCIO

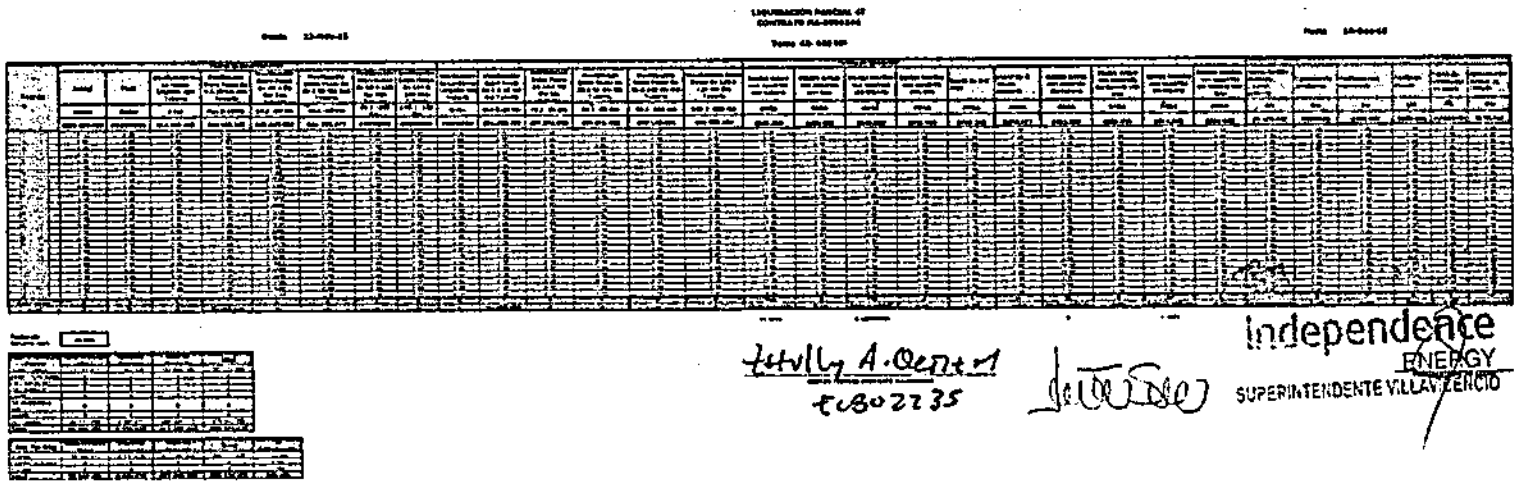
Zhilly A. Ochoa M.
E08077735



Yuly A. Ortiz M
CO8022735

Independence
ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

943

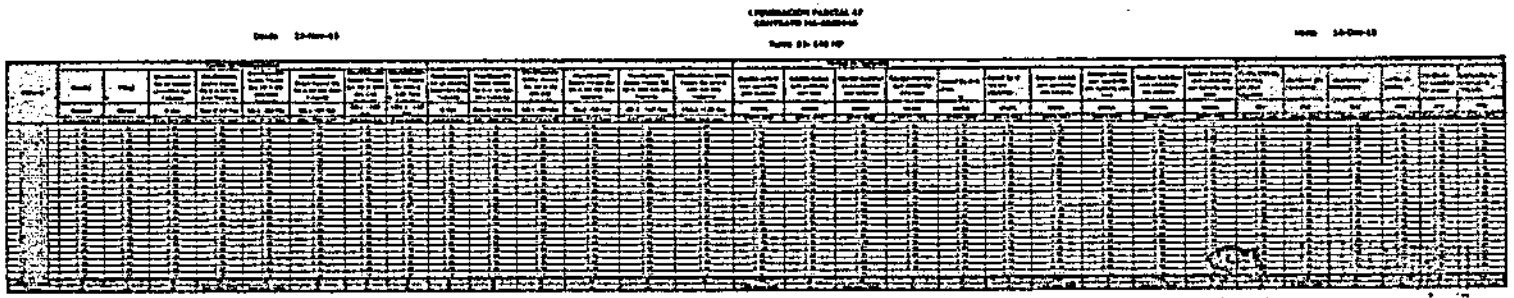


Independence ENERGY

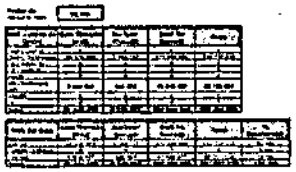
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

474

Zwilly A.0531+1
20802225

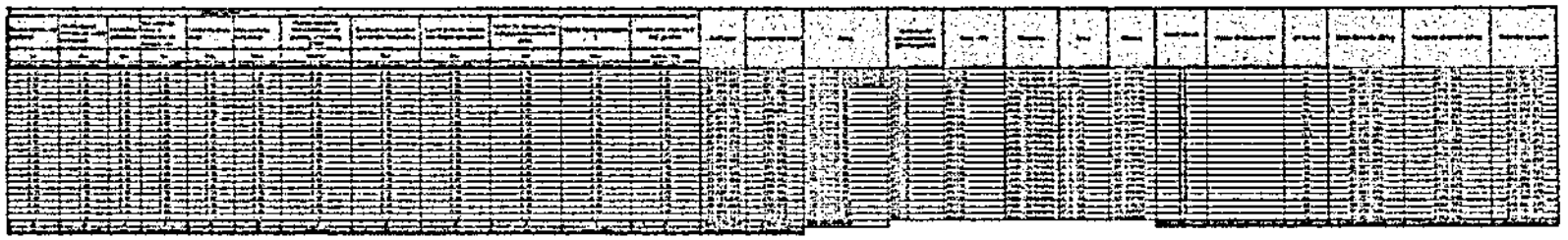


Independence
ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

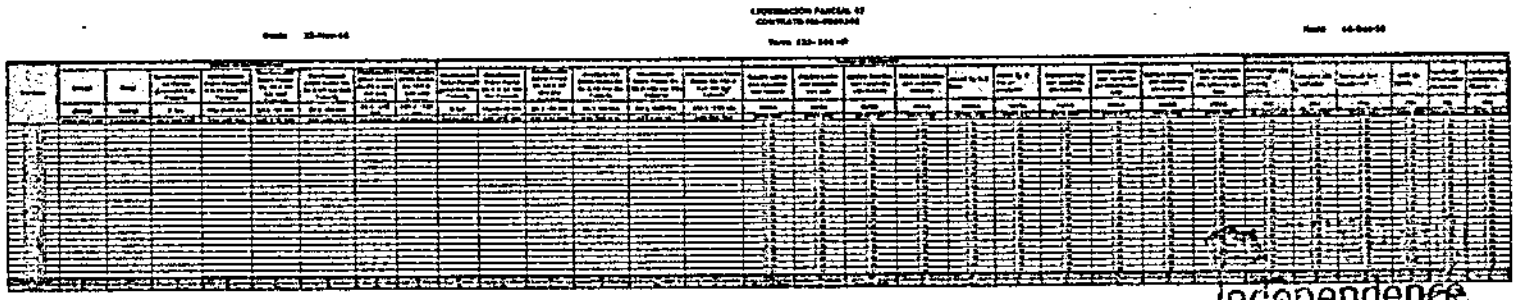


Zhully A. Ochoa M
EUBO 2235

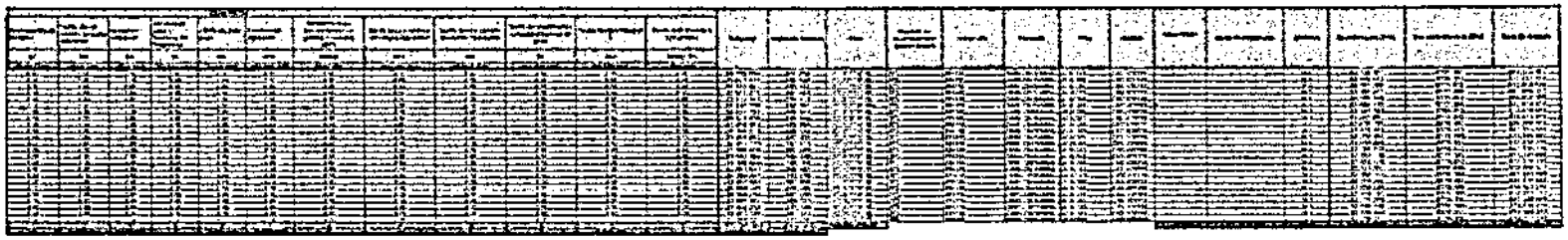
945



Zhulla Account
E0802235



Independence
ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO



Holly A. Garrett
Elbert 35

LIQUIDACION PARCIAL 47
CONTRATO HA-0009346

Desde 23-Nov-15

Torre 124- 550 HP

Periodo	Tarifas de Movilizaciones								Tarifas de Operación										Tarifas de Operación		
	Inicial	Final	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Con Tubería	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	Equipo activo con cuadrilla con tubería	Equipo activo con cuadrilla con tubo	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería
	Global	Global	0 Km	Mas 0-10 Km	10.1 -30 Km	30.1 -60 Km	60.1 -100 Km	100.1 -120 Km	0 Km	Mas 0-10 Km	10.1 -30 Km	30.1 -60 Km	60.1 -100 Km	100.1 -120 Km	HORA	HORA	HORA
	$350.000,000	$120.000,000	$14.289,038	$29.149,549	$40.813,369	$61.276,477	$79.721,321	$92.004,184	$12.924,041	$31.439,949	$37.876,038	$59.219,934	$77.140,042	$89.140,184	$1.500,000	$1.575,000	$1.653,750
23/11/2015	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6.00	23.00	0.00	1.00
24/11/2015	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	23.00	0.00	1.00
25/11/2015	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00	0.00	0.00
26/11/2015	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00	0.00	0.00
27/11/2015	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00	0.00	0.00
28/11/2015	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00	0.00	0.00
29/11/2015	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	23.00	0.00	1.00
30/11/2015	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	22.00	0.00	2.00
01/12/2015	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00	0.00	0.00
02/12/2015	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	23.00	0.00	1.00
03/12/2015	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	23.00	0.00	1.00
04/12/2015	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	23.00	0.00	1.00
05/12/2015	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00	0.00	0.00
06/12/2015	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00	0.00	0.00
07/12/2015	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00	0.00	0.00
08/12/2015	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00	0.00	0.00
09/12/2015	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00	0.00	0.00
10/12/2015	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00	0.00	0.00
11/12/2015	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00	0.00	0.00
12/12/2015	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00	0.00	0.00
13/12/2015	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00	0.00	0.00
14/12/2015	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00	0.00	0.00
15/12/2015	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00	0.00	0.00
16/12/2015	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	24.00	0.00	0.00
Días Torre	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	552	0	23
Total	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	$ 828.000,000	$ 0,000	$ 38.019.000,000

Factor de Servicio (%) 10,9%

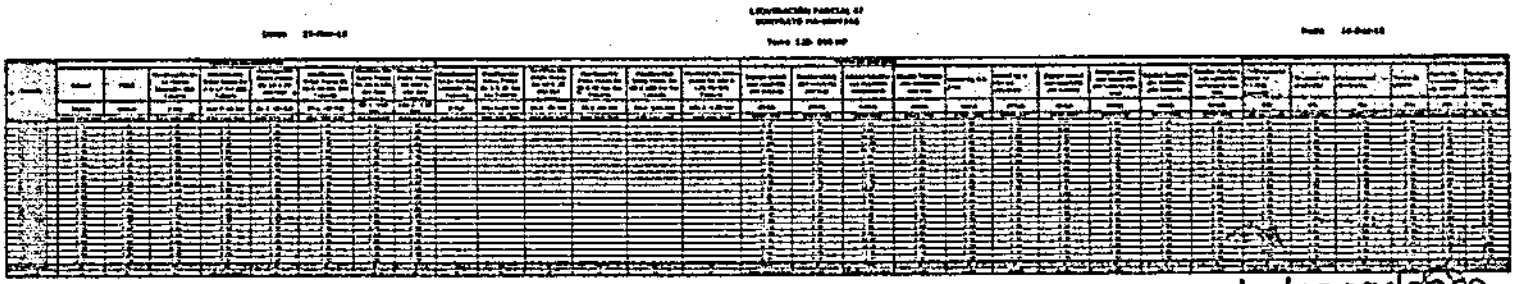
Mod. Cobros de Clientes	Base Gravada (5%)	Iva Base Gravada	Base No Gravada	Total
Otros Cargos	0	0	0	0

Zully A. Ocanto
FU802235

Independence ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

47

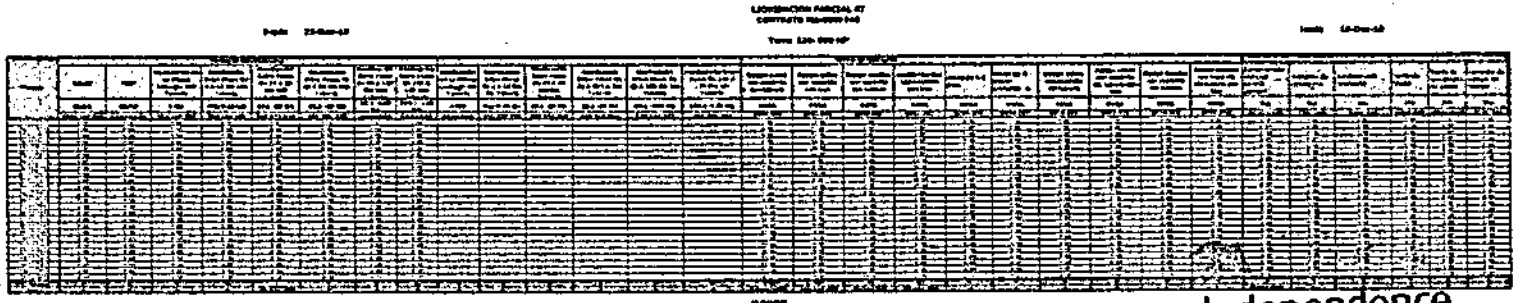
Hasta 14-Dec-15



Independence
ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

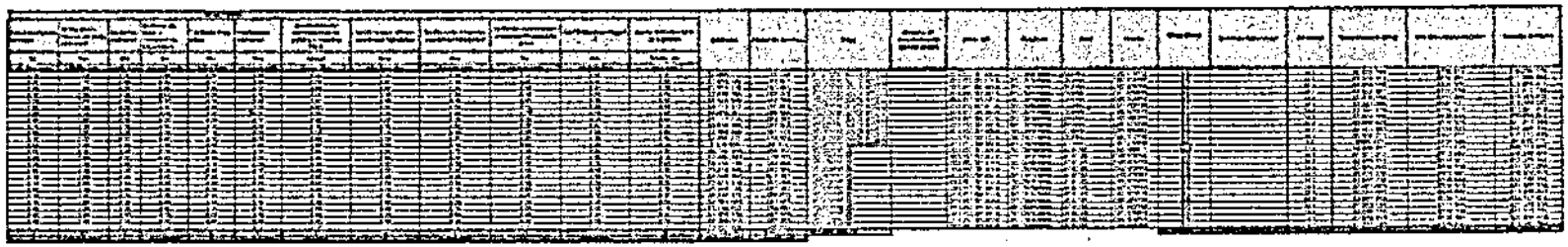
Phillip A. Ochert
E030225

948

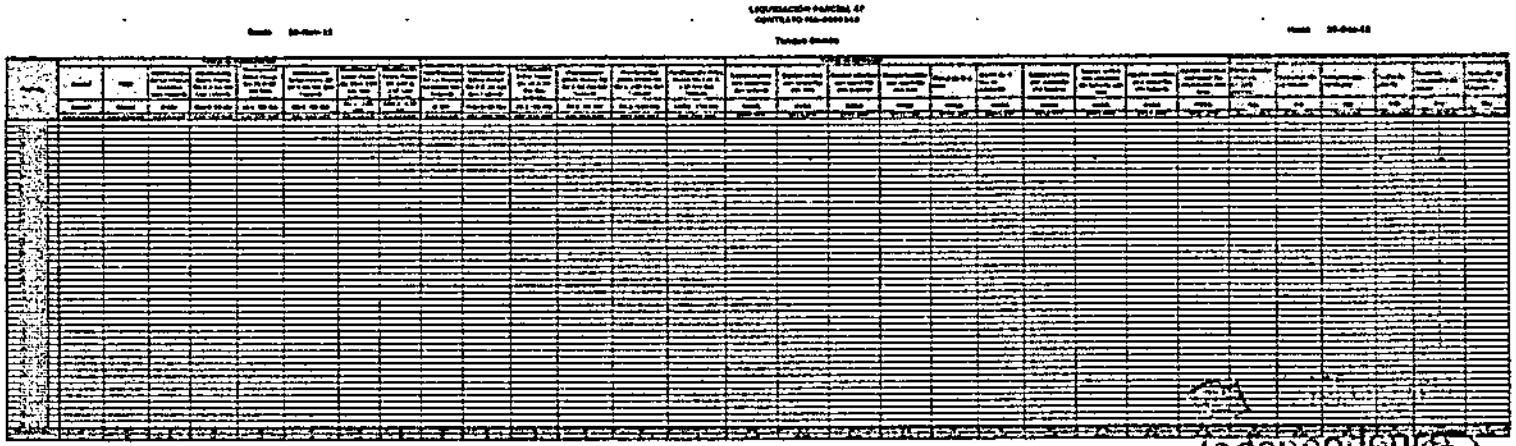


Independence ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

6749



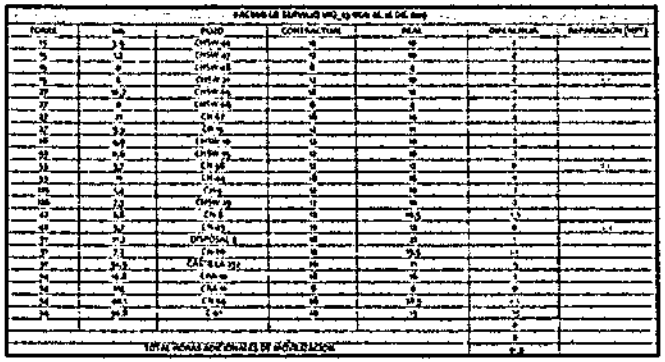
Zhuly A. Ochoa
EU80235

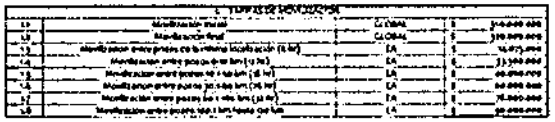


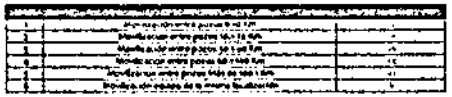
Independence ENERGY
SUPERINTENDENTE VILLAVICENCIO

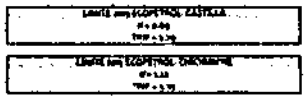
959

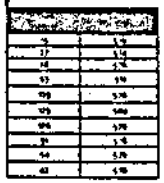
Daily Average
2080223

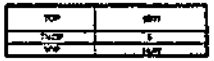


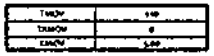


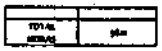


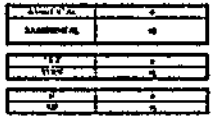


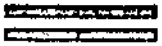


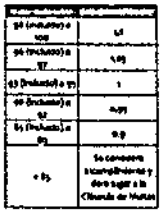












JOHANNA BLANCO BIMBAQUEBA
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

FRANCISCO JAVIER VILLARREAL TARAYO
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

JHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE

ecopetrol	LISTA CHEQUEO DE VERIFICACIÓN DE ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL		
	GESTION DE ABASTECIMIENTO UNIDAD DE SERVICIOS COMPARTIDOS DE COMPRAS Y CONTRATACIÓN		
	GAB-F-126	Elaborado 3/02/2015	Versión: 2

1. INFORMACION DEL CONTRATO

CONTRATO	MA-0009346	**CONTRATISTA:**	INDEPENDENCE DRILLING S.A.	**VALOR DEL PAGO**	$ 6.925.237.430
OBJETO DEL CONTRATO	MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 – 2016.				
PERIODO FACTURADO	**23 de noviembre al 16 de diciembre de 2015**	**No ACTA DE RECIBO CANTIDADES, SERVICIOS Y/O REAJUSTES. RECIBO CANTIDADES Y/O SERVICIOS**	**47**	**No ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL**	**47**

2. ASPECTOS A REVISAR EN LA DOCUMENTACION RADICADA POR EL CONTRATISTA

Esta lista de chequeo se debe diligenciar para la firma del acta de liquidación parcial.

ITEM	GESTORIA RESPONSABLE	DESCRIPCION	CUMPLE			GESTOR RESPONSABLE	OBSERVACIONES
			SI	NO	N/A		
1	GESTORIA FINANCIERA Y DE SEGUIMIENTO	EL ACTA DE CANTIDADES ESTA ACORDE CON LOS ITEMS Y LOS PRECIOS DEFINIDOS EN EL CONTRATO Y SAP					
2		EL ACTA DE CANTIDADES ESTA DEBIDAMENTE FIRMADA POR EL GESTOR TECNICO Y EL CONTRATISTA.					
3		LAS ACTAS DE LIQUIDACION PARCIAL Y DE CANTIDADES DE LOS PERIODOS ANTERIORES SE ENCUENTRAN DEBIDAMENTE FIRMADAS POR EL CONTRATISTA Y REPOSAN LOS ORIGINALES EN EL EXPEDIENTE.					
4		INFORME DE ACTIVIDADES DEL PERÍODO FACTURADO FIRMADO POR EL GESTOR TÉCNICO.					
5		INFORME DE ACTIVIDADES DEL PERÍODO FACTURADO DEL CONTRATISTA.					
6		LAS POLIZAS DEL CONTRATO ESTAN ACTUALIZADAS A LA FECHA DE FACTURACIÓN.					
		OTROS REQUISITOS PARA ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL:					
7	GESTORIA HSE	EL CONTRATISTA ENTREGO EL INFORME DE CUMPLIMIENTO EN ASPECTOS HSE (MENSUAL Y SEMANAL)	✓			Zahily A. Ocon T.	
8	GESTORIA LABORAL	EL CONTRATISTA ENTREGO CERTIFICACIÓN DE CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES LABORALES					Para el pago se revisará en el sistema de seguimiento de gestión de contratos que el contratista haya entregado la certificación de cumplimiento de obligaciones laborales.

3. OBSERVACIONES GENERALES

29b

953

Radicado Nro: 2-2015-013-11180 Para responder citelo
Ecopetrol - CASTILLA
Fecha: Dec 21 2015 2:01PM
Dependencia: PSC LTDA
Destino: PEDRO FIGUEROA MANTILLA
Original Folios: 1 Anexos: 1

2-2015-013-11180

ECOPETROL

GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CHICHIMENE
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CASTILLA

Doctor
Pedro Enrique Figueroa Mantilla
Gestor Administrativo
PSC LTDA.
Castilla La Nueva, Meta

Asunto: Entrega Acta Ajuste Tarifas No. 6 Contrato MA-0009346- ASOC MA-0026724.

Por medio de la presente hago entrega Acta Ajuste Tarifas No. 6 contrato MA-0009346, cuyo Objeto es: "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."; suscrito con la Empresa INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Atentamente,

Johanna Blanco Simbaqueba
Gestor Técnico
Gerencia De Operaciones De Desarrollo Y De Producción Castilla

Zhully Alexandra Ortiz Monje
Gestor Técnico
Gerencia De Operaciones De Desarrollo Y De Producción Chichimene

Anexos: Documentos relacionados
JBS-ZAOM/JCCHM

954

ACTA AJUSTE DE TARIFAS Nro 6

NUMERO DEL CONTRATO	MA-0009346 PEDIDO ANUAL 2015 4054308 ASOC MA-0026724 PEDIDO 2015 4054309
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110188
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 1 DE JULIO AL 16 DE DICIEMBRE DE 2015, CORRESPONDIENTE AL AJUSTE POR SALARIOS CONVENCIONALES 2015
VALOR PRESENTE ACTA	QUINIENTOS OCHENTA MILLONES SETECIENTOS NOVENTA Y OCHO MIL NOVECIENTOS NOVENTA PESOS ($ 580.798.990) , SIN IVA.

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO, mayor de edad, vecino de la ciudad de VILLAVICENCIO, identificado con C.C. Nº 17.419.403 ACACIAS, META, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato,

b) JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ identificado con Cédula de Ciudadanía número 12.131.274 DE NEIVA, quien actúa en su calidad de ADMINISTRADOR DEL CONTRATO.

c) JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA identificado con Cédula de Ciudadanía número 52.866.785 DE BOGOTA, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

d) ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE identificado con Cédula de Ciudadanía número 36.311.373 de Neiva, quien actúa en calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

Dejan constancia de que,

Se realizará el pago correspondiente al reajuste de tarifas DESDE EL 1 DE JULIO AL 16 DE DICIEMBRE DE 2015 por valor de Quinientos ochenta millones setecientos noventa y ocho mil novecientos noventa pesos ($ 580.798.990), SIN IVA:

9

955

ITEM	DESCRIPCION ITEM	VALOR TOTAL
1.1	AJUSTE DE TARIFAS	$ 580.798.990
TOTAL		

El reajuste se realizará según el aumento por convención colectiva de trabajo a partir del 1 de julio de 2015.

En constancia, se firma en Villavicencio 18 de diciembre de 2015, en dos ejemplares de idéntico tenor literal:

Por el CONTRATISTA
FRANCISCO JAVIER VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Por la ADMINISTRACIÓN
JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
ECOPETROL S.A.

Por la GESTORÍA
JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
ECOPETROL S.A.
GERENCIA CASTILLA

Por la GESTORÍA E0802235
ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
ECOPETROL S.A.
GERENCIA CHICHIMENE

9

REAJUSTE TARIFAS No 6 CONTRATO MA-0009346
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CP09

Se realizará el pago correspondiente al reajuste de tarifas desde el 1 de julio al 16 de diciembre de 2015 por valor deQuinientos ochenta millones setecientos noventa y ocho mil novecientos noventa pesos ($ 580.798.990), SIN IVA; según el aumento por convención colectiva de trabajo a partir del 1 de julio de 2015.

No	DESCRIPCIÓN DE ACTIVIDADES	UNIDAD	VR. UNITARIO	CANTIDAD	VALOR TOTAL
1.1	Reajuste de Tarifas	GLOBAL	534.335.071	1	$ 534.335.071
1.1	Reajuste de Tarifas	GLOBAL	46.463.919	1	$ 46.463.919
SUBTOTAL					**$ 580.798.990**
TOTAL BASE GRAVABLE					**$ 46.463.919**
BASE NO GRAVABLE					**$ 534.335.071**
TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE					**$ 580.798.990**
IVA BASE GRAVABLE					**$ 7.434.227**
TOTAL EQUIPO DE WO					**$ 588.233.217**

Dist. Por Area	ICA	PORCENTAJE
Acacias	$ 293.710.049	50,57%
Castilla La Nueva	$ 252.241.001	43,43%
Guamal	$ 34.847.939	6,00%
Total	**$ 580.798.990**	**100%**

En constancia de lo anterior firman los representantes de las partes:

FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
ECOPETROL
GESTOR TECNICO

JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
ECOPETROL
ADMINISTRADOR

ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
ECOPETROL
GESTOR TECNICO

954

CONTRATO: MA-0009346
CONTRATISTA: INDEPENDENCE DRILLING S.A.
PERIODO: 1 DE JULIO AL 16 DE DICIEMBRE DE 2015

VALOR REAJUSTE	$ 580.798.998

DESCRIPCIÓN	TARIFA INICIAL	TARIFA REAJUSTADA	DIFERENCIA	SUMA	REAJUSTE
Movilización Inicial	$ 350.000.000	$ 354.360.066,98	$ 4.360.066,98	0,0	$ -
Movilización Final	$ 320.000.000	$ 323.984.940,08	$ 3.984.940,08	0,0	$ -
Movilización En La Misma Locación Con Tubería	$ 14.285.033	$ 14.447.242,82	$ 162.209,82	13,0	$ 2.108.727,67
Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	$ 34.169.569	$ 34.580.419,63	$ 410.850,63	44,0	$ 18.077.427,83
Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	$ 40.823.339	$ 41.317.389,90	$ 494.050,90	27,0	$ 13.339.374,38
Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	$ 61.296.477	$ 62.046.528,73	$ 750.051,73	15,0	$ 11.250.775,94
Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	$ 79.722.301	$ 80.702.753,47	$ 980.452,47	0,0	$ -
Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	$ 92.006.184	$ 93.140.236,97	$ 1.134.052,97	0,0	$ -
Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	$ 12.974.601	$ 13.120.627,38	$ 145.826,38	8,0	$ 1.166.611,03
Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	$ 31.439.759	$ 31.816.475,46	$ 376.716,46	37,0	$ 13.938.509,04
Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	$ 37.874.038	$ 38.331.210,16	$ 457.172,16	16,0	$ 7.314.754,64
Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	$ 59.316.534	$ 60.041.828,07	$ 725.294,07	8,0	$ 5.802.352,53
Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	$ 77.140.082	$ 78.088.245,81	$ 948.163,81	0,0	$ -
Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	$ 89.768.384	$ 90.874.455,00	$ 1.106.071,00	0,0	$ -
Equipo activo con cuadrilla con tubería	$ 22.800.000	$ 23.068.682,93	$ 268.682,93	897,1	$ 241.025.512,37
Equipo activo con cuadrilla con less	$ 22.223.000	$ 22.484.467,99	$ 261.467,99	99,7	$ 26.065.177,02
Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	$ 22.700.000	$ 22.967.432,50	$ 267.432,50	221,5	$ 59.236.611,60
Equipo inactivo con cuadrilla con less	$ 22.173.000	$ 22.383.217,56	$ 260.217,56	24,6	$ 6.391.940,85
Equipo en stanby 0 - 3 días	$ 16.925.000	$ 17.120.220,58	$ 195.220,58	15,5	$ 3.026.114,14
Equipo en stanby 4 día en adelante	$ 8.500.000	$ 8.589.872,44	$ 89.872,44	0,0	$ -
Equipo activo con cuadrilla sin tubería	$ 22.000.000	$ 22.258.679,54	$ 258.679,54	277,3	$ 71.686.697,64
Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	$ 21.423.000	$ 21.674.464,60	$ 251.464,60	18,4	$ 4.615.381,31
Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	$ 21.950.000	$ 22.208.054,33	$ 258.054,33	120,5	$ 31.106.385,20
Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	$ 21.373.000	$ 21.623.839,39	$ 250.839,39	2,5	$ 637.884,57
Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	$ 1.417.142	$ 1.417.142,00	$ -	354,4	$ -
Campero sin conductor	$ 257.834	$ 257.834,00	$ -	448,0	$ -
Campero con conductor	$ 385.247	$ 390.064,22	$ 4.817,22	336,0	$ 1.618.584,94
Tarifa de planta	$ 469.443	$ 469.443,00	$ -	0,0	$ -
Tarifa de circulación de pozos	$ 9.223.813	$ 9.322.736,16	$ 98.923,16	249,2	$ 24.651.651,98
Cartucho de unidad de filtrado	$ 170.711	$ 170.711,00	$ -	636,0	$ -
Construcción de anclajes	$ 1.962.196	$ 1.962.196,00	$ -	0,0	$ -
Tarifa diaria Obrero de patio adicional	$ 308.198	$ 312.051,78	$ 3.853,78	3410,0	$ 13.141.385,79
Container adicional	$ 298.744	$ 298.744,00	$ -	575,0	$ -
Servicio de aseo y limpieza de locaciones	$ 4.810.087	$ 4.870.233,43	$ 60.146,43	156,0	$ 9.382.843,73
Tarifa de Frac tank	$ 417.283	$ 417.283,00	$ -	722,5	$ -
Tractomula adicional	$ 30.523.050	$ 30.523.050,00	$ -	44,8	$ -
Mantenimiento de herramientas EBES	$ 266.736	$ 266.736,00	$ -	121,0	$ -
Tarifa grua o camion con brazo hidraulico (global)	$ 62.700.000	$ 63.484.015,22	$ 784.015,22	16,2	$ 12.666.549,91
Tarifa grua o camion con brazo hidraulico (día)	$ 2.500.000	$ 2.531.260,58	$ 31.260,57	81,5	$ 2.547.736,86
Tarifa de movilizacion o desmovilizacion de grua	$ 4.500.000	$ 4.556.269,04	$ 56.269,04	0,0	$ -
Tarifa tecnico integral 1	$ 9.000.000	$ 9.000.000,00	$ -	66,2	$ -
Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	$ 20.000	$ 20.000,00	$ -	0,0	$ -

958

Radicado Nro: 2-2015-013-11306 Para responder citelo
Ecopetrol - CASTILLA
Fecha: Dec 24 2015 11:49AM
Dependencia: PSC LTDA
Destino: PEDRO FIGUEROA MANTILLA
Original Folios: 1 Anexos: 1

2-2015-013-11306

ECOPETROL

GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CHICHIMENE
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CASTILLA

Doctor
Pedro Enrique Figueroa Mantilla
Gestor Administrativo
PSC LTDA.
Castilla La Nueva, Meta

Asunto: Entrega Pago Parcial No 48 y 48.1 Contrato MA-0009346- ASOC MA-0026724.

Por medio de la presente hago entrega de los soportes correspondientes al pago parcial No 48 y 48.1 del contrato MA-0009346, cuyo Objeto es: "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."; suscrito con la Empresa INDEPENDENCE DRILLING S.A.

En consecuencia, relaciono los soportes:

- Acta de Gestoría Técnica GAB-F-080 pago No 48 y 48.1
- Acta de cantidades parcial No 48 y 48.1
- Distribución orden interna
- Cálculo del Factor de servicio
- Informe de Gestoría técnica
- Soportes Operaciones
- Calculo del descuento por volumen y ocupación 16 al 22 de diciembre
- Acta de suministro de frack tank
- Lista de chequeo documental

Atentamente,

Johanna Blanco Simbaqueba
Gestor Técnico
Gerencia De Operaciones De Desarrollo Y De Producción Castilla

Anexos: Documentos relacionados
JBSJCCHM

959

ecopetrol	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

ACTA RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS Nro 48

NUMERO DEL CONTRATO	MA-0009346 PEDIDO ANUAL 2015 4054308
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110188
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCION DE CHICHIMENE
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 17 AL 22 DE DICIEMBRE DE 2015
VALOR PRESENTE ACTA	MIL QUINIENTOS OCHENTA Y SIETE MILLONES NOVECIENTOS SESENTA Y DOS MIL CUATROCIENTOS SETENTA Y OCHO MIL PESOS ($ 1.587.962.478), SIN IVA

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por por FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO, mayor de edad, vecino de la ciudad de BOGOTA, identificado con C.C. Nº 17.419.403 DE ACACIAS, META, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato, y

b) JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA identificado con Cédula de Ciudadanía número 52.866.785 DE BOGOTA, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

Dejan constancia de que,

El CONTRATISTA, en el periodo comprendido entre el DESDE EL 17 AL 22 DE DICIEMBRE DE 2015, prestó los servicios contemplados en el contrato MA-0009346 PEDIDO ANUAL 2015 4054308 que se relaciona en la presente acta de recibo de cantidades. El valor del servicio prestado en el periodo es el siguiente:

Cantidades Equipo 550 HP

ITEM	DESCRIPCION ITEM	CANTIDAD ITEM	COSTO UNITARIO ITEM	COSTO TOTAL ITEM
1.1	Movilización Inicial	-	$ 350.000.000	-
1.2	Movilización Final	-	$ 320.000.000	-
1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	1	$ 14.285.033	14.285.033,0

1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	1	$	34.169.569	34.169.569,(
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	-	$	40.823.339	
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	-	$	61.296.477	
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	-	$	79.722.301	
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	-	$	92.006.184	
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	1	$	12.974.801	12.974.801,(
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	2	$	31.439.759	62.879.518,(
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	-	$	37.874.038	
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	-	$	59.316.534	
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	-	$	77.140.082	
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	-	$	89.768.384	
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	32	$	22.800.000	725.8[redacted]000,(
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	5	$	22.223.000	105.5[redacted]50,(
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	9	$	22.700.000	209.029.166,
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	0	$	22.123.000	6.452.541,
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 dias	-	$	16.925.000	
2.6	Equipo en stanby 4 dia en adelante	-	$	8.500.000	
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	7	$	22.000.000	145.750.000,(
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	-	$	21.423.000	
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	2	$	21.950.000	47[redacted]33,
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	-	$	21.373.000	
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	14	$	1.417.142	19.839.988,(
3.2	Campero sin conductor	15	$	257.834	3.867.510,
3.3	Campero con conductor	12	$	385.247	4.622.964,
3.4	Tarifa de planta	-	$	469.443	
3.5	Tarifa de circulación de pozos	10	$	9.223.813	92.238.130,
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	79	$	170.711	13.486.169,
3.7	Construcción de anclajes	-	$	1.962.196	
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	88	$	308.198	27.121.424,
3.9	Container adicional	24	$	298.744	7.169.856,
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	4	$	4.810.087	19.240.348,
3.11	Tarifa de Frac tank	24	$	417.283	10.014.792,
3.12	Tractomula adicional	-	$	30.523.050	[redacted]208,
3.13	Mantenimiento de herramientas EBES	3	$	266.736	
3.14	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	-	$	62.700.000	
3.15	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	5	$	2.500.000	12.500.000,
3.16	Tarifa de movilización o desmovilización de grúa	-	$	4.500.000	
3.17	Tarifa técnico integral 1	-	$	9.000.000	
3.18	Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	-	$	20.000	
	FACTOR DE SERVICIO				12.602.876,
	TOTAL				1.587.962.47

- Para que produzca efectos vinculantes, esta Acta debe ser suscrita por el CONTRATISTA y el COORDINADOR DE GESTIÓN TÉCNICA DEL CONTRATO.

- Se realizará nota crédito, con el fin de aplicar el descuento por volumen y ocupación establecido bajo el contrato adicional No 2 firmado el 17 de abril de 2015 y aplicable a partir del 29 de abril de 2015; el valor corresponde a Setenta y tres millones treinta mil quinientos treinta y ocho pesos ($ 73.030.538) sin Iva, del periodo 17 al 22 de diciembre de diciembre.

En constancia, se firma en Villavicencio, 23 de diciembre de 2015, en dos ejemplares de idéntico tenor literal:

960

ECOPETROL	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

Por el CONTRATISTA

FRANCISCO VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Por la GESTION TÉCNICA

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
ECOPETROL S.A.

ECOPETROL	LISTA CHEQUEO DE VERIFICACIÓN DE ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL		
	GESTION DE ABASTECIMIENTO UNIDAD DE SERVICIOS COMPARTIDOS DE COMPRAS Y CONTRATACIÓN		
	GA6-F-126	Elaborado 3/02/2015	Versión: 2

1. INFORMACION DEL CONTRATO

CONTRATO	ASOC MA-0026724	**CONTRATISTA:**	INDEPENDENCE DRILLING S.A.	**VALOR DEL PAGO**	$ 172.220.598
OBJETO DEL CONTRATO	MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 - 2016.				
PERIODO FACTURADO	17 al 22 de diciembre de 2015	**No ACTA DE RECIBO CANTIDADES, SERVICIOS Y/O REAJUSTES. RECIBO CANTIDADES Y/O SERVICIOS**	48.1	**No ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL**	48.1

2. ASPECTOS A REVISAR EN LA DOCUMENTACION RADICADA POR EL CONTRATISTA

Esta lista de chequeo se debe diligenciar para la firma del acta de liquidación parcial.

ITEM	GESTORIA RESPONSABLE	DESCRIPCION	CUMPLE			GESTOR RESPONSABLE	OBSERVACIONES
			SI	NO	N/A		
1	GESTORIA FINANCIERA Y DE SEGUIMIENTO	EL ACTA DE CANTIDADES ESTA ACORDE CON LOS ITEMS Y LOS PRECIOS DEFINIDOS EN EL CONTRATO Y SAP					
2		EL ACTA DE CANTIDADES ESTA DEBIDAMENTE FIRMADA POR EL GESTOR TECNICO Y EL CONTRATISTA.					
3		LAS ACTAS DE LIQUIDACION PARCIAL Y DE CANTIDADES DE LOS PERIODOS ANTERIORES SE ENCUENTRAN DEBIDAMENTE FIRMADAS POR EL CONTRATISTA Y REPOSAN LOS ORIGINALES EN EL EXPEDIENTE.					
4		INFORME DE ACTIVIDADES DEL PERÍODO FACTURADO FIRMADO POR EL GESTOR TÉCNICO.					
5		INFORME DE ACTIVIDADES DEL PERÍODO FACTURADO DEL CONTRATISTA.					
6		LAS POLIZAS DEL CONTRATO ESTAN ACTUALIZADAS A LA FECHA DE FACTURACIÓN.					
		OTROS REQUISITOS PARA ACTA DE LIQUIDACIÓN PARCIAL:					
7	GESTORIA HSE	EL CONTRATISTA ENTREGO EL INFORME DE CUMPLIMIENTO EN ASPECTOS HSE (MENSUAL Y SEMANAL)	SI	—	—	[illegible]	
8	GESTORIA LABORAL	EL CONTRATISTA ENTREGO CERTIFICACIÓN DE CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES LABORALES					Para el pago se revisará en el sistema de seguimiento de gestión de contratos que el contratista haya entregado la certificación de cumplimiento de obligaciones laborales.

3. OBSERVACIONES GENERALES

962

ecopetrol	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

ACTA RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS Nro 48.1

NUMERO DEL CONTRATO	PRINCIPAL MA-0009346 ASOC MA-0026724 PEDIDO 2015 4054309
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110188
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CPO9
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 17 AL 22 DE DICIEMBRE DE 2015
VALOR PRESENTE ACTA	CIENTO SETENTA Y DOS MILLONES DOSCIENTOS VEINTE MIL QUINIENTOS NOVENTA Y OCHO PESOS ($ 172.220.598), SIN IVA

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO, mayor de edad, vecino de la ciudad de BOGOTA, identificado con C.C. Nº 17.419.403 DE ACACIAS, META, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato, y

b) JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA identificado con Cédula de Ciudadanía número 52.866.785 DE BOGOTA, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

Dejan constancia de que,

El CONTRATISTA, en el periodo comprendido entre el DESDE EL 17 AL 22 DE DICIEMBRE DE 2015, prestó los servicios contemplados en el contrato PRINCIPAL MA-0009346 ASOC MA-0026724 PEDIDO 2015 4054309 que se relaciona en la presente acta de recibo de cantidades. El valor del servicio prestado en el periodo es el siguiente:

Cantidades Equipo 550 HP

ITEM	DESCRIPCION ITEM	CANTIDAD ITEM	COSTO UNITARIO ITEM	COSTO TOTAL ITEM
1.1	Movilización Inicial	-	$ 350.000.000	-
1.2	Movilización Final	-	$ 320.000.000	-
1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	-	$ 14.285.033	-
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	-	$ 34.169.569	-

1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	-	$	40.823.339	
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	-	$	61.296.477	
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	-	$	79.722.301	
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	-	$	92.006.184	
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	1	$	12.974.801	12.974.801,(
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	-	$	31.439.759	
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	1	$	37.874.038	37.874.038,(
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	-	$	59.316.534	
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	-	$	77.140.082	
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	-	$	89.768.384	
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	0	$	22.800.000	3.8[redacted]00,(
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	-	$	22.223.000	[redacted]
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	-	$	22.700.000	
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	-	$	22.123.000	
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 dias	-	$	16.925.000	
2.6	Equipo en stanby 4 dia en adelante	-	$	8.500.000	
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	4	$	22.000.000	92.583.333,:
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	-	$	21.423.000	
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	0	$	21.950.000	10.060.416,:
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	-	$	21.373.000	[redacted]
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	4	$	1.417.142	4.[redacted]97,(
3.2	Campero sin conductor	-	$	257.834	
3.3	Campero con conductor	-	$	385.247	
3.4	Tarifa de planta	-	$	469.443	
3.5	Tarifa de circulación de pozos	-	$	9.223.813	
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	-	$	170.711	
3.7	Construcción de anclajes	-	$	1.962.196	
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	25	$	308.198	7.704.950,(
3.9	Container adicional	3	$	298.744	896.232,(
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	-	$	4.810.087	
3.11	Tarifa de Frac tank	-	$	417.283	
3.12	Tractomula adicional	-	$	30.523.050	
3.13	Mantenimiento de herramientas EBES	-	$	266.736	
3.14	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	-	$	62.700.000	
3.15	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	-	$	2.500.000	
3.16	Tarifa de movilización o desmovilización de grúa	-	$	4.500.000	
3.17	Tarifa técnico integral 1	-	$	9.000.000	
3.18	Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	-	$	20.000	
	FACTOR DE SERVICIO				1.366.830,1
	TOTAL				**172.220.598**

- Para que produzca efectos vinculantes, esta Acta debe ser suscrita por el CONTRATISTA y el COORDINADOR DE GESTIÓN TÉCNICA DEL CONTRATO.

- Se realizará nota crédito, con el fin de aplicar el descuento por volumen y ocupación establecido bajo el contrato adicional No 2 firmado el 17 de abril de 2015 y aplicable a partir del 29 de abril de 2015; el valor corresponde a Tres millones novecientos sesenta y un mil cientos setenta y cinco pesos ($ 3.961.175) sin iva, del periodo 17 al 22 de diciembre.

En constancia, se firma en Villavicencio 23 de Diciembre de 2015, en dos ejemplares de idéntico tenor literal:

963

ECOPETROL	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

Por el CONTRATISTA

FRANCISCO VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Por la GESTION TÉCNICA

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
ECOPETROL S.A.

ECOPETROL	LISTA CHEQUEO DE VERIFICACIÓN DE ACTA DE LIQUIDACIÓN PARCIAL		
	GESTION DE ABASTECIMIENTO UNIDAD DE SERVICIOS COMPARTIDOS DE COMPRAS Y CONTRATACIÓN		
	GAB-F-126	Elaborado 3/02/2015	Versión: 2

1. INFORMACION DEL CONTRATO

CONTRATO	MA-0009346	**CONTRATISTA:**	INDEPENDENCE DRILLING S.A.	**VALOR DEL PAGO**	$ 19.812.908,00
OBJETO DEL CONTRATO	MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 – 2016.				
PERIODO FACTURADO	DICIEMBRE 17 DE 2015 DICIEMBRE 22 DE 2015	**No ACTA DE RECIBO CANTIDADES, SERVICIOS Y/O REAJUSTES. RECIBO CANTIDADES Y/O SERVICIOS**	**REAJUSTE DE TARIFAS 07**	**No ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL**	**REAJUSTE DE TARIFAS 07**

2. ASPECTOS A REVISAR EN LA DOCUMENTACION RADICADA POR EL CONTRATISTA

Esta lista de chequeo se debe diligenciar para la firma del acta de liquidación parcial.

ITEM	GESTORIA RESPONSABLE	DESCRIPCION	CUMPLE SI	CUMPLE NO	CUMPLE N/A	GESTOR RESPONSABLE	OBSERVACIONES
1	GESTORIA FINANCIERA Y DE SEGUIMIENTO	EL ACTA DE CANTIDADES ESTA ACORDE CON LOS ITEMS Y LOS PRECIOS DEFINIDOS EN EL CONTRATO Y SAP	X				
2		EL ACTA DE CANTIDADES ESTA DEBIDAMENTE FIRMADA POR EL GESTOR TECNICO Y EL CONTRATISTA.	V				
3		LAS ACTAS DE LIQUIDACION PARCIAL Y DE CANTIDADES DE LOS PERIODOS ANTERIORES SE ENCUENTRAN DEBIDAMENTE FIRMADAS POR EL CONTRATISTA Y REPOSAN LOS ORIGINALES EN EL EXPEDIENTE.	V				
4		INFORME DE ACTIVIDADES DEL PERÍODO FACTURADO FIRMADO POR EL GESTOR TÉCNICO.	V				
5		INFORME DE ACTIVIDADES DEL PERÍODO FACTURADO DEL CONTRATISTA.	V				
6		LAS POLIZAS DEL CONTRATO ESTAN ACTUALIZADAS A LA FECHA DE FACTURACIÓN.	V				
		OTROS REQUISITOS PARA ACTA DE LIQUIDACIÓN PARCIAL:			V		
7	GESTORIA HSE	EL CONTRATISTA ENTREGO EL INFORME DE CUMPLIMIENTO EN ASPECTOS HSE (MENSUAL Y SEMANAL)	V		-		N/A
8	GESTORIA LABORAL	EL CONTRATISTA ENTREGO CERTIFICACIÓN DE CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES LABORALES	V				Para el pago se revisará en el sistema de seguimiento de gestión de contratos que el contratista haya entregado la certificación de cumplimiento de obligaciones laborales.

3. OBSERVACIONES GENERALES

964

REGIONAL DE SERVICIOS COMPARTIDOS LLANOS ORIENTALES

Ingeniero
JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
Administrador del contrato MA-0009346
ECOPETROL S.A.
Villavicencio

ASUNTO: Notificación partidas por desbloquear contrato MA-0009346

Cordial saludo,

A continuación presento la relación de partidas por desbloquear del contrato MA-0009346 según el Acta de Reajuste de Tarifas No.07 de la empresa INDEPENDENCE DRILLING S.A, correspondiente al periodo comprendido:

- Diciembre 17 de 2015 a Diciembre 22 de 2015

AJUSTE DE TARIFAS No.07				
DOC. CONTABLE	**VALOR**	**SOCIEDAD**	**FECHA CONTABILIZADO**	**OBSERVACIONES**
5100247139	$ 19.812.808,00	ECP	28.12.2015	F6285
	$ 19.812.808,00			

Agradezco su pronta gestión, dado que el pago está programado al contratista para el día veintisiete (27) de Enero de 2016.

Cordialmente,

PEDRO ENRIQUE FIGUEROA MANTILLA
Profesional Gestión Administrativa Integral
PROYECTOS Y SISTEMAS CONTABLES LTDA – PSC LTDA.

Radicado Nro: **2-2016-013-115** Para responder citelo
Ecopetrol - CASTILLA
Fecha: Jan 12 2016 9:49AM
Dependencia: COORDINACIÓN DE COMPRAS Y CONTRATACIÓN ORINOQUIA CRQ
Destino: JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
Original Folios: 1 Anexos: 0

2-2016-013-115

PSC-GCAS-27-2016

Todos los derechos reservados para Ecopetrol S.A. Ninguna reproducción externa copia o transmisión digital de esta publicación puede ser hecha sin permiso escrito. Ningún párrafo de esta publicación puede ser reproducido, copiado o transmitido digitalmente sin un consentimiento escrito o de acuerdo con las leyes que regulan los derechos de autor y con base en la regulación vigente.

965

ORIGINAL

Nit. 899.999.068-1
IVA REGIMEN COMUN. SOMOS GRANDES CONTRIBUYENTES
SEGUN RESOLUCION 000041 DEL 30/01/2014
SOMOS AUTORRETENEDORES SEGÚN RESOLUCIÓN No. 008309 DEL 29/12/2012

SOMOS AGENTES RETENEDORES DE IVA E/CA

ACTIVIDAD ECONOMICA 0990
ACTIVIDAD INDUSTRIA Y COMERCIO 284, TARIFA 9.66 POR MIL
RESOLUCION DIAN No. 18000078663 FECHA 2014/09/25
FACTURACION AUTORIZADA No. 2095 a la 9999 POR COMPUTADOR

INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Independence

No. PAGINA: - 1 of 2

FECHA: - 27/12/2015
CLIENTE ECOPETROL S.A.
DIRECCION: CR 13 36 24
BOGOTA D.C.

FACTURA DE VENTA No: - 6285 RI
NIT: 899.999.068-1
TEL: 57-1 2344000

No. ORDEN: 15001071 SP

UN: PT15227

OBJETO DEL CONTRATO: MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA REGIONAL CENTRAL DURANTE LAS VIGENCIAS 2012,2013 Y 2014 CON LA OPCION 2015 Y 2016

CONCEPTO: ACTA DE TARIFAS No. 07. REAJUSTE TARIFAS
PERIODO: DICIEMBRE 17 AL 22 DE 2015
Manifestamos que Independence Drilling S.A. ha efectuado los aportes a la seguridad social por los ingresos materia de esta facturación, dando cumplimiento al monto máximo dispuesto por la ley para la base de cotización. El pago de los aportes a seguridad social respectivos se realizó bajo la planilla número 8468812322 del mes de Noviembre 2015
HOJAS DE ENTRADA:1001375166,1001375167
HOJAS DE APROBACION: 5001798054,5001798053

ECOPETROL
COORDINACION CUENTAS POR PAGAR
Documento recibido para verificación y contabilización
NO ACEPTADO
2015-12-28 09:56 011788 BOGOTA

ITEM	DESCRIPCION	UNID.	CANTIDAD	VALOR UNITARIO	TOTAL
1,000	REAJUSTE TARIFAS	GL	1,000	1.801.167,0000	1.801.167
2,000	REAJUSTE TARIFAS	GL	1,000	1.801.164,0000	1.801.164
3,000	REAJUSTE TARIFAS	GL	1,000	1.801.164,0000	1.801.164
4,000	REAJUSTE TARIFAS	GL	1,000	1.801.164,0000	1.801.164
5,000	REAJUSTE TARIFAS	GL	1,000	1.801.164,0000	1.801.164
6,000	REAJUSTE TARIFAS	GL	1,000	1.801.164,0000	1.801.164
7,000	REAJUSTE TARIFAS	GL	1,000	1.801.164,0000	1.801.164
8,000	REAJUSTE TARIFAS	GL	1,000	1.801.164,0000	1.801.164

ESTA FACTURA SE CONSIDERA ACEPTADA SI NO HAY INCONFORMIDAD DENTRO DE LOS 10 DIAS SIGUIENTES A LA PRESENTACION. DESPUES DE LA FECHA SE COBRARA INTERES POR MORA, AL MAXIMO, ESTIPULADO POR LEY. ESTA FACTURA SE ASEMEJA EN TODOS SUS EFECTOS A UNA LETRA DE CAMBIO (ART. 774 DEL C.CO.)

Aceptado - Cliente

CL 100 7 33 T1 P 19 - BOGOTA, D.C. PBX 57-1 5 87 53 33
FAX 57-1 Ext. 1006-1007 E-MAIL : info@independence.com.co
www.independence.com.co

NIT. 899.999.068-1
IVA REGIMEN COMUN. SOMOS GRANDES CONTRIBUYENTES
SEGÚN RESOLUCION 000041 DEL 30/01/2014
SOMOS AUTORETENEDORES SEGÚN RESOLUCIÓN No. 010004 DEL 28/03/2013

SOMOS AGENTES RETENEDORES DE IVA E ICA

ACTIVIDAD ECONOMICA 0910
ACTIVIDAD INDUSTRIA Y COMERCIO 104, TARIFA 9.66 POR MIL
RESOLUCION DIAN No. 3100007888, FECHA 2014/06/25
FACTURACION AUTORIZADA No. 5001 a la 9999 POR COMPUTADOR

ORIGINAL

INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Independence

FECHA: - 27/12/2015
CLIENTE ECOPETROL S.A.
DIRECCION: CR 13 36 24
BOGOTA D.C.

FACTURA DE VENTA No: - 6285 RI
NIT: 899.999.068-1
TEL: 57-1 2344000

No. ORDEN: 15001071 SP

UN: PT15227

OBJETO DEL CONTRATO: MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA REGIONAL CENTRAL DURANTE LAS VIGENCIAS 2012,2013 Y 2014 CON LA OPCION 2015 Y 2016

ITEM	DESCRIPCION	UNID.	CANTIDAD	VALOR UNITARIO	TOTAL
9,000	REAJUSTE TARIFAS	GL	1,000	1.801.164,0000	1.801.164
10,000	REAJUSTE TARIFAS	GL	1,000	1.801.164,0000	1.801.164
11,000	REAJUSTE TARIFAS	GL	1,000	1.801.164,0000	1.801.164

TOTAL	19.812.807,00
BASE GRAVADA	1.585.023,00
BASE NO GRAVADA	18.227.784,00
I.V.A 16%	253.605,00
TOTAL A PAGAR	20.066.412,00

CONDICIONES DE PAGO: Contado a 30 dias

VALOR EN LETRAS: VEINTE MILLONES SESENTA Y SEIS MIL CUATROCIENTOS DOCE PESOS CON 00/10 M.L. **********

ESTA FACTURA SE CONSIDERA ACEPTADA SI NO HAY INCONFORMIDAD DENTRO DE LOS 10 DIAS SIGUIENTES A LA PRESENTACION. DESPUES DE LA FECHA SE COBRARA INTERES POR MORA, AL MAXIMO. ESTIPULADO POR LEY. ESTA FACTURA SE ASIMILA EN TODOS SUS EFECTOS A UNA LETRA DE CAMBIO (ART. 774 DEL C.CO.)

Aceptado - Cliente

ecopetrol	ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL DE OBRA/SERVICIO		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-082	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

ACTA DE LIQUIDACIÓN PARCIAL No. 07 (REAJUSTE DE TARIFAS)

NÚMERO DEL CONTRATO:	**MA-0009346 (ASOC MA-0026724)**
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890.110.188-7
OBJETO CONTRACTUAL:	MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 – 2016.
LUGAR DE EJECUCION:	CASTILLA - CHICHIMENE
VALOR INICIAL:	**($122.351.947.960)** CIENTO VEINTIDOS MIL TRESCIENTOS - CINCUENTA Y UN MILLONES NOVECIENTOS CUARENTA Y SIETE MIL NOVECIENTOS SESENTA PESOS COLOMBIANOS SIN INCLUIR IVA.
MAYOR CANTIDAD No.1	**($5.957.053.280)** CINCO MIL NOVECIENTOS CINCUENTA Y SIETE MILLONES CINCUENTA Y TRES DOSCIENTOS OCHENTA PESOS COLOMBIANOS SIN INCLUIR EL VALOR DEL IVA.
MAYOR CANTIDAD No.2	**($4.049.217.320)** CUATRO MIL CUARENTA Y NUEVE MILLONES DOSCIENTOS DIECISIETE MIL TRESCIENTOS VEINTE PESOS COLOMBIANOS SIN INCLUIR EL VALOR DEL IVA.
MAYOR CANTIDAD No.3	**($8.005.790.580)** OCHO MIL CINCO MILLONES SETECIENTOS NOVENTA MIL QUINIENTOS OCHENTA PESOS COLOMBIANOS SIN INCLUIR IVA.
MAYOR CANTIDAD No.4	**($3.670.955.320)** TRES MIL SEISCIENTOS SETENTA MILLONES NOVECIENTOS CINCUENTA Y CINCO MIL TRESCIENTOS VEINTE PESOS COLOMBIANOS SIN INCLUIR EL VALOR DEL IVA.
MAYOR CANTIDAD No.5	**($38.678.458.372)** TREINTA Y OCHO MIL SEISCIENTOS SETENTA Y OCHO MILLONES CUATROCIENTOS CINCUENTA Y OCHO MIL TRESCIENTOS SETENTA Y DOS PESOS COLOMBIANOS SIN INCLUIR EL VALOR DEL IVA.
ADICION No.1	**($19.772.651.026)** DIECINUEVE MIL SETECIENTOS SETENTA Y DOS MILLONES SEISCIENTOS CINCUENTA Y UN MIL VEINTISEIS PESOS COLOMBIANOS SIN INCLUIR EL VALOR DEL IVA.
MAYOR CANTIDAD No.6	**($12.508.724.834)** DOCE MIL QUINIENTOS OCHO MILLONES SETECIENTOS VEINTICUATRO MIL OCHOCIENTOS TREINTA Y CUATRO PESOS MCTE SIN INCLUIR EL VALOR DEL IVA.
USO DE OPCION VIGENCIA 2015	**($30.840.000.000)** TREINTA MIL OCHOCIENTOS CUEARENTA MILLONES DE PESOS MCTE SIN INCLUIR EL VALOR DEL IVA.
MAYOR CANTIDAD No.7	**($31.022.570.522)** TREINTA Y UN MIL VEINTIDOS MILLONES QUINIENTOS SETENTA MIL QUINIENTOS VEINTIDOS PESOS MCTE SIN INCLUIR EL VALOR DEL IVA.
MAYOR CANTIDAD No.8	**($36.365.002.017)** TREINTA Y SEIS MIL TRESCIENTOS SESENTA Y CINCO MILLONES DOS MIL DIECISIETE PESOS MCTE SIN INCLUIR EL VALOR DEL IVA.
MAYOR CANTIDAD No.9	**($9.721.120.047)** NUEVE MIL SETECIENTOS VEINTIUN MILLONES CIENTO VEINTE MIL CUARENTA Y SIETE PESOS MCTE SIN INCLUIR EL VALOR DEL IVA.
CONTRATO ADICIONAL No.2	**($22.234.853.216)** VEINTIDOS MIL DOSCIENTOS

	ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL DE OBRA/SERVICIO		
ecopetrol	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-082	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

	TREINTA Y CUATRO MILLONES OCHOCIENTOS CINCUENTA Y TRES MIL DOSCIENTOS DIECISEIS PESOS MCTE SIN INCLUIR EL VALOR DEL IVA.
VALOR ACTUAL DEL CONTRATO:	**($345.178.344.494)** TRESCIENTOS CUARENTA Y CINCO MIL CIENTO SETENTA Y OCHO MILLONES TRESCIENTOS CUARENTA Y CUATRO MIL CUATROCIENTOS NOVENTA Y CUATRO PESOS MCTE SIN INCLUIR IVA.
VALOR EJECUTADO A LA FECHA DE CORTE DEL ACTA:	**($323.665.609.948)** TRESCIENTOS VEINTITRES MIL SEISCIENTOS SESENTA Y CINCO MILLONES SEISCIENTOS NUEVE MIL NOVECIENTOS CUARENTA Y OCHO PESOS MCTE SIN INCLUIR EL VALOR DEL IVA.
FECHA DE ACTA DE INICIO DEL CONTRATO:	17/08/2012
FECHA TERMINACIÓN PLAZO DE EJECUCIÓN DEL CONTRATO:	31/03/2016
PERIODO DE LIQUIDACION PARCIAL	17/12/2015 – 22/12/2015
PORCENTAJE DE EJECUCIÓN PRESUPUESTAL	264,54%
VALOR LIQUIDADO EN EL PERIODO	**($19.812.808)** DIECINUEVE MILLONES OCHOCIENTOS DOCE MIL OCHOCIENTOS OCHO PESOS MCTE SIN INCLUIR EL VALOR DEL IVA.

Mediante la suscripción de la presente Acta:

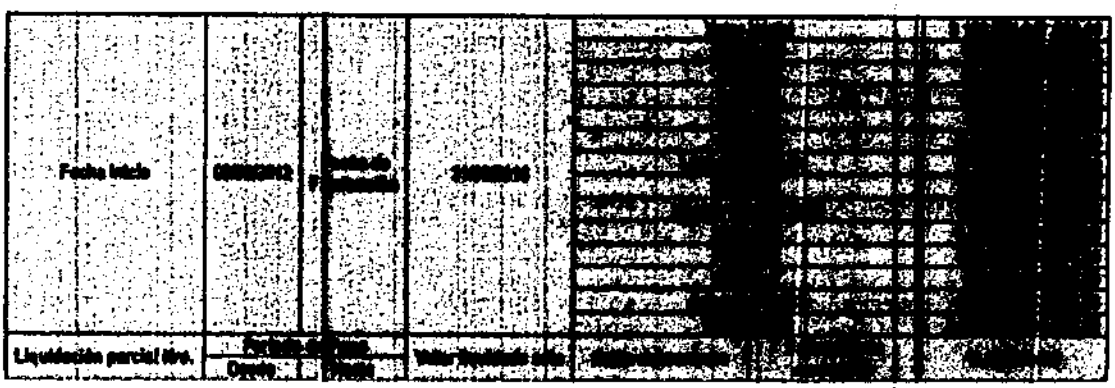
INDEPENDENCE DRILLING S.A., que para todos los efectos legales y para los de este documento se denomina el CONTRATISTA, **FRANCISCO JAVIER VILLABONA.** mayor de edad, identificado con cédula de ciudadanía No.17.419.403, quien actúa en su calidad de representante autorizado de la empresa y,

PEDRO ENRIQUE FIGUEROA MANTILLA, identificado con cédula de ciudadanía número No. 86.048.476 de Villavicencio, quien actúa en su calidad de GESTOR ADMINISTRATIVO DEL CONTRATO.

JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ identificado con registro Ecopetrol Nº E1003932 quien actúa en calidad de Administrador del contrato.

Dejan constancia de que,

Se realizara el pago correspondiente al reajuste de tarifas en el periodo comprendido entre el 17 de diciembre de 2015 y el 22 de diciembre de 2015, que se relaciona en la presente acta de liquidación parcial:



967

ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL DE OBRA/SERVICIO		
GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
GAB-F-082	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

Pago Parcial No.1	09/06/2012	15/07/2012	$ 6.843.563.000,00	$ 338.334.781.494,00	$ 6.843.563.000,00	5,59%
Pago Parcial No.2	16/07/2012	15/08/2012	$ 3.476.839.100,00	$ 334.857.942.394,00	$ 10.320.402.100,00	8,44%
Pago Parcial No.2.1	16/07/2012	15/08/2012	$ 1.522.502.200,00	$ 333.335.440.194,00	$ 11.842.904.300,00	9,68%
Pago Parcial No.3	16/08/2012	15/09/2012	$ 4.468.492.200,00	$ 328.866.947.994,00	$ 16.311.396.500,00	13,33%
Pago Parcial No.4	16/09/2012	15/10/2012	$ 4.718.137.300,00	$ 324.148.810.694,00	$ 21.029.533.800,00	17,19%
Pago Parcial No.4.1	16/09/2012	15/10/2012	$ 1.036.578.128,00	$ 323.112.232.566,00	$ 22.066.111.928,00	18,03%
Pago Parcial No.5	16/10/2012	20/11/2012	$ 6.504.058.189,00	$ 316.608.164.377,00	$ 28.570.180.117,00	23,35%
Pago Parcial No.6	21/11/2012	15/12/2012	$ 5.512.239.600,00	$ 311.095.924.777,00	$ 34.082.419.717,00	27,86%
Pago Parcial No.7	16/12/2012	26/12/2013	$ 2.197.630.700,00	$ 308.898.294.077,00	$ 36.280.050.417,00	29,65%
Pago Parcial No.8	27/12/2013	15/01/2013	$ 4.210.389.900,00	$ 304.687.904.177,00	$ 40.490.440.317,00	33,09%
Pago Parcial No.9	16/01/2013	15/02/2013	$ 6.933.569.126,00	$ 297.754.335.051,00	$ 47.424.009.443,00	38,76%
Pago Parcial No.10	16/02/2013	15/03/2013	$ 6.111.735.800,00	$ 291.642.599.251,00	$ 53.535.745.243,00	43,76%
Pago Parcial No.11	16/03/2013	15/04/2013	$ 7.624.230.163,00	$ 284.018.369.088,00	$ 61.159.975.406,00	49,99%
Pago Parcial No.12	16/04/2013	15/05/2013	$ 5.801.203.900,00	$ 278.217.165.188,00	$ 66.961.179.306,00	54,73%
Pago Parcial No.13	16/05/2013	15/06/2013	$ 6.566.742.600,00	$ 271.650.422.588,00	$ 73.527.921.906,00	60,10%
Pago Parcial No.14	16/06/2013	15/07/2013	$ 6.978.011.400,00	$ 264.672.411.188,00	$ 80.505.933.306,00	65,80%
Pago Parcial No.14.1	16/06/2013	15/07/2013	$ 788.515.400,00	$ 263.883.895.788,00	$ 81.294.448.706,00	66,44%
Pago Parcial No.15	16/07/2013	15/08/2013	$ 7.369.469.020,00	$ 256.514.426.768,00	$ 88.663.917.726,00	72,47%
Pago Parcial No.15.1	16/07/2013	15/08/2013	$ 429.803.741,00	$ 256.084.623.027,00	$ 89.093.721.467,00	72,82%
Pago Parcial No.16	16/08/2013	15/09/2013	$ 7.734.109.825,00	$ 248.350.513.202,00	$ 96.827.831.292,00	79,14%
Pago Parcial No.16.1	16/08/2013	15/09/2013	$ 240.143.501,00	$ 248.110.369.701,00	$ 97.067.974.793,00	79,34%
Pago Parcial No.17	16/09/2013	15/10/2013	$ 6.824.981.420,00	$ 241.285.388.281,00	$ 103.892.956.213,00	84,91%
Pago Parcial No.17.1	16/09/2013	15/10/2013	$ 314.791.646,00	$ 240.970.596.635,00	$ 104.207.747.859,00	85,17%
Pago Parcial No.18	16/10/2013	15/11/2013	$ 5.949.952.345,00	$ 235.020.644.290,00	$ 110.157.700.204,00	90,03%
Pago Parcial No.18.1	16/10/2013	15/11/2013	$ 760.402.238,00	$ 234.260.242.052,00	$ 110.918.102.442,00	90,65%
Pago Parcial No.18.2	16/10/2013	15/11/2013	$ 1.000.000.000,00	$ 233.260.242.052,00	$ 111.918.102.442,00	91,47%
Pago Parcial No.19	16/11/2013	15/12/2013	$ 6.551.388.028,00	$ 226.708.854.024,00	$ 118.469.490.470,00	96,83%
Pago Parcial No.19.1	16/11/2013	15/12/2013	$ 271.815.181,00	$ 226.437.038.843,00	$ 118.741.305.651,00	97,05%
Pago Parcial No.20	16/12/2013	15/01/2014	$ 3.614.847.466,00	$ 222.822.191.377,00	$ 122.356.153.117,00	100,00%
Pago Parcial No.21	16/01/2014	15/02/2014	$ 3.044.662.185,00	$ 219.777.529.192,00	$ 125.400.815.302,00	102,49%
Pago Parcial No.21.1	16/01/2014	15/02/2014	$ 215.805.757,00	$ 219.561.923.435,00	$ 125.616.421.059,00	102,67%
Pago Parcial No.22	16/02/2014	15/03/2014	$ 2.087.488.670,00	$ 217.474.434.765,00	$ 127.703.909.729,00	104,37%
Pago Parcial No.23	16/03/2014	15/04/2014	$ 3.423.883.579,00	$ 214.050.551.186,00	$ 131.127.793.308,00	107,17%
Pago Parcial No.24	16/04/2014	15/05/2014	$ 5.569.905.096,00	$ 208.480.646.090,00	$ 136.697.698.404,00	111,72%
Pago Parcial No.25	16/05/2014	15/06/2014	$ 8.006.352.800,00	$ 200.474.293.290,00	$ 144.704.051.204,00	118,27%
Pago Parcial No.26	16/06/2014	15/07/2014	$ 5.871.840.200,00	$ 194.602.453.090,00	$ 150.575.891.404,00	123,07%
Pago Parcial No.27	16/07/2014	31/07/2014	$ 4.675.174.000,00	$ 189.927.279.090,00	$ 155.251.065.404,00	126,89%
Pago Parcial No.28	01/08/2014	31/08/2014	$ 10.748.012.922,00	$ 179.179.266.168,00	$ 165.999.078.326,00	135,67%
Pago Parcial No.29	01/09/2014	30/09/2014	$ 8.809.345.018,00	$ 170.369.921.150,00	$ 174.808.423.344,00	142,87%
Ajuste de Tarifas No.01	01/07/2012	15/05/2014	$ 3.845.600.137,00	$ 166.724.321.013,00	$ 178.454.023.481,00	145,85%
Pago Parcial No.30	01/10/2014	31/10/2014	$ 9.858.413.463,00	$ 156.865.907.550,00	$ 188.312.436.944,00	153,91%
Pago Parcial No.31	01/11/2014	30/11/2014	$ 10.441.111.464,00	$ 146.424.796.086,00	$ 198.753.548.408,00	162,44%
Pago Parcial No.32	01/12/2014	15/12/2014	$ 5.727.886.668,00	$ 140.696.909.418,00	$ 204.481.435.076,00	167,13%
Ajuste de Tarifas No.02	16/05/2014	30/11/2014	$ 3.727.211.329,00	$ 136.969.698.089,00	$ 208.208.646.405,00	170,17%
Pago Parcial No.33	16/12/2014	31/12/2014	$ 6.068.536.885,00	$ 130.901.161.204,00	$ 214.277.183.290,00	175,13%
Pago Parcial No.34	16/08/2014	23/09/2014	$ 51.465.000,00	$ 130.849.896.204,00	$ 214.328.648.290,00	175,17%
Pago Parcial No.35	01/01/2015	31/01/2015	$ 8.394.462.719,00	$ 122.455.233.485,00	$ 222.723.111.009,00	182,03%
Pago Parcial No.36	16/01/2015	21/01/2015	$ 59.985.000,00	$ 122.395.248.485,00	$ 222.783.096.009,00	182,08%
Pago Parcial No.37	01/02/2015	28/02/2015	$ 7.248.193.261,00	$ 115.147.055.224,00	$ 230.031.289.270,00	188,01%
Pago Parcial No.38	01/03/2015	31/03/2015	$ 7.535.294.800,00	$ 107.611.760.424,00	$ 237.566.584.070,00	194,17%
Pago Parcial No.38.1	01/03/2015	31/03/2015	$ 495.570.600,00	$ 107.116.189.824,00	$ 238.062.154.670,00	194,57%
Ajuste de Tarifas No.03	01/12/2014	31/12/2015	$ 770.291.977,00	$ 106.345.897.847,00	$ 238.832.446.647,00	195,20%
Pago Parcial No.39	01/04/2015	28/04/2015	$ 7.447.375.300,00	$ 98.898.522.547,00	$ 246.279.821.947,00	201,29%
Ajuste de Tarifas No.04	01/01/2015	31/01/2015	$ 2.171.832.093,00	$ 96.726.690.454,00	$ 248.451.654.040,00	203,06%
Pago Parcial No.39.1	01/04/2015	28/04/2015	$ 33.500.000,00	$ 96.693.190.454,00	$ 248.485.154.040,00	203,09%
Pago Parcial No.39.2	29/04/2015	30/04/2015	$ 473.567.837,00	$ 96.219.622.617,00	$ 248.958.721.877,00	203,48%
Pago Parcial No.40	01/05/2015	31/05/2015	$ 9.430.331.073,00	$ 86.789.291.544,00	$ 258.389.052.950,00	211,19%
Pago Parcial No.41	01/06/2015	30/06/2015	$ 9.445.484.423,00	$ 77.343.807.121,00	$ 267.834.537.373,00	218,91%
Pago Parcial No.42	01/07/2015	31/07/2015	$ 9.772.375.963,00	$ 67.571.431.158,00	$ 277.606.913.336,00	226,89%
Ajuste de Tarifas No.05	01/04/2015	28/04/2015	$ 697.275.299,00	$ 66.874.155.859,00	$ 278.304.188.635,00	227,46%
Pago Parcial No.43	01/08/2015	31/08/2015	$ 8.304.890.994,00	$ 58.569.264.865,00	$ 286.609.079.629,00	234,25%
Pago Parcial No.43.1	01/08/2015	31/08/2015	$ 773.363.392,00	$ 57.795.901.473,00	$ 287.382.443.021,00	234,88%
Pago Parcial No.44	01/09/2015	30/09/2015	$ 8.938.209.876,00	$ 48.857.691.597,00	$ 296.320.652.897,00	242,19%
Pago Parcial No.44.1	01/09/2015	30/09/2015	$ 772.829.778,00	$ 48.084.861.819,00	$ 297.093.482.675,00	242,82%

Pago Parcial No.45	01/10/2015	31/10/2015	$ 8.765.947.295,00	$ 39.318.914.524,00	$ 305.859.429.970,00	249,98%
Pago Parcial No.45.1	01/10/2015	31/10/2015	$ 887.583.050,00	$ 38.431.331.474,00	$ 306.747.013.020,00	250,71%
Pago Parcial No.46	01/11/2015	22/11/2015	$ 6.348.512.740,00	$ 32.082.818.734,00	$ 313.095.525.760,00	255,90%
Pago Parcial No.46.1	01/11/2015	22/11/2015	$ 642.215.106,00	$ 31.440.603.628,00	$ 313.737.740.866,00	256,42%
Pago Parcial No.47	23/11/2015	16/12/2015	$ 6.925.237.431,00	$ 24.515.366.197,00	$ 320.662.978.297,00	262,08%
Pago Parcial No.47.1	23/11/2015	16/12/2015	$ 641.836.777,00	$ 23.873.529.420,00	$ 321.304.815.074,00	262,61%
Ajuste de Tarifas No.06	01/07/2015	16/12/2015	$ 580.798.990,00	$ 23.292.730.430,00	$ 321.885.614.064,00	263,08%
Pago Parcial No.48	17/12/2015	22/12/2015	$ 1.587.962.478,00	$ 21.704.767.952,00	$ 323.473.576.542,00	264,38%
Pago Parcial No.48.1	17/12/2015	22/12/2015	$ 172.220.598,00	$ 21.532.547.354,00	$ 323.645.797.140,00	264,52%
Ajuste de Tarifas No.07	17/12/2015	22/12/2015	$ 19.812.808,00	$ 21.512.734.546,00	$ 323.665.609.948,00	264,54%

El reajuste se realiza según se contempló en el Contrato Adicional No.02 Anexo 6 "Clausula de Reajuste"

- La presente acta es elaborada por la Gestoría Administrativa con base en la conciliación de cantidades realizadas por la Gestoría Técnica y el Contratista.
- La presente Acta sirve de base para la presentación de la correspondiente factura o cuenta de cobro por parte del **CONTRATISTA**, sin perjuicio del cumplimiento de los requisitos de pago señalados contractualmente.
- Para que produzca efectos vinculantes, esta Acta debe ser suscrita por el Contratista, Administrador del contrato y Gestor Administrativo.

En constancia, se firma en Castilla a los veintiséis (26) días de diciembre de 2015, en dos ejemplares de idéntico tenor literal:

Por el CONTRATISTA

Independence ENERGY
GERENTE INDEPENDENTE VILLAVICENCIO

FRANCISCO JAVIER VILLABONA
REPRESENTANTE AUTORIZADO
INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Por la GESTION ADMINISTRATIVA

PEDRO ENRIQUE FIGUEROA MANTILLA
GESTOR ADMINISTRATIVO
PROYECTOS Y SISTEMAS CONTABLES LTDA.

Por ECOPETROL S.A.

JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
ADMINISTRADOR DEL CONTRATO MA-0009346

968

ecopetrol	ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL DE OBRA/SERVICIO GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-082	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

ACTA DE LIQUIDACIÓN PARCIAL No. 07 (REAJUSTE DE TARIFAS)

NÚMERO DEL CONTRATO:	**MA-0009346 (ASOC MA-0026724)**
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890.110.188-7
OBJETO CONTRACTUAL:	MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 – 2016.
LUGAR DE EJECUCION:	CASTILLA - CHICHIMENE
VALOR INICIAL:	**($122.351.947.960)** CIENTO VEINTIDOS MIL TRESCIENTOS CINCUENTA Y UN MILLONES NOVECIENTOS CUARENTA Y SIETE MIL NOVECIENTOS SESENTA PESOS COLOMBIANOS SIN INCLUIR IVA.
MAYOR CANTIDAD No.1	**($5.957.053.280)** CINCO MIL NOVECIENTOS CINCUENTA Y SIETE MILLONES CINCUENTA Y TRES DOSCIENTOS OCHENTA PESOS COLOMBIANOS SIN INCLUIR EL VALOR DEL IVA.
MAYOR CANTIDAD No.2	**($4.049.217.320)** CUATRO MIL CUARENTA Y NUEVE MILLONES DOSCIENTOS DIECISIETE MIL TRESCIENTOS VEINTE PESOS COLOMBIANOS SIN INCLUIR EL VALOR DEL IVA.
MAYOR CANTIDAD No.3	**($8.005.790.580)** OCHO MIL CINCO MILLONES SETECIENTOS NOVENTA MIL QUINIENTOS OCHENTA PESOS COLOMBIANOS SIN INCLUIR IVA.
MAYOR CANTIDAD No.4	**($3.670.955.320)** TRES MIL SEISCIENTOS SETENTA MILLONES NOVECIENTOS CINCUENTA Y CINCO MIL TRESCIENTOS VEINTE PESOS COLOMBIANOS SIN INCLUIR EL VALOR DEL IVA.
MAYOR CANTIDAD No.5	**($38.678.458.372)** TREINTA Y OCHO MIL SEISCIENTOS SETENTA Y OCHO MILLONES CUATROCIENTOS CINCUENTA Y OCHO MIL TRESCIENTOS SETENTA Y DOS PESOS COLOMBIANOS SIN INCLUIR EL VALOR DEL IVA.
ADICION No.1	**($19.772.651.026)** DIECINUEVE MIL SETECIENTOS SETENTA Y DOS MILLONES SEISCIENTOS CINCUENTA Y UN MIL VEINTISEIS PESOS COLOMBIANOS SIN INCLUIR EL VALOR DEL IVA.
MAYOR CANTIDAD No.6	**($12.508.724.834)** DOCE MIL QUINIENTOS OCHO MILLONES SETECIENTOS VEINTICUATRO MIL OCHOCIENTOS TREINTA Y CUATRO PESOS MCTE SIN INCLUIR EL VALOR DEL IVA.
USO DE OPCION VIGENCIA 2015	**($30.840.000.000)** TREINTA MIL OCHOCIENTOS CUEARENTA MILLONES DE PESOS MCTE SIN INCLUIR EL VALOR DEL IVA.
MAYOR CANTIDAD No.7	**($31.022.570.522)** TREINTA Y UN MIL VEINTIDOS MILLONES QUINIENTOS SETENTA MIL QUINIENTOS VEINTIDOS PESOS MCTE SIN INCLUIR EL VALOR DEL IVA.
MAYOR CANTIDAD No.8	**($36.365.002.017)** TREINTA Y SEIS MIL TRESCIENTOS SESENTA Y CINCO MILLONES DOS MIL DIECISIETE PESOS MCTE SIN INCLUIR EL VALOR DEL IVA.
MAYOR CANTIDAD No.9	**($9.721.120.047)** NUEVE MIL SETECIENTOS VEINTIUN MILLONES CIENTO VEINTE MIL CUARENTA Y SIETE PESOS MCTE SIN INCLUIR EL VALOR DEL IVA.
CONTRATO ADICIONAL No.2	**($22.234.853.216)** VEINTIDOS MIL DOSCIENTOS

+ 0

	ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL DE OBRA/SERVICIO		
ecopetrol	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-082	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

	TREINTA Y CUATRO MILLONES OCHOCIENTOS CINCUENTA Y TRES MIL DOSCIENTOS DIECISEIS PESOS MCTE SIN INCLUIR EL VALOR DEL IVA.
VALOR ACTUAL DEL CONTRATO:	**($345.178.344.494)** TRESCIENTOS CUARENTA Y CINCO MIL CIENTO SETENTA Y OCHO MILLONES TRESCIENTOS CUARENTA Y CUATRO MIL CUATROCIENTOS NOVENTA Y CUATRO PESOS MCTE SIN INCLUIR IVA.
VALOR EJECUTADO A LA FECHA DE CORTE DEL ACTA:	**($323.665.609.948)** TRESCIENTOS VEINTITRES MIL SEISCIENTOS SESENTA Y CINCO MLLONES SEISCIENTOS NUEVE MIL NOVECIENTOS CUARENTA Y OCHO PESOS MCTE SIN INCLUIR EL VÁLOR DEL IVA.
FECHA DE ACTA DE INICIO DEL CONTRATO:	17/08/2012
FECHA TERMINACIÓN PLAZO DE EJECUCIÓN DEL CONTRATO:	31/03/2016
PERIODO DE LIQUIDACION PARCIAL	17/12/2015 – 22/12/2015
PORCENTAJE DE EJECUCIÓN PRESUPUESTAL	264,54%
VALOR LIQUIDADO EN EL PERIODO	**($19.812.808)** DIECINUEVE MILLONES OCHOCIENTOS DOCE MIL OCHOCIENTOS OCHO PESOS MCTE SIN INCLUIR EL VALOR DEL IVA.

Mediante la suscripción de la presente Acta:

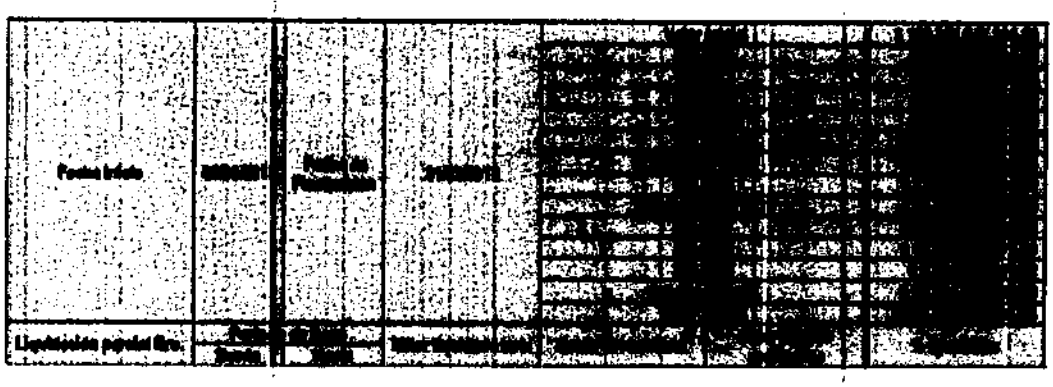
INDEPENDENCE DRILLING S.A., que para todos los efectos legales y para los de este documento se denomina el CONTRATISTA, **FRANCISCO JAVIER VILLABONA.** mayor de edad, identificado con cédula de ciudadanía No.17.419.403, quien actúa en su calidad de representante autorizado de la empresa y,

PEDRO ENRIQUE FIGUEROA MANTILLA, identificado con cédula de ciudadanía número No. 86.048.476 de Villavicencio, quien actúa en su calidad de GESTOR ADMINISTRATIVO DEL CONTRATO.

JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ identificado con registro Ecopetrol Nº E1003932 quien actúa en calidad de Administrador del contrato.

Dejan constancia de que,

Se realizara el pago correspondiente al reajuste de tarifas en el periodo comprendido entre el 17 de diciembre de 2015 y el 22 de diciembre de 2015, que se relaciona en la presente acta de liquidación parcial:



ecopetrol	ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL DE OBRA/SERVICIO GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-082	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

Pago Parcial No.1	09/06/2012	15/07/2012	$ 6.843.563.000,00	$ 336.334.781.494,00	$ 6.843.563.000,00	5,59%
Pago Parcial No.2	16/07/2012	15/08/2012	$ 3.476.839.100,00	$ 334.857.942.394,00	$ 10.320.402.100,00	8,44%
Pago Parcial No.2.1	16/07/2012	15/08/2012	$ 1.522.502.200,00	$ 333.335.440.194,00	$ 11.842.904.300,00	9,68%
Pago Parcial No.3	16/08/2012	15/09/2012	$ 4.468.492.200,00	$ 328.866.947.994,00	$ 16.311.396.500,00	13,33%
Pago Parcial No.4	16/09/2012	15/10/2012	$ 4.718.137.300,00	$ 324.148.810.694,00	$ 21.029.533.800,00	17,19%
Pago Parcial No.4.1	16/09/2012	15/10/2012	$ 1.038.578.126,00	$ 323.112.232.568,00	$ 22.066.111.926,00	18,03%
Pago Parcial No.5	16/10/2012	20/11/2012	$ 6.504.060.189,00	$ 316.608.164.377,00	$ 28.570.180.117,00	23,35%
Pago Parcial No.6	21/11/2012	15/12/2012	$ 5.512.239.600,00	$ 311.095.924.777,00	$ 34.082.419.717,00	27,86%
Pago Parcial No.7	16/12/2012	26/12/2013	$ 2.197.630.700,00	$ 308.898.294.077,00	$ 36.280.050.417,00	29,65%
Pago Parcial No.8	27/12/2013	15/01/2013	$ 4.210.389.900,00	$ 304.687.904.177,00	$ 40.490.440.317,00	33,09%
Pago Parcial No.9	16/01/2013	15/02/2013	$ 6.933.569.126,00	$ 297.754.335.051,00	$ 47.424.009.443,00	38,76%
Pago Parcial No.10	16/02/2013	15/03/2013	$ 6.111.735.800,00	$ 291.642.599.251,00	$ 53.535.745.243,00	43,76%
Pago Parcial No.11	16/03/2013	15/04/2013	$ 7.624.230.163,00	$ 284.018.369.088,00	$ 61.159.975.406,00	49,99%
Pago Parcial No.12	16/04/2013	15/05/2013	$ 5.801.203.900,00	$ 278.217.165.188,00	$ 66.961.179.306,00	54,73%
Pago Parcial No.13	16/05/2013	15/06/2013	$ 6.566.742.600,00	$ 271.650.422.588,00	$ 73.527.921.906,00	60,10%
Pago Parcial No.14	16/06/2013	15/07/2013	$ 6.978.011.400,00	$ 264.672.411.188,00	$ 80.505.933.306,00	65,80%
Pago Parcial No.14.1	16/06/2013	15/07/2013	$ 788.515.400,00	$ 263.883.895.788,00	$ 81.294.448.706,00	66,44%
Pago Parcial No.15	16/07/2013	15/08/2013	$ 7.369.469.020,00	$ 256.514.426.768,00	$ 88.663.917.726,00	72,47%
Pago Parcial No.15.1	16/07/2013	15/08/2013	$ 429.803.741,00	$ 256.084.623.027,00	$ 89.093.721.467,00	72,82%
Pago Parcial No.16	16/08/2013	15/09/2013	$ 7.734.109.825,00	$ 248.350.513.202,00	$ 96.827.831.292,00	79,14%
Pago Parcial No.16.1	16/08/2013	15/09/2013	$ 240.143.501,00	$ 248.110.369.701,00	$ 97.067.974.793,00	79,34%
Pago Parcial No.17	16/09/2013	15/10/2013	$ 6.824.981.420,00	$ 241.285.388.281,00	$ 103.892.956.213,00	84,91%
Pago Parcial No.17.1	16/09/2013	15/10/2013	$ 314.791.648,00	$ 240.970.596.635,00	$ 104.207.747.859,00	85,17%
Pago Parcial No.18	16/10/2013	15/11/2013	$ 5.949.952.345,00	$ 235.020.644.290,00	$ 110.157.700.204,00	90,03%
Pago Parcial No.18.1	16/10/2013	15/11/2013	$ 760.402.238,00	$ 234.260.242.052,00	$ 110.918.102.442,00	90,65%
Pago Parcial No.18.2	16/10/2013	15/11/2013	$ 1.000.000.000,00	$ 233.260.242.052,00	$ 111.918.102.442,00	91,47%
Pago Parcial No.19	16/11/2013	15/12/2013	$ 6.551.388.028,00	$ 226.708.854.024,00	$ 118.469.490.470,00	96,83%
Pago Parcial No.19.1	16/11/2013	15/12/2013	$ 271.815.181,00	$ 226.437.038.843,00	$ 118.741.305.651,00	97,05%
Pago Parcial No.20	16/12/2013	15/01/2014	$ 3.614.847.466,00	$ 222.822.191.377,00	$ 122.356.153.117,00	100,00%
Pago Parcial No.21	16/01/2014	15/02/2014	$ 3.044.662.185,00	$ 219.777.529.192,00	$ 125.400.815.302,00	102,49%
Pago Parcial No.21.1	16/01/2014	15/02/2014	$ 215.605.757,00	$ 219.561.923.435,00	$ 125.616.421.059,00	102,67%
Pago Parcial No.22	16/02/2014	15/03/2014	$ 2.087.488.670,00	$ 217.474.434.765,00	$ 127.703.909.729,00	104,37%
Pago Parcial No.23	16/03/2014	15/04/2014	$ 3.423.883.579,00	$ 214.050.551.186,00	$ 131.127.793.308,00	107,17%
Pago Parcial No.24	16/04/2014	15/05/2014	$ 5.569.905.096,00	$ 208.480.646.090,00	$ 136.697.698.404,00	111,72%
Pago Parcial No.25	16/05/2014	15/06/2014	$ 8.006.352.800,00	$ 200.474.293.290,00	$ 144.704.051.204,00	118,27%
Pago Parcial No.26	16/06/2014	15/07/2014	$ 5.871.840.200,00	$ 194.602.453.090,00	$ 150.575.891.404,00	123,07%
Pago Parcial No.27	16/07/2014	31/07/2014	$ 4.675.174.000,00	$ 189.927.279.090,00	$ 155.251.065.404,00	126,89%
Pago Parcial No.28	01/08/2014	31/08/2014	$ 10.748.012.922,00	$ 179.179.266.168,00	$ 165.999.078.326,00	135,67%
Pago Parcial No.29	01/09/2014	30/09/2014	$ 8.809.345.018,00	$ 170.369.921.150,00	$ 174.809.423.344,00	142,87%
Ajuste de Tarifas No.01	01/07/2012	15/05/2014	$ 3.645.600.137,00	$ 166.724.321.013,00	$ 178.454.023.481,00	145,85%
Pago Parcial No.30	01/10/2014	31/10/2014	$ 9.858.413.463,00	$ 156.865.907.550,00	$ 188.312.436.944,00	153,91%
Pago Parcial No.31	01/11/2014	30/11/2014	$ 10.441.111.464,00	$ 146.424.796.086,00	$ 198.753.548.408,00	162,44%
Pago Parcial No.32	01/12/2014	15/12/2014	$ 5.727.886.668,00	$ 140.696.909.418,00	$ 204.481.435.076,00	167,13%
Ajuste de Tarifas No.02	16/05/2014	30/11/2014	$ 3.727.211.329,00	$ 136.969.698.089,00	$ 208.208.646.405,00	170,17%
Pago Parcial No.33	16/12/2014	31/12/2014	$ 6.068.536.885,00	$ 130.901.161.204,00	$ 214.277.183.290,00	175,13%
Pago Parcial No.34	16/09/2014	23/09/2014	$ 51.465.000,00	$ 130.849.696.204,00	$ 214.328.648.290,00	175,17%
Pago Parcial No.35	01/01/2015	31/01/2015	$ 8.394.462.719,00	$ 122.455.233.485,00	$ 222.723.111.009,00	182,03%
Pago Parcial No.36	16/01/2015	21/01/2015	$ 59.985.000,00	$ 122.395.248.485,00	$ 222.783.096.009,00	182,08%
Pago Parcial No.37	01/02/2015	28/02/2015	$ 7.248.193.261,00	$ 115.147.055.224,00	$ 230.031.289.270,00	188,01%
Pago Parcial No.38	01/03/2015	31/03/2015	$ 7.535.294.800,00	$ 107.611.760.424,00	$ 237.566.584.070,00	194,17%
Pago Parcial No.38.1	01/03/2015	31/03/2015	$ 495.570.600,00	$ 107.116.189.824,00	$ 238.062.154.670,00	194,57%
Ajuste de Tarifas No.03	01/12/2014	31/12/2015	$ 770.291.977,00	$ 106.345.897.847,00	$ 238.832.446.647,00	195,20%
Pago Parcial No.39	01/04/2015	28/04/2015	$ 7.447.375.300,00	$ 98.898.522.547,00	$ 246.279.821.947,00	201,29%
Ajuste de Tarifas No.04	01/01/2015	31/01/2015	$ 2.171.832.093,00	$ 96.726.690.454,00	$ 248.451.654.040,00	203,06%
Pago Parcial No.39.1	01/04/2015	28/04/2015	$ 33.500.000,00	$ 96.693.190.454,00	$ 248.485.154.040,00	203,09%
Pago Parcial No.39.2	29/04/2015	30/04/2015	$ 473.567.637,00	$ 96.219.622.617,00	$ 248.958.721.677,00	203,48%
Pago Parcial No.40	01/05/2015	31/05/2015	$ 9.430.331.073,00	$ 86.789.291.544,00	$ 258.389.052.950,00	211,19%
Pago Parcial No.41	01/06/2015	30/06/2015	$ 9.445.484.423,00	$ 77.343.807.121,00	$ 267.834.537.373,00	218,91%
Pago Parcial No.42	01/07/2015	31/07/2015	$ 9.772.375.963,00	$ 67.571.431.158,00	$ 277.606.913.336,00	226,89%
Ajuste de Tarifas No.05	01/04/2015	28/04/2015	$ 697.275.299,00	$ 66.874.155.859,00	$ 278.304.188.635,00	227,46%
Pago Parcial No.43	01/08/2015	31/08/2015	$ 8.304.890.994,00	$ 58.569.264.865,00	$ 286.609.079.629,00	234,25%
Pago Parcial No.43.1	01/08/2015	31/08/2015	$ 773.363.392,00	$ 57.795.901.473,00	$ 287.382.443.021,00	234,88%
Pago Parcial No.44	01/09/2015	30/09/2015	$ 8.938.209.676,00	$ 48.857.691.597,00	$ 296.320.652.697,00	242,19%
Pago Parcial No.44.1	01/09/2015	30/09/2015	$ 772.829.778,00	$ 48.084.861.819,00	$ 297.093.482.675,00	242,82%

Pago Parcial No.45	01/10/2015	31/10/2015	$ 8.765.947.295,00	$ 39.318.914.524,00	$ 305.859.429.970,00	249,98%
Pago Parcial No.45.1	01/10/2015	31/10/2015	$ 887.583.050,00	$ 38.431.331.474,00	$ 306.747.013.020,00	250,71%
Pago Parcial No.46	01/11/2015	22/11/2015	$ 6.348.512.740,00	$ 32.082.818.734,00	$ 313.095.525.760,00	255,90%
Pago Parcial No.46.1	01/11/2015	22/11/2015	$ 642.215.106,00	$ 31.440.603.628,00	$ 313.737.740.866,00	256,42%
Pago Parcial No.47	23/11/2015	16/12/2015	$ 6.925.237.431,00	$ 24.515.366.197,00	$ 320.662.978.297,00	262,08%
Pago Parcial No.47.1	23/11/2015	16/12/2015	$ 641.836.777,00	$ 23.873.529.420,00	$ 321.304.815.074,00	262,61%
Ajuste de Tarifas No.06	01/07/2015	16/12/2015	$ 580.799.990,00	$ 23.292.730.430,00	$ 321.885.614.064,00	263,08%
Pago Parcial No.48	17/12/2015	22/12/2015	$ 1.587.962.476,00	$ 21.704.767.952,00	$ 323.473.576.540,00	264,38%
Pago Parcial No.48.1	17/12/2015	22/12/2015	$ 172.220.598,00	$ 21.532.547.354,00	$ 323.645.797.140,00	264,52%
Ajuste de Tarifas No.07	17/12/2015	22/12/2015	$ 19.812.808,00	$ 21.512.734.546,00	$ 323.665.609.948,00	264,54%

El reajuste se realiza según se contempló en el Contrato Adicional No.02 Anexo 6 "Clausula de Reajuste"

- La presente acta es elaborada por la Gestoría Administrativa con base en la conciliación de cantidades realizadas por la Gestoría Técnica y el Contratista.
- La presente Acta sirve de base para la presentación de la correspondiente factura o cuenta de cobro por parte del **CONTRATISTA**, sin perjuicio del cumplimiento de los requisitos de pago señalados contractualmente.
- Para que produzca efectos vinculantes, esta Acta debe ser suscrita por el Contratista, Administrador del contrato y Gestor Administrativo.

En constancia, se firma en Castilla a los veintiséis (26) días de diciembre de 2015, en dos ejemplares de idéntico tenor literal:

Por el CONTRATISTA

Independence ENERGY
SUCURSAL VILLAVICENCIO

FRANCISCO JAVIER VILLABONA
REPRESENTANTE AUTORIZADO
INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Por la GESTION ADMINISTRATIVA

PEDRO ENRIQUE FIGUEROA MANTILLA
GESTOR ADMINISTRATIVO
PROYECTOS Y SISTEMAS CONTABLES LTDA.

Por ECOPETROL S.A.

JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
ADMINISTRADOR DEL CONTRATO MA-0009346

970

Radicado Nro: 2-2015-013-11307 Para responder citelo
Ecopetrol - CASTILLA
Fecha: Dec 24 2015 11:51AM
Dependencia: PSC LTD
Destino: PEDRO FIGUEROA MANTILLA
Original Folios: 1 Anexos: 1

2-2015-013-11307

ecopetrol

GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CHICHIMENE
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CASTILLA

Señor
Pedro Enrique Figueroa Mantilla
Gestor Administrativo
PSC LTDA.
Castilla La Nueva, Meta

Asunto: Entrega Pago Ajuste de Tarifas No 7 Contrato MA-0009346- ASOC MA-0026724.

Por medio de la presente hago entrega de los soportes correspondientes al pago Pago Ajuste de Tarifas No 7 del contrato MA-0009346, cuyo Objeto es: "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."; suscrito con la Empresa INDEPENDENCE DRILLING S.A.

En consecuencia, relaciono los soportes:

- Acta Ajuste tarifas 7
- Acta de cantidades 7
- Distribución SAP
- Bases de cálculo reajuste de tarifas convención colectiva 2015

Atentamente,

Johanna Blanco Simbaqueba
Gestor Técnico Contrato MA-0009346
Gerencia de operaciones de desarrollo y de producción Castilla

Anexos: Documentos relacionados
JBS/JCCHM

ACTA AJUSTE DE TARIFAS Nro 7

NUMERO DEL CONTRATO	MA-0009346 PEDIDO ANUAL 2015 4054308 ASOC MA-0026724 PEDIDO 2015 4054309
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110188
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 17 AL 22 DE DICIEMBRE DE 2015, CORRESPONDIENTE AL AJUSTE POR SALARIOS CONVENCIONALES 2015
VALOR PRESENTE ACTA	DIECINUEVE MILLONES OCHOCIENTOS DOCE MIL OCHOCIENTOS SIETE PESOS ($ 19.812.807), SIN IVA.

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO, mayor de edad, vecino de la ciudad de BOGOTA, identificado con C.C. Nº 17.419.403 DE ACACIAS, META, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato,

b) JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ Identificado con Cédula de Ciudadanía número 12.131.274 DE NEIVA, quien actúa en su calidad de ADMINISTRADOR DEL CONTRATO.

c) JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA Identificado con Cédula de Ciudadanía número 52.866.785 DE BOGOTA, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

Dejan constancia de que,

Se realizará el pago correspondiente al reajuste de tarifas DESDE EL 17 al 22DE DICIEMBRE DE 2015 por valor de Diecinueve millones ochocientos doce mil ochocientos siete pesos ($ 19.812.807), SIN IVA:

971

ITEM	DESCRIPCION ITEM	VALOR TOTAL
1.1	AJUSTE DE TARIFAS	$ 19.812.807
TOTAL		

El reajuste se realizará según el aumento por convención colectiva de trabajo a partir del 1 de julio de 2015.

En constancia, se firma en Villavicencio 23 de diciembre de 2015, en dos ejemplares de idéntico tenor literal:

Independence ENERGY VILLAVICENCIO

Por el CONTRATISTA

FRANCISCO VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Por la ADMINISTRACIÓN

JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
ECOPETROL S.A.

Visto bueno 4-ene-16

Por la GESTORÍA
JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
ECOPETROL S.A.
GERENCIA CASTILLA

REAJUSTE TARIFAS No 6 CONTRATO MA-0009346
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CPO9

Se realizará el pago correspondiente al reajuste de tarifas desde el 17 AL 22 de diciembre de 2015 por valor de Diecinueve millones ochocientos doce mil ochocientos siete pesos ($ 19.812.807), sin iva; según el aumento por convención colectiva de trabajo a partir del 1 de julio de 2015.

Ítem	DESCRIPCIÓN DE ACTIVIDADES	UNIDAD	VR. UNITARIO	CANTIDAD	VALOR TOTAL
1	Reajuste de Tarifas	GLOBAL	18.227.783	1	$ 18.227.783
1.1	Reajuste de Tarifas	GLOBAL	1.585.025	1	$ 1.585.025
	SUBTOTAL				$ 19.812.807
	TOTAL BASE GRAVABLE				$ 1.585.025
	BASE NO GRAVABLE				$ 18.227.783
	TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE				$ 19.812.807
	IVA BASE GRAVABLE				$ 253.604
	TOTAL EQUIPO DE WO				$ 20.066.411

Base Gravable	IVA	% Participación
Acacias	$ 10.019.337	50.57%
Castilla La Nueva	$ 8.604.702	43.43%
Guamal	$ 1.188.768	6.00%
Total	$ 19.812.807	100%

En constancia de lo anterior firman los representantes de las partes:

FRANCISCO VILLAMIZAR
INDEPENDENCE DRILLING COLOMBIA
REPRESENTANTE DELEGADO

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
ECOPETROL
GESTOR TECNICO

JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
ECOPETROL
ADMINISTRADOR

Juan Camilo A. Ochoa M.

CONTRATO: MA-0009346
CONTRATISTA: INDEPENDENCE DRILLING S.A.
PERIODO: 17 AL 22 DE DICIEMBRE DE 2015

VALOR REAJUSTE	$ 19.812.607

DESCRIPCIÓN	TARIFA INICIAL	TARIFA REAJUSTADA	DIFERENCIA	SUMA	REAJUSTE	ACTA 48	ACTA 48.1
Movilización Inicial	$ 350.000.000	$ 354.360.066,98	$ 4.360.066,98	0,0	$ -	0	0
Movilización Final	$ 320.000.000	$ 323.984.940,08	$ 3.984.940,08	0,0	$ -	0	0
Movilización En La Misma Locación Con Tubería	$ 14.285.033	$ 14.447.242,82	$ 162.209,82	1,0	$ 162.209,82	1	0,000
Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	$ 34.169.569	$ 34.580.419,63	$ 410.850,63	1,0	$ 410.850,63	1	0,000
Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	$ 40.823.339	$ 41.317.389,90	$ 494.050,90	0,0	$ -	0	0,000
Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	$ 61.296.477	$ 62.046.528,73	$ 750.051,73	0,0	$ -	0	0,000
Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	$ 79.722.301	$ 80.702.753,47	$ 980.452,47	0,0	$ -	0	0,000
Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	$ 92.006.184	$ 93.140.236,97	$ 1.134.052,97	0,0	$ -	0	0,000
Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	$ 12.974.801	$ 13.120.627,38	$ 145.826,38	2,0	$ 291.652,76	1	1,000
Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	$ 31.439.759	$ 31.816.475,46	$ 376.716,46	2,0	$ 753.432,92	2	0,000
Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	$ 37.874.038	$ 38.331.210,16	$ 457.172,16	1,0	$ 457.172,16	0	1,000
Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	$ 59.316.534	$ 60.041.828,07	$ 725.294,07	0,0	$ -	0	0,000
Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	$ 77.140.082	$ 78.088.245,81	$ 948.163,81	0,0	$ -	0	0
Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	$ 89.768.384	$ 90.874.455,00	$ 1.106.071,00	0,0	$ -	0	0
Equipo activo con cuadrilla con tubería	$ 22.800.000	$ 23.068.682,93	$ 268.682,93	32,0	$ 8.597.853,66	31,8333	0,167
Equipo activo con cuadrilla con less	$ 22.223.000	$ 22.484.467,99	$ 261.467,99	4,8	$ 1.241.972,93	4,75	0,000
Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	$ 22.700.000	$ 22.967.432,50	$ 267.432,50	9,2	$ 2.462.607,64	9,20833	0,000
Equipo inactivo con cuadrilla con less	$ 22.123.000	$ 22.383.217,56	$ 260.217,56	0,3	$ 75.896,79	0,29167	0,000
Equipo en stanby 0 - 3 días	$ 16.925.000	$ 17.120.220,58	$ 195.220,58	0,0	$ -	0	0,000
Equipo en stanby 4 día en adelante	$ 8.500.000	$ 8.589.872,44	$ 89.872,44	0,0	$ -	0	0,000
Equipo activo con cuadrilla sin tubería	$ 22.000.000	$ 22.258.679,54	$ 258.679,54	10,8	$ 2.802.361,71	6,625	4,208
Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	$ 21.423.000	$ 21.674.464,60	$ 251.464,60	0,0	$ -	0	0,000
Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	$ 21.950.000	$ 22.208.054,33	$ 258.054,33	2,6	$ 677.392,62	2,167	0,458
Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	$ 21.373.000	$ 21.623.839,39	$ 250.839,39	0,0	$ -	0	0,000
Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	$ 1.417.142	$ 1.417.142,00	$ -	17,5	$ -	14	3,500
Campero sin conductor	$ 257.834	$ 257.834,00	$ -	15,0	$ -	15	0
Campero con conductor	$ 385.247	$ 390.064,22	$ 4.817,22	12,0	$ 57.806,61	12	0
Tarifa de planta	$ 469.443	$ 469.443,00	$ -	0,0	$ -	0	0
Tarifa de circulación de pozos	$ 9.223.813	$ 9.322.736,16	$ 98.923,16	10,0	$ 989.231,62	10,0	0
Cartucho de unidad de filtrado	$ 170.711	$ 170.711,00	$ -	79,0	$ -	79	0
Construcción de anclajes	$ 1.962.196	$ 1.962.196,00	$ -	0,0	$ -	0	0
Tarifa diaria Obrero de patio adicional	$ 308.198	$ 312.051,78	$ 3.853,78	113,0	$ 435.476,99	88	25
Container adicional	$ 298.744	$ 298.744,00	$ -	27,0	$ -	24	3
Servicio de aseo y limpieza de locaciones	$ 4.810.087	$ 4.870.233,43	$ 60.146,43	4,0	$ 240.585,74	4	0
Tarifa de Frac tank	$ 417.283	$ 417.283,00	$ -	24,0	$ -	24	0
Tractomula adicional	$ 30.523.050	$ 30.523.050,00	$ -	0,0	$ -	0	0
Mantenimiento de herramientas EBES	$ 266.736	$ 266.736,00	$ -	3,0	$ -	3	0
Tarifa grua o camion con brazo hidraulico (global)	$ 62.700.000	$ 63.484.015,22	$ 784.015,22	0,0	$ -	0	0
Tarifa grua o camion con brazo hidraulico (dia)	$ 2.500.000	$ 2.531.260,58	$ 31.260,57	5,0	$ 156.302,87	5	0
Tarifa de movilizacion o desmovilizacion de grua	$ 4.500.000	$ 4.556.269,04	$ 56.269,04	0,0	$ -	0	0
Tarifa tecnico integral 1	$ [illegible]	$ 9.000.000,00	$ -	0,0	$ -	0	0
Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	$ 220.000	$ [illegible]	$ -	0,0	$ -	0	0
						338	38

Vobo Zully A. Benett.

FRANCISCO VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
ECOPETROL
GESTOR TECNICO

JUAN CARLOS CHÁVEZ MARTINEZ
ECOPETROL
ADMINISTRADOR

276

973

Radicado Nro: 2-2016-057-588 Para responder citelo
Ecopetrol - UNIS - VILLAVICENCIO
Fecha: Jan 19 2016 3:38PM
Dependencia: PSC LTDA
Destino: PEDRO ENRIQUE FIGUEROA MANTILLA
Original Folios: 1 Anexos: 1

2-2016-057-588

ECOPETROL

GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CHICHIMENE
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CASTILLA

Doctor
Pedro Enrique Figueroa Mantilla
Gestor Administrativo
PSC LTDA.
Castilla La Nueva, Meta

Asunto: Entrega Pago Parcial No 49 y 49.1 Contrato MA-0009346- ASOC MA-0026724.

Por medio de la presente hago entrega de los soportes correspondientes al pago parcial No 49 y 49.1 del contrato MA-0009346, cuyo Objeto es: "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."; suscrito con la Empresa INDEPENDENCE DRILLING S.A.

En consecuencia, relaciono los soportes:

- Acta de Gestoría Técnica GAB-F-080 pago No 49 y 49.1
- Acta de cantidades parcial No 49 y 49.1
- Distribución orden interna
- Cálculo del Factor de servicio
- Informe de Gestoría técnica
- Soportes Operaciones
- Calculo del descuento por volumen y ocupación 23 al 31 de diciembre
- Acta de suministro de frack tank
- Lista de chequeo documental

Atentamente,

Jhon Jairo Pineda Quintero
Gestor Técnico (E)
Gerencia De Operaciones De Desarrollo Y De Producción Castilla

Zhully Ortiz Monje
Gestor Técnico 1020027235
Gerencia De Operaciones De Desarrollo Y De Producción Chichimene

Anexos: Documentos relacionados
JJPQ-ZAOM-JCCHM

ecopetrol	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

ACTA RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS Nro 49

NUMERO DEL CONTRATO	MA-0009346 PEDIDO ANUAL 2015 4054308
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110188
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCION DE CHICHIMENE
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 23 AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015
VALOR PRESENTE ACTA	DOS MIL CATORCE MILLONES QUINIENTOS VEINTICUATRO MIL SEISCIENTOS DIECISÉIS PESOS ($ 2.014.524.616), SIN IVA

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO, mayor de edad, vecino de la ciudad de VILLAVICENCIO, identificado con C.C. Nº 17.419.403 ACACIAS, META, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato, y

b) JHON JAIRO PINEDA QUINTERO identificado con Cédula de Ciudadanía número 86.073.265 DE VILLAVICENCIO, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

Dejan constancia de que,

El CONTRATISTA, en el periodo comprendido entre el DESDE EL 23 AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015, prestó los servicios contemplados en el contrato MA-0009346 PEDIDO ANUAL 2015 4054308 que se relaciona en la presente acta de recibo de cantidades. El valor del servicio prestado en el periodo es el siguiente:

Cantidades Equipo 550 HP

ITEM	DESCRIPCION ITEM	CANTIDAD ITEM	COSTO UNITARIO ITEM	COSTO TOTAL ITEM
1.1	Movilización Inicial	-	$ 350.000.000	-
1.2	Movilización Final	-	$ 320.000.000	-
1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	2	$ 14.285.033	28.570.066,0
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	-	$ 34.169.569	-

974

	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
ecopetrol	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	2	$	40.823.339	81.646.678,0
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	-	$	61.296.477	-
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	-	$	79.722.301	-
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	-	$	92.006.184	-
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	1	$	12.974.801	12.974.801,0
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	-	$	31.439.759	-
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	4	$	37.874.038	151.496.152,0
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	-	$	59.316.534	-
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	-	$	77.140.082	-
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	-	$	89.768.384	-
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	27	$	22.800.000	607.525.000,0
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	3	$	22.223.000	62.039.208,3
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	5	$	22.700.000	119.647.916,7
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	2	$	22.123.000	49.315.854,2
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 días	-	$	16.925.000	-
2.6	Equipo en stanby 4 dia en adelante	-	$	8.500.000	-
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	24	$	22.000.000	517.000.000,0
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	4	$	21.423.000	75.873.125,0
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	3	$	21.950.000	64.478.125,0
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	0	$	21.373.000	4.007.437,5
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	12	$	1.417.142	17.005.704,0
3.2	Campero sin conductor	27	$	257.834	6.961.518,0
3.3	Campero con conductor	12	$	385.247	4.622.964,0
3.4	Tarifa de planta	-	$	469.443	-
3.5	Tarifa de circulación de pozos	8	$	9.223.813	73.790.504,0
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	28	$	170.711	4.779.908,0
3.7	Construcción de anclajes	-	$	1.962.196	-
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	102	$	308.198	31.436.196,0
3.9	Container adicional	36	$	298.744	10.754.784,0
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	12	$	4.810.087	57.721.044,0
3.11	Tarifa de Frac tank	36	$	417.283	15.022.188,0
3.12	Tractomula adicional	-	$	30.523.050	-
3.13	Mantenimiento de herramientas EBES	7	$	266.736	1.867.152,0
3.14	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	-	$	62.700.000	-
3.15	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	-	$	2.500.000	-
3.16	Tarifa de movilización o desmovilización de grúa	-	$	4.500.000	-
3.17	Tarifa técnico integral 1	-	$	9.000.000	-
3.18	Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	-	$	20.000	-
	FACTOR DE SERVICIO				15.988.290,6
	TOTAL				**2.014.524.616**

- Para que produzca efectos vinculantes, esta Acta debe ser suscrita por el CONTRATISTA y el COORDINADOR DE GESTIÓN TÉCNICA DEL CONTRATO.

- Se realizará nota crédito, con el fin de aplicar el descuento por volumen y ocupación establecido bajo el contrato adicional No 2 firmado el 17 de abril de 2015 y aplicable a partir del 29 de abril de 2015; el valor corresponde a Ochenta y dos millones quinientos cinco mil ochocientos setenta y un peso ($ 82.505.871), del periodo 23 al 31 de diciembre de diciembre de 2015.

	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
ECOPETROL	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

En constancia, se firma en Villavicencio, 12 de enero de 2016, en dos ejemplares de idéntico tenor literal:

Independence ENERGY

Por el CONTRATISTA

FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO
INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Por la GESTION TÉCNICA

JHON JAIRO PINEDA QUINTERO
ECOPETROL S.A.

V.B.
ZHJ14 1.0031411
E0302275

975

ECOPETROL S.A.
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE

ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL No. 49 CONTRATO MA-6009346

El dia 12 de enero de 2015, se reunieron en las oficinas de la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Castilla y la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Chichimene, el Ing. Francisco Javier Villabona Tamayo en representación de Independence Drilling S.A., el Ingeniero Jhon Jairo Pineda Quintero gestor técnico Gerencia de Operaciones de desarrollo y de produccion castilla y la Ingeniera Zhully Alexandra Ortiz Monje en representación de ECOPETROL S.A., con el objeto de llevar a cabo la liquidación parcial del contrato que tiene como objeto "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."

Los valores relacionados son los siguientes:

Periodo de liquidación: 23 de diciembre de 2015 A 31 de diciembre de 2015

Equipo 550 HP

No	DESCRIPCION DE ACTIVIDADES	UNIDAD	VR. UNITARIO	CANTIDAD	VALOR TOTAL
1	TARIFAS DE MOVILIZACION				
1.1	Movilización Inicial	GLOBAL	$ 350.000.000	0	$ -
1.2	Movilización Final	GLOBAL	$ 320.000.000	0	$ -
1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	EA	$ 14.285.033	2	$ 28.570.066
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	EA	$ 34.169.569	0	$ -
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	EA	$ 40.823.339	2	$ 81.646.678
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	EA	$ 61.296.477	0	$ -
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	EA	$ 79.722.301	0	$ -
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	EA	$ 92.006.184	0	$ -
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	EA	$ 12.974.801	1	$ 12.974.801
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	EA	$ 31.439.759	0	$ -
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	EA	$ 37.874.038	4	$ 151.496.152
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	EA	$ 59.316.534	0	$ -
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	EA	$ 77.140.082	0	$ -
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	EA	$ 89.768.384	0	$ -
2	TARIFAS DE OPERACION				
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	DIA	$ 22.800.000	26,646	$ 607.525.008
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	DIA	$ 22.223.000	2,792	$ 62.039.208
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	DIA	$ 22.200.000	5,271	$ 119.647.917
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	DIA	$ 22.123.000	2,229	$ 49.315.854
2.5	Equipo en standby 0 - 3 días	DIA	$ 16.925.000	0,000	$ -
2.6	Equipo en standby 4 día en adelante	DIA	$ 8.500.000	0,000	$ -
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	DIA	$ 22.000.000	23,500	$ 517.000.000
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	DIA	$ 21.473.000	3,542	$ 75.873.125
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	DIA	$ 21.950.000	2,938	$ 64.478.125
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	DIA	$ 21.373.000	0,188	$ 4.007.438
3	OTRAS TARIFAS				
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	DIA	$ 1.417.142	12	$ 17.005.704
3.2	Campero sin conductor	DIA	$ 257.834	27	$ 6.961.518
3.3	Campero con conductor	DIA	$ 385.247	12	$ 4.622.964
3.4	Tarifa de planta	DIA	$ 469.441	0	$ -
3.5	Tarifa de circulación de pozos	DIA	$ 9.223.813	8	$ 73.790.504
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	EA	$ 170.711	28	$ 4.779.908
3.7	Construcción de anclajes	EA	$ 1.962.196	0	$ -
3.8	Tarifa planta Obrero de patio adicional	DIA	$ 308.198	102	$ 31.436.196
3.9	Container adicional	DIA	$ 298.744	36	$ 10.754.784
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	EA	$ 4.810.087	12	$ 57.721.044
3.11	Tarifa de Frac tank	DIA	$ 417.283	36	$ 15.022.188
3.12	Tractomula adicional	MES	$ 35.523.050	0	$ -
3.13	Mantenimiento de herramientas EDES	GLOBAL	$ 266.736	7	$ 1.867.152
3.14	Tarifa grúa o camión con brazo hidraulico	MES	$ 42.700.000	0	$ -
3.15	Tarifa grúa o camión con brazo hidraulico	DIA (24 horas)	$ 2.500.000	0	$ -
3.16	Tarifa de movilización o desmovilización de grúa	EA	$ 4.500.000	0	$ -
3.17	Tarifa técnico integral 1	MENSUAL	$ 9.000.000	0	$ -
3.19	Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	PUNTA/DIA	$ 23.000	0	$ -
	SUBTOTAL				$ 1.999.536.326
	BASE GRAVABLE				$ 159.882.906
	FACTOR DE SERVICIO			10%	$ 15.988.291
	TOTAL BASE GRAVABLE				$ 175.871.197
	BASE NO GRAVABLE				$ 1.838.653.420
	TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE				$ 2.014.524.616
	IVA BASE GRAVABLE				$ 28.139.391
	TOTAL EQUIPO DE WO 550HP				$ 2.042.664.008

Se realiza nota crédito, con el fin de aplicar el descuento por volumen y ocupación establecido bajo el contrato adicional No 2 firmado el 17 de abril de 2015 y aplicable a partir del 29 de abril de 2015; bajo el cual se estableció: "Independence dará a Ecopetrol los siguientes descuentos en las tarifas de operación, según la ocupación de los equipos en el territorio nacional:

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO CON TUBERIA	DESCUENTO POR TARIFA
0- 4 Rigs	0%
5- 12 Rigs	5%
Mas de 12 Rigs	7%

CANTIDAD DE EQUIPOSDE REACONDICIONAMIENTO SIN TUBERIA	DESCUENTO POR TARIFA
0- 4 Rigs	0%
5- 12 Rigs	1.5%
Mas de 12 Rigs	3.6%

Ochenta y dos millones quinientos cinco mil ochocientos setenta y un peso ($ 82.505.871) sin Iva, del 23 al 31 de diciembre de 2015

Campo Facturado	VALOR	PORCENTAJE
Acacias	$ 1.476.509.813	73%
Castilla La Nueva	$ 280.302.851	14%
Guamal	$ 257.713.432	13%
Total	$ 2.014.524.616	100%

En constancia de lo anterior firman los mencionados

FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

JUAN CARLOS CHAVES MARTINEZ
ADMINISTRADOR DEL CONTRATO
ECOPETROL

JHON JAIRO PINEDA QUINTERO
GESTOR TECNICO (E)
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE

ecopetrol	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

ACTA RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS Nro 49.1

NUMERO DEL CONTRATO	PRINCIPAL MA-0009346 ASOC MA-0026724 PEDIDO 2015 4054309
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110188
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CPO9
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 23 AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015
VALOR PRESENTE ACTA	DOSCIENTOS TREINTA Y OCHO MILLONES SETECIENTOS SETENTA Y SIETE MIL QUINIENTOS NOVENTA Y SEIS PESOS ($ 238.777.596), SIN IVA

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO, mayor de edad, vecino de la ciudad de VILLAVICENCIO, identificado con C.C. Nº 17.419.403 ACACIAS, META, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato, y

b) JHON JAIRO PINEDA QUINTERO identificado con Cédula de Ciudadanía número 52.866.785 DE BOGOTA, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

Dejan constancia de que,

El CONTRATISTA, en el periodo comprendido entre el DESDE EL 23 AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015, prestó los servicios contemplados en el contrato PRINCIPAL MA-0009346 ASOC MA-0026724 PEDIDO 2015 4054309 que se relaciona en la presente acta de recibo de cantidades. El valor del servicio prestado en el periodo es el siguiente:

Cantidades Equipo 550 HP

ITEM	DESCRIPCION ITEM	CANTIDAD ITEM	COSTO UNITARIO ITEM	COSTO TOTAL ITEM
1.1	Movilización Inicial	-	$ 350.000.000	-
1.2	Movilización Final	-	$ 320.000.000	-

976

PETROL	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	-	$	14.285.033	-
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	-	$	34.169.569	-
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	-	$	40.823.339	-
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	-	$	61.296.477	-
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	-	$	79.722.301	-
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	-	$	92.006.184	-
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	1	$	12.974.801	12.974.801,0
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	-	$	31.439.759	-
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	-	$	37.874.038	-
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	-	$	59.316.534	-
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	-	$	77.140.082	-
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	-	$	89.768.384	-
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	-	$	22.800.000	-
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	-	$	22.223.000	-
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	-	$	22.700.000	-
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	-	$	22.123.000	-
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 días	-	$	16.925.000	-
2.6	Equipo en stanby 4 día en adelante	-	$	8.500.000	-
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	8	$	22.000.000	173.250.000,0
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	-	$	21.423.000	-
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	1	$	21.950.000	20.120.833,3
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	-	$	21.373.000	-
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	9	$	1.417.142	12.754.278,0
3.2	Campero sin conductor	-	$	257.834	-
3.3	Campero con conductor	-	$	385.247	-
3.4	Tarifa de planta	-	$	469.443	-
3.5	Tarifa de circulación de pozos	-	$	9.223.813	-
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	-	$	170.711	-
3.7	Construcción de anclajes	-	$	1.962.196	-
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	7	$	308.198	2.157.386,0
3.9	Container adicional	4	$	298.744	1.194.976,0
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	3	$	4.810.087	14.430.261,0
3.11	Tarifa de Frac tank	-	$	417.283	-
3.12	Tractomula adicional	-	$	30.523.050	-
3.13	Mantenimiento de herramientas EBES	-	$	266.736	-
3.14	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	-	$	62.700.000	-
3.15	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	-	$	2.500.000	-
3.16	Tarifa de movilización o desmovilización de grúa	-	$	4.500.000	-
3.17	Tarifa técnico integral 1	-	$	9.000.000	-
3.18	Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	-	$	20.000	-
	FACTOR DE SERVICIO				1.895.060,3
	TOTAL				**238.777.596**

- Para que produzca efectos vinculantes, esta Acta debe ser suscrita por el CONTRATISTA y el COORDINADOR DE GESTIÓN TÉCNICA DEL CONTRATO.

- Se realizará nota crédito, con el fin de aplicar el descuento por volumen y ocupación establecido bajo el contrato adicional No 2 firmado el 17 de abril de 2015 y aplicable a partir del 29 de abril de 2015; el valor corresponde a Seis millones novecientos sesenta y un mil trescientos cincuenta pesos ($ 6.961.350) sin iva, del 23 al 31 de diciembre de 2015.

Z NOM

	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
ecopetrol	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

En constancia, se firma en Villavicencio 12 de enero de 2016, en dos ejemplares de idéntico tenor literal:

Independence ENERGY

Por el CONTRATISTA

FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO
INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Por la GESTION TÉCNICA

JHON JAIRO PINEDA QUINTERO
ECOPETROL S.A.

V.Bo
ZHJL, A.Ocm+n
2080223

977

ECOPETROL S.A.

GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CPO9

ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL No. 49.1 CONTRATO HA-0009346

El día 13 de enero de 2015, se reunieron en las oficinas de la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Castilla y la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Chichimene, el Ing. Francisco Javier Villabona Tamayo en representación de Independence Drilling S.A., el Ingeniero Jhon Jairo Pineda Quintero gestor técnico Gerencia de Operaciones de desarrollo y de producción castilla y la Ingeniera Zhully Alexandra Ortiz Monje en representación de ECOPETROL S.A., con el objeto de llevar a cabo la liquidación parcial del contrato que tiene como objeto "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."

Los valores relacionados son los siguientes:

Periodo de liquidación: 23 de diciembre de 2015 **A** 31 de diciembre de 2015

Equipo 550 HP

No	DESCRIPCION DE ACTIVIDADES	UNIDAD	VR. UNITARIO	CANTIDAD	VALOR TOTAL
1	TARIFAS DE MOVILIZACION				
1.1	Movilizacion Inicial	GLOBAL	$ 350.000.000	0	$ -
1.2	Movilización Final	GLOBAL	$ 320.000.000	0	$ -
1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	EA	$ 14.285.033	0	$ -
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	EA	$ 34.169.569	0	$ -
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	EA	$ 40.833.339	0	$ -
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	EA	$ 61.296.477	0	$ -
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	EA	$ 79.722.301	0	$ -
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	EA	$ 92.006.184	0	$ -
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	EA	$ 12.974.801	1	$ 12.974.801
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	EA	$ 31.439.759	0	$ -
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	EA	$ 37.874.038	0	$ -
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	EA	$ 59.316.534	0	$ -
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	EA	$ 77.140.082	0	$ -
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	EA	$ 89.769.384	0	$ -
2	TARIFAS DE OPERACION				
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	DIA	$ 22.800.000	0,000	$ -
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	DIA	$ 22.323.000	0,000	$ -
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	DIA	$ 22.700.000	0,000	$ -
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	DIA	$ 22.123.000	0,000	$ -
2.5	Equipo en standby 0 - 3 días	DIA	$ 16.925.000	0,000	$ -
2.6	Equipo en standby 4 día en adelante	DIA	$ 8.500.000	0,000	$ -
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	DIA	$ 22.000.000	7,875	$ 173.250.000
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	DIA	$ 21.423.000	0,000	$ -
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	DIA	$ 21.950.000	0,917	$ 20.120.833
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	DIA	$ 21.373.000	0,000	$ -
3	OTRAS TARIFAS				
3.1	Tarifa Camión externo 11.000 galones	DIA	$ 1.417.142	9	$ 12.754.278
3.2	Campero sin conductor	DIA	$ 257.834	0	$ -
3.3	Campero con conductor	DIA	$ 385.247	0	$ -
3.4	Tarifa de planta	DIA	$ 460.443	0	$ -
3.5	Tarifa de circulación de pozos	DIA	$ 9.223.613	0	$ -
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	EA	$ 170.711	0	$ -
3.7	Construcción de anclajes	EA	$ 1.962.196	0	$ -
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	DIA	$ 308.198	7	$ 2.157.386
3.9	Container adicional	DIA	$ 298.744	4	$ 1.194.976
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	EA	$ 4.810.087	3	$ 14.430.261
3.11	Tarifa de Frac tank	DIA	$ 417.283	0	$ -
3.12	Tractomula adicional	MES	$ 30.523.050	0	$ -
3.13	Mantenimiento de herramientas ERES	GLOBAL	$ 266.736	0	$ -
3.14	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	MES	$ 62.700.000	0	$ -
3.15	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	DIA (24 horas)	$ 2.500.000	0	$ -
3.16	Tarifa de movilización o desmovilización de grúa	EA	$ 4.500.000	0	$ -
3.17	Tarifa técnico integral 1	MENSUAL	$ 9.000.000	0	$ -
3.18	Tarifa cmil pipe de 3 1/2 grados	JUNTA/DIA	$ 70.000	0	$ -
	SUBTOTAL				$ 236.882.835
	BASE GRAVABLE				$ 18.950.603
	FACTOR DE SERVICIO			10%	$ 1.895.060
	TOTAL BASE GRAVABLE				$ 20.845.663
	BASE NO GRAVABLE				$ 217.931.933
	TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE				$ 238.777.596
	IVA BASE GRAVABLE				$ 3.335.306
	TOTAL EQUIPO DE WO 550HP				$ 242.113.902

Se realiza nota crédito, con el fin de aplicar el descuento por volumen y ocupación establecido bajo el contrato adicional No 2 firmado el 17 de abril de 2015 y aplicable a partir del 29 de abril de 2015; bajo el cual se estableció: "Independence dará a Ecopetrol los siguientes descuentos en las tarifas de operación, según la ocupación de los equipos en el territorio nacional:

CANTIDAD DE EQUIPOS DE REACONDICIONAMIENTO CON TUBERIA	DESCUENTO POR TARIFA
0- 4 Rigs	0%
5- 12 Rigs	5%
Mas de 12 Rigs	7%

CANTIDAD DE EQUIPOSDE REACONDICIONAMIENTO SIN TUBERIA	DESCUENTO POR TARIFA
0- 4 Rigs	0%
5- 12 Rigs	1,5%
Mas de 12 Rigs	3,6%

Seis millones novecientos sesenta y un mil trescientos cincuenta pesos ($ 6.961.350) sin iva, del 23 al 31 de diciembre de 2015

Cost. Por Area	ICA	PORCENTAJE
Acacias	$ 238.777.596	100%
Castilla La Nueva		0%
Guamal		0%
Total	$ 238.777.596	100%

En constancia de lo anterior firman los representantes de las partes

FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

JHON JAIRO PINEDA QUINTERO
GESTOR TECNICO (E)
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
ADMINISTRADOR DEL CONTRATO
ECOPETROL

ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE

CONTRATO MA-0009346- MA-0026724

OBJETO: MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013, 2014 CON OPCIÓN 2015 Y

CONTRATISTA: INDEPENDENCE DRILLING S A

Periodo del informe	
Desde	23-dic-15
Hasta	31-dic-15

Fecha de Inicio	9 de junio de 2012	FECHA ACTUAL	31/12/2015	DIAS EJECUCIÓN	1.301
Fecha de Terminación	31 de marzo de 2016			PORCENTAJE	93%
Plazo ejecucion	1.392				

RELACION DE PAGOS PARCIALES DEL CONTRATO No. MA-0009346 ASOC MA-0026724

Liquidación parcial número	Valor ejecutado	Saldo del contrato	Valor acumulado ejecutado	porcentaje de ejecucion
Valor inicial contrato		$ 345.178.344.495		
Acta de Liquidacion No. 01	$ 6.843.563.000	$ 338.334.781.495	$ 6.843.563.000	1,98%
Acta de Liquidacion No. 02	$ 3.476.839.100	$ 334.857.942.395	$ 10.320.402.100	2,99%
Acta de Liquidacion No. 2.1	$ 1.522.502.200	$ 333.335.440.195	$ 11.842.904.300	3,43%
Acta de Liquidacion No. 03	$ 4.468.492.200	$ 328.866.947.995	$ 16.311.396.500	4,73%
Acta de Liquidacion No. 04	$ 4.718.137.300	$ 324.148.810.695	$ 21.029.533.800	6,09%
Acta de Liquidacion No. 4.1	$ 1.916.578.178	$ 322.232.232.517	$ 22.946.111.978	6,39%
Acta de Liquidacion No. 05	$ 6.534.068.189	$ 315.698.164.328	$ 29.570.180.117	8,28%
Acta de Liquidacion No. 06	$ 5.512.239.600	$ 311.095.924.728	$ 34.082.419.717	9,87%
Acta de Liquidacion No. 07	$ 2.197.630.700	$ 308.898.294.028	$ 36.280.050.417	10,51%
Acta de Liquidacion No. 08	$ 4.210.389.900	$ 304.687.904.128	$ 40.490.440.317	11,73%
Acta de Liquidacion No. 09	$ 6.933.569.176	$ 297.754.335.052	$ 47.424.009.443	13,74%
Acta de Liquidacion No. 10	$ 6.111.735.800	$ 291.642.599.252	$ 53.535.745.243	15,51%
Acta de Liquidacion No. 11	$ 7.624.230.163	$ 284.018.369.089	$ 61.159.975.406	17,72%
Acta de Liquidacion No. 12	$ 5.801.203.900	$ 278.217.165.189	$ 66.961.179.306	19,40%
Acta de Liquidacion No. 13	$ 6.566.742.600	$ 271.650.422.589	$ 73.527.921.906	21,30%
Acta de Liquidacion No. 14	$ 6.978.011.400	$ 264.672.411.189	$ 80.505.933.306	23,32%
Acta de Liquidacion No. 14.1	$ 788.515.400	$ 263.883.895.789	$ 81.294.448.706	23,55%
Acta de Liquidacion No. 15	$ 7.369.469.070	$ 256.514.426.719	$ 88.663.917.776	25,69%
Acta de Liquidacion No. 16	$ 8.404.057.066	$ 248.110.369.703	$ 97.067.974.792	28,12%
Acta de Liquidacion No. 17	$ 7.139.777.124	$ 240.970.596.579	$ 104.207.747.916	30,19%
Acta de Liquidacion No. 18	$ 5.949.952.344	$ 235.020.644.235	$ 110.157.700.260	31,91%
Acta de Liquidacion No. 18.1	$ 760.402.738	$ 234.260.241.997	$ 110.918.102.998	32,13%
Acta de Liquidacion No. 18.2	$ 1.000.000.000	$ 233.260.241.997	$ 111.918.102.998	32,42%
Acta de Liquidacion No. 19	$ 6.551.389.028	$ 226.708.853.969	$ 118.469.490.526	34,32%
Acta de Liquidacion No. 19.1	$ 271.815.181	$ 226.437.038.788	$ 118.741.305.707	34,40%
Acta de Liquidacion No. 20	$ 3.614.847.466	$ 222.822.191.322	$ 122.356.153.172	35,45%
Acta de Liquidacion No. 21	$ 3.260.267.942	$ 219.561.923.380	$ 125.616.421.115	36,39%
Acta de Liquidacion No. 22	$ 2.087.498.670	$ 217.474.424.710	$ 127.703.909.785	37,00%
Acta de Liquidacion No. 23	$ 3.423.893.579	$ 214.050.531.130	$ 131.127.793.364	37,99%
Acta de Liquidacion No. 24	$ 5.569.905.096	$ 208.480.626.034	$ 136.697.698.460	39,60%
Acta de Liquidacion No. 25	$ 8.006.352.800	$ 200.474.273.234	$ 144.704.051.260	41,92%
Acta de Liquidacion No. 26	$ 5.871.840.200	$ 194.602.433.034	$ 150.575.891.460	43,62%
Acta de Liquidacion No. 27	$ 4.675.174.000	$ 189.927.259.034	$ 155.251.065.460	44,98%
Acta de Liquidacion No. 28	$ 10.748.012.898	$ 179.179.246.137	$ 165.999.078.358	48,09%
Acta de Liquidacion No. 29	$ 8.809.344.986	$ 170.369.901.150	$ 174.808.423.344	50,64%
Ajuste de tarifas 1	$ 3.645.600.137	$ 166.724.301.013	$ 178.454.023.481	51,70%
Acta de Liquidacion No. 30	$ 9.858.413.463	$ 156.865.907.550	$ 188.312.436.944	54,56%
Acta de Liquidacion No. 31	$ 10.441.111.464	$ 146.424.796.086	$ 198.753.548.408	57,58%
Acta de Liquidacion No. 32	$ 5.727.886.668	$ 140.696.909.418	$ 204.481.435.076	59,24%
Ajuste de tarifas 2	$ 3.727.211.329	$ 136.969.698.089	$ 208.208.646.405	60,32%
Acta de Liquidacion No. 33	$ 6.068.536.885	$ 130.901.161.205	$ 214.277.183.290	62,08%
Acta de Liquidacion No. 34	$ 51.485.000	$ 130.849.696.205	$ 214.328.648.290	62,09%
Acta de Liquidacion No. 35	$ 8.394.462.719	$ 122.455.233.486	$ 222.723.111.009	64,52%
Acta de Liquidacion No. 36	$ 59.985.000	$ 122.395.248.486	$ 222.783.096.009	64,54%
Acta de Liquidacion No. 37	$ 7.248.193.261	$ 115.147.055.225	$ 230.031.289.270	66,64%
Acta de Liquidacion No. 38	$ 7.535.294.800	$ 107.611.760.425	$ 237.566.584.070	68,82%
Acta de Liquidacion No. 38.1	$ 495.570.600	$ 107.116.189.825	$ 238.062.154.670	68,97%
Acta de Liquidacion No. 39	$ 7.447.375.300	$ 99.668.814.525	$ 245.509.529.970	71,13%
Acta de Liquidacion No. 39.1	$ 33.500.000	$ 99.635.314.525	$ 245.543.029.970	71,14%
Acta de Liquidacion No. 39.2	$ 473.567.637	$ 99.161.746.888	$ 246.016.597.807	71,27%
Ajuste de tarifas 3	$ 770.291.977	$ 98.391.454.911	$ 246.786.889.784	71,50%
Ajuste de tarifas 4	$ 2.171.831.993	$ 96.219.622.918	$ 248.958.721.877	72,12%
Acta de Liquidacion No. 40	$ 9.430.331.073	$ 86.789.291.845	$ 258.389.052.950	74,86%
Acta de Liquidacion No. 41	$ 9.445.464.423	$ 77.343.807.122	$ 267.834.517.373	77,59%
Acta de Liquidacion No. 42	$ 9.772.375.963	$ 67.571.431.159	$ 277.606.913.335	80,42%
Ajuste de tarifas 5	$ 672.275.299	$ 66.874.155.860	$ 278.304.188.634	80,63%
Acta de Liquidacion No. 43	$ 8.304.890.994	$ 58.569.264.866	$ 286.609.079.628	83,03%
Acta de Liquidacion No. 43.1	$ 773.363.392	$ 57.795.901.474	$ 287.382.443.020	83,26%
Acta de Liquidacion No. 44	$ 8.956.209.676	$ 48.839.691.598	$ 296.320.652.897	85,85%
Acta de Liquidacion No. 44.1	$ 772.829.778	$ 48.066.861.820	$ 297.093.482.675	86,07%
Acta de Liquidacion No. 45	$ 8.765.947.295	$ 39.318.914.524	$ 305.859.429.970	88,61%
Acta de Liquidacion No. 45.1	$ 887.583.050	$ 38.431.331.475	$ 306.747.013.020	88,87%
Acta de Liquidacion No. 46	$ 6.348 512.740	$ 32.082.818 734	$ 313 095 525.760	90,71%
Acta de Liquidacion No. 46.1	$ 642.215.106	$ 31.440.603 628	$ 313.737.740.867	90,89%
Acta de Liquidacion No. 47	$ 6.925 237.431	$ 24.515.366 197	$ 320 662 978 297	92,90%
Acta de Liquidacion No. 47.1	$ 641.836.777	$ 23.873.529 420	$ 321.304.815.075	93,09%
Acta de Liquidacion No. 6	$ 580.798 990	$ 23.292 730 430	$ 321 885 614 065	93,25%
Acta de Liquidacion No. 48	$ 1.587 962 478	$ 21.704.767 951	$ 323 473 576 543	93,71%
Acta de Liquidacion No. 48.1	$ 172 220 598	$ 21.532 547 353	$ 323.645.797.141	93,76%
Acta de Liquidacion No. 7	$ 19 812 807	$ 21.512 734 546	$ 323.665.609 949	93,77%
Acta de Liquidacion No. 49	$ 2.014 524 616	$ 19.498.209 930	$ 325 680 134 565	94,35%
Acta de Liquidacion No. 49.1	$ 234 777 566	$ 19 250 412 334	$ 325 918 912 161	94,42%

VALOR ACTUAL DEL CONTRATO	$	$ 345.178.344.495
PAGADO	$	$ 325.918.912.161
SALDO CONTRATO	$	$ 19.259.432.334

% de PAGOS REALIZADOS	94,42%
% SALDO PENDIENTE	5,58%
TOTAL PORCENTAJE	100%

JHON JAIRO PINEDA QUINTERO
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CASTILLA

ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
GESTOR TÉCNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CHICHIMENE

978

Radicado Nro: 2-2016-057-587 Para responder citelo
Ecopetrol - UNIS - VILLAVICENCIO
Fecha: Jan 19 2016 3:36PM
Dependencia: PSC LTDA
Destino: PEDRO ENRIQUE FIGUEROA MANTILLA
Original Folios: 1 Anexos: 1
2-2016-057-587

ecopetrol

GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CHICHIMENE
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CASTILLA

Señor
Pedro Enrique Figueroa Mantilla
Gestor Administrativo
PSC LTDA.
Castilla La Nueva, Meta

Asunto: Entrega Pago Ajuste de Tarifas No 8 Contrato MA-0009346- ASOC MA-0026724.

Por medio de la presente hago entrega de los soportes correspondientes al pago Pago Ajuste de Tarifas No 8 del contrato MA-0009346, cuyo Objeto es: "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."; suscrito con la Empresa INDEPENDENCE DRILLING S.A.

En consecuencia, relaciono los soportes:

- Acta Ajuste tarifas 8, período 23 al 31 de diciembre de 2015
- Acta de cantidades 8, período 23 al 31 de diciembre de 2015
- Distribución SAP
- Bases de cálculo reajuste de tarifas convención colectiva 2015

Atentamente,

JHON JAIRO PINEDA QUINTERO
Gestor Técnico Contrato MA-0009346
Gerencia de operaciones de desarrollo y de producción Castilla

Zhully A. Ortiz M E0007235
ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
Gestor Técnico Contrato MA-0009346
Gerencia de operaciones de desarrollo y de producción Chichimene

Anexos: Documentos relacionados
JBS-ZAOM/JCCHM

ACTA AJUSTE DE TARIFAS Nro 8

NUMERO DEL CONTRATO	MA-0009346 PEDIDO ANUAL 2015 4054308 ASOC MA-0026724 PEDIDO 2015 4054309
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110188
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 23 AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015, CORRESPONDIENTE AL AJUSTE POR SALARIOS CONVENCIONALES 2015
VALOR PRESENTE ACTA	VEINTICINCO MILLONES QUINIENTOS TREINTA Y UN MIL CUATROCIENTOS SETENTA Y SIETE PESOS ($ 25.531.477), SIN IVA.

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO, mayor de edad, vecino de la ciudad de VILLAVICENCIO, identificado con C.C. Nº 17.419.403 ACACIAS, META, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato,

b) JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ identificado con Cédula de Ciudadanía número 12.131.274 DE NEIVA, quien actúa en su calidad de ADMINISTRADOR DEL CONTRATO.

c) JHON JAIRO PINEDA QUINTERO identificado con Cédula de Ciudadanía número 86.073.265 DE VILLAVICENCIO, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

d) ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE identificado con Cédula de Ciudadanía número 36.311.373 DE NEIVA, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

JAOM

Dejan constancia de que,

Se realizará el pago correspondiente al reajuste de tarifas DESDE EL 23 al 31 DE DICIEMBRE DE 2015 por valor de VEINTICINCO MILLONES QUINIENTOS TREINTA Y UN MIL CUATROCIENTOS SETENTA Y SIETE PESOS ($ 25.531.477), SIN IVA:

979

ITEM	DESCRIPCION ITEM	VALOR TOTAL
1.1	AJUSTE DE TARIFAS	$ 25.531.477
TOTAL		

El reajuste se realizará según el aumento por convención colectiva de trabajo a partir del 1 de julio de 2015.

En constancia, se firma en Villavicencio 12 de enero de 2016, en dos ejemplares de idéntico tenor literal:

Por el CONTRATISTA
FRANCISCO JAVIER VILLABONA
INDEPENDENCE DRILLING S.A

Por la ADMINISTRACIÓN
JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
ECOPETROL S.A.

Por la GESTORÍA
JHON JAIRO PINEDA QUINTERO
ECOPETROL S.A.
GERENCIA CASTILLA

Por la GESTORÍA
ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
ECOPETROL S.A
GERENCIA CHICHIMENE

REAJUSTE TARIFAS No 8 CONTRATO MA-0009346
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CP09

Se realizará el pago correspondiente al reajuste de tarifas desde el 23 al 31 de diciembre de 2015 por valor de Veinticinco millones cuatrocientos ochenta y ocho mil treinta y cuatro pesos ($ 25.488.034), sin iva; según el aumento por convención colectiva de trabajo a partir del 1 de julio de 2015.

No	DESCRIPCIÓN DE ACTIVIDADES	UNIDAD	VR. UNITARIO	CANTIDAD	VALOR TOTAL
1.1	Reajuste de Tarifas	GLOBAL	23.488.959	1	$ 23.488.959
1.1	Reajuste de Tarifas	GLOBAL	2.042.518	1	$ 2.042.518
SUBTOTAL					**$ 25.531.477**
TOTAL BASE GRAVABLE					**$ 2.042.518**
BASE NO GRAVABLE					**$ 23.488.959**
TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE					**$ 25.531.477**
IVA BASE GRAVABLE					**$ 326.803**
TOTAL EQUIPO DE WO					**$ 25.858.280**

Dist. Por Area	ICA	PORCENTAJE
Acacias	$ 18.700.772	73,25%
Castilla La Nueva	$ 3.558.755	13,94%
Guamal	$ 3.271.951	12,82%
Total	$ 25.531.477	100%

En constancia de lo anterior firman los representantes de las partes:

FRANCISCO JAVIER VILLABONA TAMAYO
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
ECOPETROL
ADMINISTRADOR

JHON JAIRO PINEDA QUINTERO
ECOPETROL
GESTOR TECNICO

ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
ECOPETROL
GESTOR TECNICO

980

CONTRATO MA-0009346- MA-0026724

OBJETO: MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013, 2014 CON OPCIÓN 2015 Y

CONTRATISTA: INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Periodo del Informe	
Desde	22-oct-15
Hasta	31-oct-15

Fecha de Inicio	6 de junio de 2012	FECHA ACTUAL	31/12/2015	DIAS EJECUCION	1.301
Fecha de Terminación	31 de marzo de 2016			PORCENTAJE	93%
Plazo ejecucion	1.397				

RELACION DE PAGOS PARCIALES DEL CONTRATO No. MA-0009346 ADOC MA-0026724

Liquidación parcial número	Valor ejecutado	Saldo del contrato	Valor acumulado ejecutado	porcentaje de ejecucion
Valor inicial contrato		$ 345.178.344.498		
Acta de Liquidacion No. 01	$ 6.843.563.000	$ 338.334.781.498	$ 6.843.563.000	1,98%
Acta de Liquidacion No. 02	$ 3.476.839.100	$ 334.857.942.398	$ 10.320.402.100	2,99%
Acta de Liquidacion No. 2.1	$ 1.522.502.200	$ 333.335.440.198	$ 11.842.904.300	3,43%
Acta de Liquidacion No. 03	$ 4.468.492.200	$ 328.866.947.998	$ 16.311.396.500	4,73%
Acta de Liquidacion No. 04	$ 4.718.137.300	$ 324.148.810.698	$ 21.029.533.800	6,09%
Acta de Liquidacion No. 04	$ 1.036.578.128	$ 323.112.232.567	$ 22.066.111.928	6,39%
Acta de Liquidacion No. 4.1	$ 6.504.068.189	$ 316.608.164.378	$ 28.570.180.117	8,28%
Acta de Liquidacion No. 05	$ 5.512.239.600	$ 311.095.924.778	$ 34.082.419.717	9,87%
Acta de Liquidacion No. 06	$ 2.197.630.700	$ 308.898.294.078	$ 36.280.050.417	10,51%
Acta de Liquidacion No. 07	$ 4.210.389.900	$ 304.687.904.178	$ 40.490.440.317	11,73%
Acta de Liquidacion No. 08	$ 6.933.569.126	$ 297.754.335.052	$ 47.424.009.443	13,74%
Acta de Liquidacion No. 09	$ 6.111.735.800	$ 291.642.599.252	$ 53.535.745.243	15,51%
Acta de Liquidacion No. 10	$ 7.624.230.183	$ 284.018.369.089	$ 61.159.975.406	17,72%
Acta de Liquidacion No. 11	$ 5.801.203.900	$ 278.217.165.189	$ 66.961.179.306	19,40%
Acta de Liquidacion No. 12	$ 6.566.742.800	$ 271.650.422.589	$ 73.527.911.906	21,30%
Acta de Liquidacion No. 13	$ 6.928.011.400	$ 264.672.411.189	$ 80.505.933.306	23,32%
Acta de Liquidacion No. 14	$ 788.515.402	$ 263.883.895.789	$ 81.294.448.708	23,55%
Acta de Liquidacion No. 14.1	$ 7.369.469.020	$ 256.514.426.769	$ 88.663.917.726	25,69%
Acta de Liquidacion No. 15	$ 8.404.057.066	$ 248.110.369.703	$ 97.067.974.792	28,12%
Acta de Liquidacion No. 16	$ 7.139.773.124	$ 240.970.596.579	$ 104.207.747.916	30,19%
Acta de Liquidacion No. 17	$ 5.949.952.344	$ 235.020.644.235	$ 110.157.700.260	31,91%
Acta de Liquidacion No. 18	$ 760.402.238	$ 234.260.241.997	$ 110.918.102.498	32,13%
Acta de Liquidacion No. 18.1	$ 1.000.000.000	$ 233.260.241.997	$ 111.918.102.498	32,42%
Acta de Liquidacion No. 18.2	$ 6.551.388.028	$ 226.708.853.969	$ 118.469.490.526	34,32%
Acta de Liquidacion No. 19	$ 221.815.181	$ 226.487.038.788	$ 118.741.305.707	34,40%
Acta de Liquidacion No. 19.1	$ 3.614.847.466	$ 222.872.191.322	$ 122.356.153.172	35,45%
Acta de Liquidacion No. 20	$ 3.260.267.942	$ 219.561.923.380	$ 125.616.421.115	36,39%
Acta de Liquidacion No. 21	$ 2.087.488.670	$ 217.474.434.710	$ 127.703.909.785	37,00%
Acta de Liquidacion No. 22	$ 3.423.883.579	$ 214.050.551.130	$ 131.127.793.364	38,00%
Acta de Liquidacion No. 23	$ 5.569.969.096	$ 208.480.646.034	$ 136.697.698.460	41,92%
Acta de Liquidacion No. 24	$ 8.006.251.800	$ 200.474.794.234	$ 144.704.051.260	43,62%
Acta de Liquidacion No. 25	$ 5.871.840.200	$ 194.602.453.034	$ 150.575.891.460	44,98%
Acta de Liquidacion No. 26	$ 4.875.174.000	$ 189.927.279.034	$ 155.451.065.460	46,09%
Acta de Liquidacion No. 27	$ 10.748.012.898	$ 179.179.266.137	$ 165.999.078.358	50,64%
Acta de Liquidacion No. 28	$ 8.809.344.986	$ 170.369.921.150	$ 174.808.423.344	51,70%
Acta de Liquidacion No. 29	$ 3.645.600.137	$ 166.724.321.013	$ 178.454.023.481	54,56%
Ajuste de tarifas 1	$ 9.858.413.463	$ 156.865.907.550	$ 188.312.436.944	57,58%
Acta de Liquidacion No. 30	$ 10.441.111.464	$ 146.424.796.086	$ 198.753.548.408	59,24%
Acta de Liquidacion No. 31	$ 5.727.886.668	$ 140.696.909.418	$ 204.481.435.076	60,32%
Acta de Liquidacion No. 32	$ 3.727.211.329	$ 136.969.698.089	$ 208.208.646.405	62,08%
Ajuste de tarifas 2	$ 6.068.536.885	$ 130.901.161.205	$ 214.277.183.290	62,09%
Acta de Liquidacion No. 33	$ 51.465.000	$ 130.849.696.205	$ 214.328.648.290	64,52%
Acta de Liquidacion No. 34	$ 8.294.462.719	$ 122.455.233.486	$ 222.723.111.009	64,54%
Acta de Liquidacion No. 35	$ 59.985.000	$ 122.395.248.486	$ 222.783.096.009	64,64%
Acta de Liquidacion No. 36	$ 7.249.193.261	$ 115.147.055.225	$ 230.031.289.270	66,82%
Acta de Liquidacion No. 37	$ 7.535.294.800	$ 107.611.760.425	$ 237.566.584.070	68,97%
Acta de Liquidacion No. 38	$ 495.570.600	$ 107.116.189.825	$ 238.062.154.670	71,13%
Acta de Liquidacion No. 38.1	$ 7.447.515.300	$ 99.668.614.525	$ 245.509.669.970	71,14%
Acta de Liquidacion No. 39	$ 33.500.000	$ 99.635.114.525	$ 245.543.069.970	71,27%
Acta de Liquidacion No. 39.1	$ 471.567.837	$ 99.161.746.688	$ 246.016.597.807	71,50%
Acta de Liquidacion No. 39.2	$ 770.791.977	$ 98.391.454.711	$ 246.786.889.784	72,12%
Ajuste de tarifas 3	$ 2.171.832.093	$ 96.219.622.618	$ 248.958.721.877	74,86%
Ajuste de tarifas 4	$ 2.430.211.073	$ 84.789.291.545	$ 258.389.052.950	77,59%
Acta de Liquidacion No. 40	$ 9.445.464.423	$ 77.343.807.122	$ 267.834.517.373	80,41%
Acta de Liquidacion No. 41	$ 9.772.575.963	$ 67.571.431.159	$ 277.606.913.335	80,93%
Acta de Liquidacion No. 42	$ 697.275.299	$ 66.874.155.860	$ 278.304.188.634	83,03%
Ajuste de tarifas 5	$ 8.304.890.904	$ 58.569.264.864	$ 286.609.079.538	83,26%
Acta de Liquidacion No. 43	$ 772.361.192	$ 57.795.901.474	$ 287.381.443.020	85,85%
Acta de Liquidacion No. 43.1	$ 8.938.709.876	$ 48.857.691.598	$ 296.320.452.897	86,07%
Acta de Liquidacion No. 44	$ 777.879.778	$ 48.084.861.820	$ 297.093.482.675	86,51%
Acta de Liquidacion No. 44.1	$ 8.765.947.295	$ 39.318.914.524	$ 305.859.429.970	86,87%
Acta de Liquidacion No. 45	$ 847.583.050	$ 38.431.331.474	$ 306.247.013.020	90,71%
Acta de Liquidacion No. 45.1	$ 6.348.512.740	$ 32.082.818.734	$ 313.095.525.760	90,85%
Acta de Liquidacion No. 46	$ 642.215.106	$ 31.440.603.628	$ 313.737.740.867	92,90%
Acta de Liquidacion No. 46.1	$ 6.925.237.431	$ 24.515.366.197	$ 320.662.978.297	93,08%
Acta de Liquidacion No. 47	$ 641.836.777	$ 23.873.529.420	$ 321.304.815.075	93,27%
Acta de Liquidacion No. 47.1	$ 580.798.990	$ 23.292.730.430	$ 321.885.614.065	93,27%
Acta de Liquidacion No. 6	$ (367.962.438	$ 21.704.767.951	$ 323.473.576.543	93,76%
Acta de Liquidacion No. 48	$ 172.220.598	$ 21.532.547.353	$ 323.645.797.141	93,77%
Acta de Liquidacion No. 48.1	$ 19.812.807	$ 21.512.734.546	$ 323.665.609.949	94,35%
Acta de Liquidacion No. 7	$ 2.014.524.616	$ 19.498.209.929	$ 325.680.134.565	94,42%
Acta de Liquidacion No. 49	$ 238.777.596	$ 19.259.432.334	$ 325.918.912.161	94,43%
Acta de Liquidacion No. 49.1	$ 25.531.477	$ 19.233.900.857	$ 325.944.443.638	

VALOR ACTUAL DEL CONTRATO	$	345.178.344.495
PAGADO	$	325.944.443.638
SALDO CONTRATO	$	19.233.900.857

% de PAGOS REALIZADOS	94,43%
% SALDO PENDIENTE	5,57%
TOTAL PORCENTAJE	100%

JHON JAIRO PINEDA QUINTERO
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CASTILLA

ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CHICHIMENE

CONTRATO: MA-0009346
CONTRATISTA: INDEPENDENCE DRILLING S.A.
PERIODO: 23 AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015

VALOR REAJUSTE	$ 25.531.477

DESCRIPCIÓN	TARIFA INICIAL	TARIFA REAJUSTADA	DIFERENCIA	SUMA	REAJUSTE	ACTA 49	ACTA 49.1
Movilización Inicial	$ 350.000.000	$ 354.360.066,98	$ 4.360.066,98	0,0	$ -	0	0
Movilización Final	$ 320.000.000	$ 323.984.940,08	$ 3.984.940,08	0,0	$ -	0	0
Movilización En La Misma Locación Con Tubería	$ 14.285.033	$ 14.447.242,82	$ 162.209,82	2,0	$ 324.419,64	2	0
Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	$ 34.169.569	$ 34.580.419,63	$ 410.850,63	0,0	$ -	0	0
Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	$ 40.823.339	$ 41.317.389,90	$ 494.050,90	2,0	$ 988.101,81	2	0
Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	$ 61.296.477	$ 62.046.528,73	$ 750.051,73	0,0	$ -	0	0
Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	$ 79.722.301	$ 80.702.753,47	$ 980.452,47	0,0	$ -	0	0
Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	$ 92.006.184	$ 93.140.236,97	$ 1.134.052,97	0,0	$ -	0	0
Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	$ 12.974.801	$ 13.120.627,38	$ 145.826,38	2,0	$ 291.652,76	1	1
Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	$ 31.439.759	$ 31.816.475,46	$ 376.716,46	0,0	$ -	0	0
Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	$ 37.874.038	$ 38.331.210,16	$ 457.172,16	4,0	$ 1.828.688,66	4	0
Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	$ 59.316.534	$ 60.041.828,07	$ 725.294,07	0,0	$ -	0	0
Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	$ 77.140.082	$ 78.088.245,81	$ 948.163,81	0,0	$ -	0	0
Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	$ 89.768.384	$ 90.874.455,00	$ 1.106.071,00	0,0	$ -	0	0
Equipo activo con cuadrilla con tubería	$ 22.800.000	$ 23.068.682,93	$ 268.682,93	26,6	$ 7.159.280,49	26,646	0
Equipo activo con cuadrilla con less	$ 22.223.000	$ 22.484.467,99	$ 261.467,99	2,8	$ 729.931,46	2,792	0
Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	$ 22.700.000	$ 22.967.432,50	$ 267.432,50	5,3	$ 1.409.592,16	5,271	0
Equipo inactivo con cuadrilla con less	$ 22.123.000	$ 22.383.217,56	$ 260.217,56	2,2	$ 580.068,32	2,229	0
Equipo en stanby 0 - 3 días	$ 16.925.000	$ 17.120.220,58	$ 195.220,58	0,0	$ -	0	0
Equipo en stanby 4 día en adelante	$ 8.500.000	$ 8.589.872,44	$ 89.872,44	0,0	$ -	0	0
Equipo activo con cuadrilla sin tubería	$ 22.000.000	$ 22.258.679,54	$ 258.679,54	31,4	$ 8.116.070,66	23,500	7,875
Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	$ 21.423.000	$ 21.674.464,60	$ 251.464,60	3,5	$ 890.603,80	3,542	0
Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	$ 21.950.000	$ 22.208.054,33	$ 258.054,33	3,9	$ 994.584,40	2,938	0,917
Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	$ 21.373.000	$ 21.623.839,39	$ 250.839,39	0,2	$ 47.032,39	0,188	0
Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	$ 1.417.142	$ 1.417.142,00	$ -	21,0	$ -	12	9,000
Campero sin conductor	$ 257.834	$ 257.834,00	$ -	27,0	$ -	27	0
Campero con conductor	$ 385.247	$ 390.064,22	$ 4.817,22	12,0	$ 57.806,61	12	0
Tarifa de planta	$ 469.443	$ 469.443,00	$ -	0,0	$ -	0	0
Tarifa de circulación de pozos	$ 9.223.813	$ 9.322.736,16	$ 98.923,16	8,0	$ 791.385,30	8,0	0
Cartucho de unidad de filtrado	$ 170.711	$ 170.711,00	$ -	28,0	$ -	28	0
Construcción de anclajes	$ 1.962.196	$ 1.962.196,00	$ -	0,0	$ -	0	0
Tarifa diaria Obrero de patio adicional	$ 308.198	$ 312.051,78	$ 3.853,78	109,0	$ 420.061,88	102	7
Container adicional	$ 298.744	$ 298.744,00	$ -	40,0	$ -	36	4
Servicio de aseo y limpieza de locaciones	$ 4.810.087	$ 4.870.233,43	$ 60.146,43	15,0	$ 902.196,51	12	3
Tarifa de Frac tank	$ 417.283	$ 417.283,00	$ -	36,0	$ -	36	0
Tractomula adicional	$ 30.523.050	$ 30.523.050,00	$ -	0,0	$ -	0	0
Mantenimiento de herramientas EBES	$ 266.736	$ 266.736,00	$ -	7,0	$ -	7	0
Tarifa grua o camion con brazo hidraulico (global)	$ 62.700.000	$ 63.484.015,22	$ 784.015,22	0,0	$ -	0	0
Tarifa grua o camion con brazo hidraulico (dia)	$ 2.500.000	$ 2.531.260,58	$ 31.260,57	0,0	$ -	0	0
Tarifa de movilizacion o desmovilizacion de grua	$ 4.500.000	$ 4.556.269,04	$ 56.269,04	0,0	$ -	0	0
Tarifa tecnico integral 1	$ 9.000.000	$ 9.000.000,00	$ -	0,0	$ -	0	0
Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	$ 20.000	$ 20.000,00	$ -	0,0	$ -	0	0
						356	33

981

Radicado Nro: 2-2016-057-2946 Para responder citelo
Ecopetrol - ECOPETROL S.A - VILLAVICENCIO
Fecha: Mar 18 2016 12:48PM
Dependencia: PSC (GESTORIA ECOPETROL)
Destino: PEDRO ENRIQUE FIGUEROA MANTILLA (PYS CONTABLES)
Original Folios: 1 Anexos: 1

2-2016-057-2946

ECOPETROL

GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CHICHIMENE
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CASTILLA

Doctor
Pedro Enrique Figueroa Mantilla
Gestor Administrativo
PSC LTDA.
Castilla La Nueva, Meta

Asunto: Entrega Pago Parcial No 50 y 50.1 Contrato MA-0009346- ASOC MA-0026724.

Por medio de la presente hago entrega de los soportes correspondientes al pago parcial No 50 y 50.1 del contrato MA-0009346, cuyo Objeto es: "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."; suscrito con la Empresa INDEPENDENCE DRILLING S.A.

En consecuencia, relaciono los soportes:

- Acta de Gestoría Técnica GAB-F-080 pago No 50 y 50.1
- Acta de cantidades parcial No 50 y 50.1
- Distribución orden interna
- Cálculo del Factor de servicio
- Informe de Gestoría técnica
- Soportes Operaciones
- Calculo del descuento por volumen y ocupación 1 de Enero al 31 de Enero 2016
- Calculo del descuento por volumen y ocupación Enero de 2016
- Acta de suministro de frack tank
- Check list HSE

Atentamente,

Johanna Blanco Simbaqueba
Gestor Técnico
Gerencia De Operaciones De Desarrollo Y De Producción Castilla

Zhully Alexandra Ortiz Monje
Gestor Técnico
Gerencia De Operaciones De Desarrollo Y De Producción Chichimene

Anexos: Documentos relacionados
JBS-ZAOM/JCCHM

31 de enero de 2016

CONTRATO MA-0009346- MA-0026724

OBJETO: MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013, 2014 CON OPCIÓN

CONTRATISTA: INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Periodo del Informe	
Desde	01-ene-16
Hasta	01-ene-16

Fecha de Inicio	9 de junio de 2012	FECHA ACTUAL	31/01/2016	DIAS EJECUCION	1,307
Fecha de Terminación	31 de marzo de 2016			PORCENTAJE	94%
Plazo ejecucion	1,392				

RELACION DE PAGOS PARCIALES DEL CONTRATO No. MA-0009346 ASOC MA-0026724

Liquidación parcial número	Valor ejecutado	Saldo del contrato	Valor acumulado ejecutado	porcentaje de ejecucion
Valor inicial contrato		$ 345,178,344,495		
Acta de Liquidacion No. 01	$ 6,843,561,000	$ 338,334,783,495	$ 6,843,561,000	1.98%
Acta de Liquidacion No. 02	$ 3,476,839,100	$ 334,857,944,395	$ 10,320,402,100	2.99%
Acta de Liquidacion No. 2.1	$ 1,522,502,200	$ 333,335,442,195	$ 11,842,904,300	3.43%
Acta de Liquidacion No. 03	$ 4,468,492,200	$ 328,866,947,995	$ 16,311,396,500	4.73%
Acta de Liquidacion No. 04	$ 4,718,137,305	$ 324,148,810,695	$ 21,029,533,800	6.09%
Acta de Liquidacion No. 4.1	$ 1,036,578,178	$ 323,112,232,567	$ 22,066,111,978	6.39%
Acta de Liquidacion No. 05	$ 6,504,068,149	$ 316,608,164,378	$ 28,570,180,127	8.28%
Acta de Liquidacion No. 06	$ 5,512,239,600	$ 311,095,924,778	$ 34,082,419,717	9.87%
Acta de Liquidacion No. 07	$ 2,192,630,700	$ 308,898,294,078	$ 36,280,050,417	10.51%
Acta de Liquidacion No. 08	$ 4,210,389,900	$ 304,687,904,178	$ 40,490,440,317	11.73%
Acta de Liquidacion No. 09	$ 6,933,569,126	$ 297,754,335,052	$ 47,424,009,443	13.74%
Acta de Liquidacion No. 10	$ 6,111,735,800	$ 291,642,599,252	$ 53,535,745,243	15.51%
Acta de Liquidacion No. 11	$ 7,624,230,163	$ 284,018,369,089	$ 61,159,975,406	17.72%
Acta de Liquidacion No. 12	$ 5,801,203,900	$ 278,217,165,189	$ 66,961,179,306	19.40%
Acta de Liquidacion No. 13	$ 6,566,747,600	$ 271,650,422,589	$ 73,527,921,906	21.30%
Acta de Liquidacion No. 14	$ 6,978,011,400	$ 264,672,411,189	$ 80,505,933,306	23.32%
Acta de Liquidacion No. 14.1	$ 788,515,400	$ 263,883,895,789	$ 81,294,448,706	23.55%
Acta de Liquidacion No. 15	$ 7,369,469,020	$ 256,514,426,769	$ 88,663,917,726	25.69%
Acta de Liquidacion No. 16	$ 8,404,057,065	$ 248,110,369,703	$ 97,067,974,792	28.12%
Acta de Liquidacion No. 17	$ 7,139,772,124	$ 240,970,596,579	$ 104,207,747,916	30.19%
Acta de Liquidacion No. 18	$ 6,949,952,344	$ 234,020,644,235	$ 111,157,700,260	31.91%
Acta de Liquidacion No. 18.1	$ 260,422,238	$ 233,760,241,997	$ 111,418,102,498	32.15%
Acta de Liquidacion No. 18.2	$ 1,000,000,000	$ 232,760,241,997	$ 112,418,102,498	32.44%
Acta de Liquidacion No. 19	$ 6,551,388,078	$ 226,709,853,969	$ 118,469,490,526	34.32%
Acta de Liquidacion No. 19.1	$ 271,815,181	$ 226,437,038,788	$ 118,741,305,707	34.40%
Acta de Liquidacion No. 20	$ 5,614,847,466	$ 220,822,191,322	$ 124,356,153,173	35.45%
Acta de Liquidacion No. 21	$ 3,260,767,942	$ 217,561,923,380	$ 125,616,421,115	36.39%
Acta de Liquidacion No. 22	$ 2,067,488,679	$ 217,474,434,710	$ 127,701,909,785	37.00%
Acta de Liquidacion No. 23	$ 3,473,883,579	$ 214,050,551,130	$ 131,127,793,364	37.99%
Acta de Liquidacion No. 24	$ 5,569,905,076	$ 208,480,646,054	$ 136,697,698,460	39.60%
Acta de Liquidacion No. 25	$ 8,006,352,800	$ 200,474,293,254	$ 144,704,051,260	41.92%
Acta de Liquidacion No. 26	$ 5,871,840,200	$ 194,602,453,054	$ 150,575,891,460	43.62%
Acta de Liquidacion No. 27	$ 4,679,174,000	$ 189,927,279,054	$ 155,251,065,460	44.98%
Acta de Liquidacion No. 28	$ 10,748,012,898	$ 179,179,266,157	$ 165,999,078,358	48.09%
Acta de Liquidacion No. 29	$ 8,809,344,966	$ 170,369,921,190	$ 174,808,423,324	50.64%
Ajuste de tarifas 1	$ 3,645,600,137	$ 166,724,321,053	$ 178,454,023,461	51.70%
Acta de Liquidacion No. 30	$ 9,858,413,463	$ 156,865,907,590	$ 188,312,436,944	54.56%
Acta de Liquidacion No. 31	$ 10,441,111,464	$ 146,424,796,086	$ 198,753,548,408	57.58%
Acta de Liquidacion No. 32	$ 5,727,886,666	$ 140,696,909,418	$ 204,481,435,076	59.24%
Ajuste de tarifas 2	$ 3,727,211,319	$ 136,969,698,099	$ 208,208,646,395	60.32%
Acta de Liquidacion No. 33	$ 6,068,536,895	$ 130,901,161,205	$ 214,277,183,290	62.08%
Acta de Liquidacion No. 34	$ 51,465,000	$ 130,849,696,205	$ 214,328,648,290	62.09%
Acta de Liquidacion No. 35	$ 8,394,462,719	$ 122,455,233,486	$ 222,723,111,009	64.52%
Acta de Liquidacion No. 36	$ 58,985,000	$ 122,396,248,486	$ 222,782,096,009	64.54%
Acta de Liquidacion No. 37	$ 7,248,193,261	$ 115,147,055,225	$ 230,031,289,270	66.64%
Acta de Liquidacion No. 38	$ 7,535,294,800	$ 107,611,760,425	$ 237,566,584,070	68.82%
Acta de Liquidacion No. 38.1	$ 495,570,600	$ 107,116,189,825	$ 238,062,154,670	68.97%
Acta de Liquidacion No. 39	$ 7,447,375,300	$ 99,668,814,525	$ 245,509,529,970	71.13%
Acta de Liquidacion No. 39.1	$ 33,500,000	$ 99,635,314,525	$ 245,543,029,970	71.14%
Acta de Liquidacion No. 39.2	$ 473,567,837	$ 99,161,746,688	$ 246,016,597,807	71.27%
Ajuste de tarifas 3	$ 770,291,977	$ 98,391,454,711	$ 246,786,889,784	71.50%
Ajuste de tarifas 4	$ 2,171,832,093	$ 96,219,622,618	$ 248,958,721,877	72.12%
Acta de Liquidacion No. 40	$ 9,430,331,073	$ 86,769,291,545	$ 258,389,052,950	74.86%
Acta de Liquidacion No. 41	$ 9,445,484,423	$ 77,343,807,122	$ 267,834,537,373	77.59%
Acta de Liquidacion No. 42	$ 9,772,375,963	$ 67,571,431,159	$ 277,606,913,335	80.42%
Ajuste de tarifas 5	$ 697,275,259	$ 66,874,155,900	$ 278,304,188,634	80.63%
Acta de Liquidacion No. 43	$ 8,304,800,934	$ 58,569,264,856	$ 286,609,079,628	83.03%
Acta de Liquidacion No. 43.1	$ 773,363,192	$ 57,795,901,474	$ 287,382,443,020	83.26%
Acta de Liquidacion No. 44	$ 8,938,709,876	$ 48,857,691,598	$ 296,320,652,897	85.85%
Acta de Liquidacion No. 44.1	$ 772,829,778	$ 48,084,661,820	$ 297,093,482,675	86.07%
Acta de Liquidacion No. 45	$ 8,765,947,795	$ 39,318,914,524	$ 305,859,429,970	88.61%
Acta de Liquidacion No. 45.1	$ 887,585,050	$ 38,431,329,475	$ 306,747,013,020	88.87%
Acta de Liquidacion No. 46	$ 6,348,512,740	$ 32,082,818,734	$ 313,095,525,760	90.71%
Acta de Liquidacion No. 46.1	$ 642,215,106	$ 31,440,603,628	$ 313,737,740,867	90.89%
Acta de Liquidacion No. 47	$ 6,925,737,431	$ 24,515,366,197	$ 320,663,478,297	92.90%
Acta de Liquidacion No. 47.1	$ 641,836,777	$ 23,873,529,420	$ 321,305,315,075	93.09%
Acta de Liquidacion No. 8	$ 580,799,990	$ 23,292,730,430	$ 321,886,114,065	93.25%
Acta de Liquidacion No. 48	$ 1,587,962,478	$ 21,704,767,952	$ 323,473,576,543	93.71%
Acta de Liquidacion No. 48.1	$ 172,220,594	$ 21,532,547,358	$ 323,645,797,141	93.76%
Acta de Liquidacion No. 7	$ 19,812,807	$ 21,512,734,546	$ 323,665,609,948	93.77%
Acta de Liquidacion No. 49	$ 2,034,324,816	$ 19,478,269,929	$ 325,680,134,565	94.35%
Acta de Liquidacion No. 49.1	$ 238,777,596	$ 19,239,492,334	$ 325,918,912,161	94.42%
Acta de Liquidacion No. 50	$ 3,151,842,998	$ 16,087,534,336	$ 329,070,810,157	95.33%
Acta de Liquidacion No. 50.1	$ 381,093,554	$ 15,726,440,784	$ 329,451,903,711	95.44%

VALOR ACTUAL DEL CONTRATO	$	345,178,344,495
PAGADO	$	329,451,903,711
SALDO CONTRATO	$	15,726,440,784

% de PAGOS REALIZADOS	95.44%
% SALDO PENDIENTE	4.56%
TOTAL PORCENTAJE	100%

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CASTILLA

ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CHICHIMENE

982

	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
ECOPETROL	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

ACTA RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS Nro 50

NUMERO DEL CONTRATO	MA-0009346 PEDIDO ANUAL 2016 4056952
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110188
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCION DE CHICHIMENE
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 1 AL 31 DE ENERO DE 2016
VALOR PRESENTE ACTA	TRES MIL CIENTO CINCUENTA Y UN MILLONES OCHOCIENTOS NOVENTA Y SIETE MIL NOVECIENTOS NOVENTA Y SEIS PESOS ($ 3.151.897.996), SIN IVA

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por JORGE ORLANDO PARRA, mayor de edad, vecino de la ciudad de VILLAVICENCIO, identificado con C.C. Nº 91.214.254 de Bucaramanga, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato, y

b) JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA identificado con Cédula de Ciudadanía número 52.866.785 DE BOGOTA, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

Dejan constancia de que,

El CONTRATISTA, en el periodo comprendido entre el DESDE EL 1 AL 31 DE ENERO DE 2016, prestó los servicios contemplados en el contrato MA-0009346 PEDIDO ANUAL 2015 4056952 que se relaciona en la presente acta de recibo de cantidades. El valor del servicio prestado en el periodo es el siguiente:

Cantidades Equipo 550 HP

ITEM	DESCRIPCION ITEM	CANTIDAD ITEM	COSTO UNITARIO ITEM	COSTO TOTAL ITEM
1.1	Movilización Inicial	-	$ 350,000,000	-
1.2	Movilización Final	-	$ 320,000,000	-
1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	-	$ 14,285,033	-
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	4	$ 34,169,569	136,678,276.0
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	2	$ 40,823,339	81,646,678.0
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	-	$ 61,296,477	-

1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	-	$	79,722,301	-
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	-	$	92,006,184	-
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	1	$	12,974,801	12,974,801.0
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	5	$	31,439,759	157,198,795.0
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	-	$	37,874,038	-
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	1	$	59,316,534	59,316,534.0
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	-	$	77,140,082	-
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	-	$	89,768,384	-
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	32	$	20,900,000	673,154,166.7
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	7	$	20,323,000	134,639,875.0
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	4	$	20,809,090	91,906,814.2
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	1	$	20,232,090	14,752,565.6
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 días	-	$	16,925,000	-
2.6	Equipo en stanby 4 día en adelante	-	$	8,500,000	-
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	22	$	20,167,400	447,464,187.5
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	3	$	19,590,400	65,709,466.7
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	11	$	20,121,565	216,726,023.0
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	1	$	19,544,565	13,436,888.4
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	10	$	1,417,142	14,171,420.0
3.2	Campero sin conductor	51	$	257,834	13,149,534.0
3.3	Campero con conductor	73	$	385,247	28,12[illegible].0
3.4	Tarifa de planta	-	$	469,443	-
3.5	Tarifa de circulación de pozos	32	$	9,223,813	295,162,016.0
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	39	$	170,711	6,657,729.0
3.7	Construcción de anclajes	-	$	1,962,196	-
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	213	$	308,198	65,646,174.0
3.9	Container adicional	107	$	298,744	31,965,608.0
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	16	$	4,810,087	76,961,392.0
3.11	Tarifa de Frac tank	119	$	417,283	49,656,677.0
3.12	Tractomula adicional	5	$	30,523,050	142,237,413.0
3.13	Mantenimiento de herramientas EBES	13	$	266,736	3,467,568.0
3.14	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	3	$	62,700,000	191,862,000.0
3.15	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	28	$	2,500,000	69,675,000.0
3.16	Tarifa de movilización o desmovilización de grúa	-	$	4,500,000	-
3.17	Tarifa técnico integral 1	6	$	7,500,000	45,000,[illegible]
3.18	Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	-	$	20,000	—
FACTOR DE SERVICIO					12,557,362.5
TOTAL					**3,151,897,996**

- Para que produzca efectos vinculantes, esta Acta debe ser suscrita por el CONTRATISTA y el COORDINADOR DE GESTIÓN TÉCNICA DEL CONTRATO.

En constancia, se firma en Villavicencio 05 de Febrero de 2016, en dos ejemplares de idéntico tenor literal:

Vobo 2-Feb-16 A.O.G.T.M. E 020-23

Por el CONTRATISTA

JORGE ORLANDO PARRA INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Por la GESTION TÉCNICA

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
ECOPETROL S.A.

CALCULO DESCUENTO POR MODIFICACIÓN DE TARIFA TÉCNICO INTEGRAL LUEGO DE CONTRATO ADICIONAL No. 3 SUSCRITO EL 21 DE DICIEMBRE DE 2015

ACTA PARCIAL DE LUEGO LUEGO DE CONTRATO ADICIONAL No. 3	Tarifa técnico integral 1 : $ 9.000.000,00 Cantidades Equipo 550 Tarifa técnico integral 1		Cantidades Equipo 550 Tarifa técnico integral 1	
	Cantidad	Costo Pagado	Tarifa técnico integral 1	Costo Pagado
Acta de Pago No. 39 (1 - 28 de Abril 2015)	0	$ -	0,0	$ -
Acta de Pago No. 39.1 (29 - 30 de Abril 2015)	0	$ -	0,0	$ -
Acta de Pago No. 40 (1 - 31 de Mayo 2015)	7,5	$ 67.500.000,00	0,0	$ -
Acta de Pago No. 41 (1 - 30 de Junio 2015)	8	$ 72.000.000,00	0,0	$ -
Acta de Pago No. 42 (1 - 31 de Julio 2015)	9,78	$ 88.020.000,00	0,0	$ -
Acta de Pago No. 43 (1 - 30 de Agosto 2015)	10,2	$ 91.800.000,00	0,0	$ -
Acta de Pago No. 43.1 (1 - 30 de Agosto 2015)	0	$ -	0,0	$ -
Acta de Pago No. 44 (1 - 31 de Septiembre 2015)	10,17	$ 91.530.000,00	0	$ -
Acta de Pago No. 44.1 (1 - 31 de Septiembre 2015)	0	$ -	0,0	$ -
Acta de Pago No. 45 (1 - 31 de Octubre 2015)	10,58	$ 95.220.000,00	0	$ -
Acta de Pago No. 46 (1 - 22 de Noviembre 2015)	11	$ 99.000.000,00	0	$ -
Acta de Pago No. 47 (23 Nov - 15 de Diciembre 2015)	11,5	$ 103.500.000,00	0	$ -
Acta de Pago No. 48 (16 - 22 de Diciembre 2015)	0	$ -	0	$ -
Acta de Pago No. 49 (23 - 31 de Diciembre 2015)	0	$ -	0	$ -
Acta de Pago No. 6, 7 y 8 Reajuste de Tarifa (1 Julio - 31 de Diciembre 2015)	0	$ -	0,0	$ -
SUBTOTAL PAGADO POR TÉCNICO INTEGRAL	78,73	$ 708.570.000,00	0,0	$ -
TOTAL PAGADO POR TECNICO INTEGRAL (TARIFA 9.000.000)	$			708.570.000,00
TOTAL POR TÉCNICO INTEGRAL (TARIFA 17.500.000)	$			578.475.000,00
TOTAL A DESCONTAR	$			118.095.000

3. Modificar el Item no. 3.17 del Adicional No 2. del Contrato, que se encuentra en el acuerdo No 3 - Anexo B RELACIÓN DE ACTIVIDADES, SUMINISTROS Y SERVICIOS, PRECIOS UNITARIOS Y OFRECIMIENTO ECONÓMICO PARA EL SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACIÓN DE POZOS CON SUMINISTRO DE EQUIPOS; TABLA DE TARIFAS DEL CONTRATO, con la siguiente descripción:

No. Item	DESCRIPCION	UNIDAD	VALOR
3.17	Tarifa técnico integral 1	Mes	$ 17.500.000

El cual se reemplaza con aplicabilidad desde el 28 de Abril de 2015 susceptible a las modificaciones posteriores por asunto del reajuste contractualmente estipulado.

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TÉCNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

JORGE ORLANDO PARRA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
GESTOR TÉCNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE

75	206	
77	195	
53	88	
125	414	
124	339	
125	339	
126	358	
42	606	7
Apaire T26	744	7
Apaire 142	744	7
TOTAL HORAS	3914	3

CALCULO DESCUENTO POR VOLUMEN Y OCUPACION ENERO 1 AL 31 DE 2016

INC	TARIFAS OPERACIONALES									
	EACCCT	EACCCTL	ECCCT	EECCTCL	1° HASTA 24 H 2 DIAS	STAND BY + DIAS SIGUIENTE	EACCST	EACCSTCL	ECCST	ECCSTCL
	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS	HORAS
T27	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	96,0	0,0	72,0	0,0
T28	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
T32	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
T34	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
T40	393,5	0,0	96,0	0,0	0,0	0,0	91,5	0,0	864,0	0,0
T33	74,5	0,0	71,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
T39	279,0	0,0	14,5	0,0	0,0	0,0	72,0	0,0	72,00	0,00
T35	90	0	72	0	0	0	168	0	37	0
T36	0,0	95,0	0,0	17,5	0,0	0,0	48,0	84,5	48,0	18,5
T31	68,0	0,0	7,0	0,0	0,0	0,0	96,0	0,0	12,0	0,0
T24	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	358,0	0,0	53,0	0,0
	770,00	95,00	189,00	17,50	0,00	0,00	799,50	84,50	241,00	18,50

EQUIPO CON TUBERIA

Descripción	valor día	valor hora	total
EACCCT	$ 20.000.000	$ 926.815	$ 675.144.167
EACCCTL	$ 18.100.000	$ 838.700	$ 734.939.875
EECCCT	$ 20.000.000	$ 847.045	$ 91.900.870
EECCCTCL	$ 18.272.000	$ 845.000	$ 94.752.000
TOTAL SIN DESCUENTO			$ 994.993.420
DESCUENTO	0%		$ -
TOTAL CON DESCUENTO			$ 994.993.420

EQUIPO SIN TUBERIA

Descripción	valor día	valor hora	total
EACCST	$ 20.407.000	$ 845.908	$ 864.883.248
EACCSTCL	$ 19.500.000	$ 846.163	$ 85.788.462
EECCST	$ 20.121.000	$ 838.000	$ 361.194.166
EECCSTCL	$ 19.000.000	$ 844.737	$ 12.520.000
STAND BY	$ 10.000.000	$ 208.208	$ -
STAND BY	$ 8.500.000	$ 354.167	$ -
TOTAL SIN DESCUENTO			$ 4.866.574.316
DESCUENTO	0,0%		$ -
TOTAL CON DESCUENTO			$ 4.866.574.316

TOTAL A DESCONTAR	$ -

JOHANNA BLANCO SINBAQUEBA
GESTOR TÉCNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

ZAIDA ALEJANDRA ORTIZ MORALES
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE

- Descuentos por Volumen y ocupación (Reemplaza Item 2 del documento anteriormente emitido)

Independence dará a Ecopetrol los siguientes descuentos en las tarifas de operación, según la ocupación de los equipos en el territorio nacional:

CANTIDAD DE EQUIPOS DE RECONOCIMIENTO CON TUBERIA	DESCUENTO EN TARIFA DE OPERACION
0 - 4 Rigs	0%
5 – 12 Rigs	5%
Mas de 12 rigs	7%

CANTIDAD DE EQUIPOS DE RECONOCIMIENTO SIN TUBERIA	DESCUENTO EN TARIFA DE OPERACION
0 - 4 Rigs	0%
5 – 12 Rigs	1,5%
Mas de 12 rigs	3,0%

JORGE DE CASTAÑEDA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

CALCULO DESCUENTO POR MODIFICACIÓN DE TARIFA TÉCNICO INTEGRAL LUEGO DE CONTRATO ADICIONAL No. 3 SUSCRITO EL 21 DE DICIEMBRE DE 2015

ACTA PARCIAL DE LUEGO LUEGO DE CONTRATO ADICIONAL No. 2	Tarifa técnico integral 1 $ 9.000.000,00			
	Cantidades Equipo 550 Tarifa técnico integral 1		Cantidades Equipo 350 Tarifa técnico integral 1	
	Cantidad	Costo Pagado	Tarifa técnico integral 1	Costo Pagado
Acta de Pago No. 39.1 (29 - 30 de Abril 2015)	0	$ -	0,0	$ -
Acta de Pago No. 43.1 (1 - 30 de Agosto 2015)	0	$ -	0,0	$ -
Acta de Pago No. 44.1 (1 - 31 de Septiembre 2015)	0	$ -	0,0	$ -
Acta de Pago No. 45.1 (1 - 31 de Octubre 2015)	1	$ 9.000.000,00	0,0	$ -
Acta de Pago No. 46.1 (1 - 22 de Noviembre 2015)	1	$ 9.000.000,00	0,0	$ -
Acta de Pago No. 47.1 (23 Nov - 15 de Diciembre 2015)	1	$ 9.000.000,00	0,0	$ -
Acta de Pago No. 48.1 (16 - 22 de Diciembre 2015)	0	$ -	0,0	$ -
Acta de Pago No. 49.1 (23 - 31 de Diciembre 2015)	0	$ -	0,0	$ -
Acta de Pago No. 6, 7 y 8 Reajuste de Tarifa (1 Julio - 31 de Diciembre 2015)	0	$ -	0,0	$ -
SUBTOTAL PAGADO POR TÉCNICO INTEGRAL	3	$ 27.000.000,00	0,0	$ -
TOTAL PAGADO POR TÉCNICO INTEGRAL (TARIFA 9.500.000)	$			27.000.000,00
TOTAL POR TÉCNICO INTEGRAL (TARIFA 7.500.000)	$			22.500.000,00
TOTAL A DESCONTAR	$			4.500.000

3. Modificar el Ítem no. 3.17 del Adicional No 2. del Contrato, que se encuentra en el acuerdo No 3 - Anexo 8 RELACIÓN DE ACTIVIDADES, SUMINISTROS Y SERVICIOS, PRECIOS UNITARIOS Y OFRECIMIENTO ECONÓMICO PARA EL SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACIÓN DE POZOS CON SUMINISTRO DE EQUIPOS; TABLA DE TARIFAS DEL CONTRATO, con la siguiente descripción:

No. Item	DESCRIPCION	UNIDAD	VALOR
3.17.	Tarifa técnico integral 1	Mes	$ 7.500.000

El cual se reemplaza con aplicabilidad desde el 28 de Abril de 2015 sin perjuicio a las modificaciones posteriores por asunto del reajuste contractualmente estipulado.

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TÉCNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA

JORGE ORLANDO PARRA
INDEPENDENCE DRILLING S.A.
REPRESENTANTE DELEGADO

ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
GESTOR TÉCNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE

ACTA DE RESUMEN DE ACTIVIDADES 1 - 31 ENERO DE 2016

GERENCIA DE DESARROLLO DE OPERACIONES Y PRODUCCIÓN CHICHIMENE CCH

No.	POZO	TORRE	RESUMEN OPERACIONAL	FECHA INICIO	FECHA FINAL
1	CHICHIMENE 58	020	Rig Set T:26 el 27 de diciembre a las 18:30 hrs. Vertilog THP=50 psi y CHP=2200 psi, descargó poco quedando gas a la TEA hasta THP=CHP= 0PSI. Bota 6 cabos de PCP, terminó sarta de varillas con 78 RES, retiró barra lisa + Stuffing Box. Alineó pozo a la estación y bombeó 80 bls de agua caliente a 1)-38 PM presurizó línea subterránea hasta 1500 PSI sin fuga al descargar. Realizó Pulling de sarta de varillas de 1 1/4" a 1 1/8" con rotor 42.00 1500 en buenas condiciones (Total 188 varillas T96 + 73 varillas M44) Instaló Set de BOP's + cruce con bombeo a Pipe Handler. Instaló junta de monoeje, empalmé sarta con 1500 lbs. Sacó tuberia PH P = 3081 pts 5 1/2" LTC Bonus. Bajo 112 Jts 5 1/2" LTC con guiaz abierta para tiveback. Cambio tubos y pipe rams de 5 1/2" @ 3 1/2". Corrio BHA#1 con Scraper de 4 3/8" + Bit 4.6 @ 6137'. Quedo TE de 7" @ 6089'. Cambio BHA#2 con Scraper de 7" + broca 4.6 en 6 6" esperando, hasta ser enviar información @ 8:40P (7:00' arriba del fondo anterior del 01/FEB/2015) Hueq (Bombeo fluido en directa, poco sucio color a hasta 30% lbs de pozo sin lograr asentar ventilo o abasos arrastres y en fondo se encuentran un total de 12 superbandas no reportadas en estado muy bien. Para siguiente trabajo se recomienda hacer con apoyo a presar las superbandas y brocas de diamonmary a fondo porque la broca solo con estos elementos (normalizan) Candelo bHA#3 y pipe rams de 5 1/2" @ 4 1/2". Armó FBES C.E. 498 Semmes 650 Serial 87 x 2 Mandriles 540 x 2 sellos 503 x 1 Bridado Separador de gas 503 x 2 Bombas 538 x accesorios y Y-Tool. Asentados en F@4'& 05 Superbandas. RIH CHFS C.E x 05) 80 x 4 1/2" EU 12.75 # N80 (Nuevo), Bridado (Landing Joint) con (Alt T 3M4 TRS HT 30V 04 RED B MM) (72') x transmas de (Cable,FLAT) PL 050 P: 5 LIVE DAD CAL V CT 3MM (7700 50V') x LPT (14') bridado @ 7670 bls' Sensor @ 7630 bls' Worria sillas x bloqual Y y empalme 80 x bloques 2. Asentados en Tubería se bridado 175 Over Coupling 5 1/2" # x Con capilar (Nuevo) x 176 Mid Joint 5 1/2" Con Capilar (Nuevo) x 160 superbandas en tubería x 3 adicionales en Landing Joint. Total 163 Superbandas. R/D Rotas, mesa, BOP 5, R/U Arbol de pruebas con anclaje C (Nuevo) y probó Arbol con agua psi, ok. Quedo en Reserva. Cameco 03 LIPT a la caja de varios. Medidas dos veces fueron FP: 3 0" y FT: 6 50MT. Q bca q empezo a las 22:00 hrs del 04/ENE/15.	27/12/2015	04/01/2016
2	CHICHIMENE 103	53	Rig Set T:15 @ 22:50 hrs del Dic. 23/2015. Retiró cabezal PCP. Sacó sarta de varillas 0 instaló BOP de varilla. Sacó sarta de varillas sarta de varillas de 1 1/2" a 1 1/8" pin y Rotor , sin anclas sarta rotor en buenas condiciones. 68 2750 (28. 0A - 2700) sin 180700, encontró rotor en buenas condiciones. Sacó bomba PCP con Tag 5 1/2" LTC en Sarta Bus. (Tubería Bare no tuvo) Circuló el pozo debido a positivo atentamente del Estator). Encontró el pozo bueno desplazado del Estator. Calibró 1.900 y 7" con Cuello de botella y 5.1 (este bueno vers) 8 (7.5 ft por encima). Bajó sarta a 6 Superficie. Bajó Bomba PCP - Estator WFT 4-3500 HMBR 340 1 sin válvula check instalada. Pin de pozo @ 7006 ft. Bajó Rotor 41 3400 (nuevo) con sarta de varillas 0.82" a pin 1 1/8". 8 spacio sarta con 8.3 ft. Ok. Probó superficies hasta 1000 psi por 10 min. Bien. Cerró BOP. Rig Release 01:30 hrs del 29/ENE/15.	23/12/2015	24/01/2016
3	CHICHIMENE 107	15	Saco Tubería de Producción 5 1/2" LTC en dobles con cable pozo a 1/4 AWG # 2 chapilla. Retirando 3 superbandas por Tubo. Van Total 200 Jts x dobles. Saliendo 6 tubos con pin malo por cuerpo este recuperado. Quedan 194 6 dobles por pin malo Done 0966 TOT 5 Aforamos! (Equipo en garantía). Retiró Y-Tool + Crossover. Sacó bomba PCP con Tag 5 1/2" LTC en Sarta Bus. (Tubería Bare no tuvo) Circuló el pozo debido a positivo atentamente del Estator. Encontró el pozo bueno desplazado del Estator. Calibró 1.900 y 7" con Cuello de botella y 5.1 (este bueno vers) 8 (7.5 ft por encima). Bajó sarta a 6 Superficie. Bajó Bomba PCP - Estator WFT 4-3500 HMBR 340 1 sin válvula check instalada. Pin de pozo @ 7006 ft. Bajó Rotor 41 3400 (nuevo) con sarta de varillas 0.82" a pin 1 1/8". 8 spacio sarta con 8.3 ft. Ok. Probó superficies hasta 1000 psi por 10 min. Bien. Cerró BOP. Rig Release 01:30 hrs del 29/ENE/15.	02/01/2016	04/01/2016
4	CASTILLA NORTE 9	41	Arribo a locación 10:00 hrs. Vertilog THP=0 psi y CHP=1200 psi, descargó poco quedando gas a la TEA hasta THP=CHP= 0PSI. Retiró cabezal PCP, terminó sarta de varillas con 78 RES, retiró barra lisa + Stuffing Box. Alineó pozo a la estación y bombeó 80 bls de agua caliente a 12:38 PM presurizó línea subterránea hasta 1500 PSI sin fuga al descargar. Realizó Pulling de sarta de varillas de 1 1/4" a 1 1/8" con rotor 42.00 1500 en buenas condiciones (Total 188 varillas T96 + 73 varillas M44) Instaló Set de BOP's + cruce con bombeo a Pipe Handler. Instaló junta de monoeje, empalmé sarta con 1500 lbs. Sacó tuberia PH P = 3081 pts 5 1/2" LTC Bonus. Bajo 112 Jts 5 1/2" LTC con guiaz abierta para tiveback. Cambio tubos y pipe rams de 5 1/2" @ 3 1/2". Corrio BHA#1 con Scraper de 4 3/8" + Bit 4.6 @ 6137'. Quedo TE de 7" @ 6089'. Cambio BHA#2 con Scraper de 7" + broca 4.6 en 6 6" esperando, hasta ser enviar información @ 8:40P (7:00' arriba del fondo anterior del 01/FEB/2015) Hueq (Bombeo fluido en directa, poco sucio color a hasta 30% lbs de pozo sin lograr asentar ventilo o abasos arrastres y en fondo se encuentran un total de 12 superbandas no reportadas en estado muy bien. Para siguiente trabajo se recomienda hacer con apoyo a presar las superbandas y brocas de diamonmary a fondo porque la broca solo con estos elementos (normalizan) Candelo bHA#3 y pipe rams de 5 1/2" @ 4 1/2". Armó FBES C.E. 498 Semmes 650 Serial 87 x 2 Mandriles 540 x 2 sellos 503 x 1 Bridado Separador de gas 503 x 2 Bombas 538 x accesorios y Y-Tool. Asentados en F@4'& 05 Superbandas. RIH CHFS C.E x 05) 80 x 4 1/2" EU 12.75 # N80 (Nuevo), Bridado (Landing Joint) con (Alt T 3M4 TRS HT 30V 04 RED B MM) (72') x transmas de (Cable,FLAT) PL 050 P: 5 LIVE DAD CAL V CT 3MM (7700 50V') x LPT (14') bridado @ 7670 bls' Sensor @ 7630 bls' Worria sillas x bloqual Y y empalme 80 x bloques 2. Asentados en Tubería se bridado 175 Over Coupling 5 1/2" # x Con capilar (Nuevo) x 176 Mid Joint 5 1/2" Con Capilar (Nuevo) x 160 superbandas en tubería x 3 adicionales en Landing Joint. Total 163 Superbandas. R/D Rotas, mesa, BOP 5, R/U Arbol de pruebas con anclaje C (Nuevo) y probó Arbol con agua psi, ok. Quedo en Reserva. Cameco 03 LIPT a la caja de varios. Medidas dos veces fueron FP: 3 0" y FT: 6 50MT. Q bca q empezo a las 22:00 hrs del 04/ENE/15.	18/12/2015	20/1-/2016
5	CHICHIMENE SOUTH WEST 52	104	Mandó T 125 desde CHSW 52 @ CHSW 53 y arrivó 100 2. Recorrido 2.5 Km, Bridaje well planning. Rigging previously THP=CHP=40 psi y descargó. Bajó Upper 2M tall. Bajó Bajada y orbalina de producción. Instaló set de preventores, instaló mesa rotaria y equipo izquierdo. Sacó sarta de producción con equipo de bombeo electro sumergible desde 7344' hasta 120' donde encontró ensamble de fondo. Desarmó ESP's. Bombeo sin gas y demás componentes con gas bien, y eve corrosión sobre motores. Se quedaron 0 superbandas del ensamble del ESP. Motores y cable electrico bastante bien. Armó ESP's bien con dos Bombas 562 y Tres Bombas 458 con 60 etapas cada una. Bajó equipo BES con tubería de producción 5 1/2 LTC en paradas hasta dejar punta de la sarta @ 7018.75' instalando un avent equiling y un mid point en las primeras 15 paradas. Probó @ 2750.32' Retiro equipo menor, mesa rotaria, preventores. Instaló arbolito final. Lubricó y probó. Conectó cajo verdes. Varilla 8 medidas, bien. Pesa ni desde 162 K lbs con bloque (Peso bloque 4 K lbs) En el BHA instaló 64 superbandas y (18) guardas cables (10 térmicos x 10 convencionales). (117 Ft) trayectoria 174 4" y(190) de capilar de 3/8 , (81 ft) de ML E . En tubería 184 superbandas. 1 Bordo T 115 a las 17:00 del 6 de enero de 2016.	01/01/2016	06/01/2016
6	CHICHIMENE 100	27	Mandó T 125 desde CH1-194 en CH 101, 3.2 Kms, rendido equipo a las 15:00 del 04/01/2016, registro presiones THP=200 PSI, CHP= 90 PSI, quemo gas en, retiro cabezal PCP, CH, encuentro barra lisa y pimo sarta de pozo con diversos, pesó 2K. Quebro barra pulida de pozo 08 saco 254 varillas a superficie. Bajo e instalación rotor ok. Bajo 254 varillas parando, bombeo 200 Bls de agua caliente, realizo especialmente en, sin abeso pozo fluyera equipo a las 19:00 del 06 de enero de 2016.	04/01/2016	06/01/2016
7	CHICHIMENE SOUTH WEST 69	123	Rig Bld en CHSW 69 el 09/01/16 a las 05:00 hrs, Bridaje well Planning del pozo. Varilla THP=80 Psi & CHP= 50 Psi. Quemó gas hasta la Tea. Abrió pozo en directa y Bomb con 7 Bbls y prueba tubería con 1000 psi x 10 min, ok. Llenó el pozo en reversa con 300 bbls y 3 BPM y circuló pozo en reversa a la estación Chichimene con 630 bbls de agua @ 1.5 BPM/12 BPM (Planeta mesa pol, Planeando psi. Lanzó barra de pozo para romper la Drain Valve. @7334.5 ft. Comenzó a sen, bombeo 5 bls y la presion subió a 1600 psi y cayó a 950 psi, repitió la prueba, OK. R/D arbol y balance de producción. R/U BOP 5, mesa de trabajo, Pipe handler y Tubo de rezagos. Levanto sarta Wt= 145K lbs. Varilla 8 medidas eléctricas en 1PT: FP: 8.4 - 7.7 - 6.8 ! Desbalanceado en 8 FT: 0 62 ft x 4,758 RAZAO. Sacó 198 Jts 5 1/2" LTC y 24 Juntas 3 1/2" EU en Tubing Viene de crudo. Encontró FBES, se observa que la barra no rompió el pin de la Drain valve, sobi giro encontrando en todo el equipo y sentir consumación con crudo, desbalanceado y atorrisado. Bajó BHA#1 con cuello derecho y Scraper de 7" con tubería combinada 70 Jts DP 3 1/2" NC-38 + 114 Juntas 3-1/2" EUE + 187 Juntas 5-1/2" LTC hasta tope de liner de 5" @ 6137', Bond pozo con 300 bls de agua y circulo a limpio con 800 bls de agua caliente @ 2.5 BPM/1600psi, sin BHA#1 a superficie dejando 5167' quebrando la Tbg 5-1/2" LTC in Tbg 3-1/2" EUE en dobles y quitando el DP 3-1/2" NC-38. Bajó equipo BES de Baker Hughes con 61 Juntas 3 1/2" EUE (441 ft nuevo + 20 nuevo) + 184 Juntas 5 1/2" EUE nuevos. Se observa perdida de pozo bajando con la sarta de 3A lbs @ 7742' (No aplicamos 10K) bajé 1m3. Tomó medidas eléctricas en 1 PT: FP: 4.6 Ohms, F.T: 763 MOhm, PHP: 178/psi, Pdi: 1760.ni, Tt: 169.7°F y Tm: 170.6°. Informó a profesionales de Baker Hughes y Schlumb y practicación de Equipo, Instalé avanzar aplicando hasta 80 lbs de peso de observar resistencia de peso normal de la sarta bajando. Tomó medidas eléctricas en 2 PT: FP: 4.8 Ohms, F.T: 763 MOhm, PHP: 178/psi, Pdi: 1760.ni, Tt: 169.7°F y Tm: 170.6°. Informó nuevamente a Baker Hughes y Ecopetrol, se decido evaluar 1 barra y sentar la sarta a esta profundidad, Nota: El empuje máximo del trabajo era 80K para no se llegue a sentar el 7742'. Realizó empalme a cable de potencia de 1ª CC 380", sensó sarta cerrando Empuje @ 7672, 32' arriba considerador de arena @7738.84', Peso de la sarta quitamos 10 K ! sol. K lbs trabajamos 5K lbs del tanque, sentó mas rotaria y son 0K BOP's, Instalo de ESP Adapter 6" 5A a 6-5/8" 5M y bajamos de producción. Realizó prueba del ESP subiendo 10 BPM a 5-1/2" 15M con 1500 Psi / 10 min, OK. Instalé bajante de producción (tbg) quitando el cambio de 6 bol hay que realizar una modificación a la bajante para que quede a la altura del mismo y se puedan conectar cruces). Cerró el equipo, pig tail al penetrador y a la caja de varios. Tomó medidas eléctricas en 2 PT: FP: 4.6Ohm y F.T: 0.5 ft/Ohm, Fdond T 123 @ las 05:30 del 18 Ene 2016... Accesorios instalados en BHA 44 superbandas y 6 protectores de 6M E en EUE. Accesorios instalados en Tubería: 151 superbandas (54 en tubería de 3-1/2" + 97 en tubería 5 1/2"). En Tubería de 3 1/2" 38 Mandriles de CC re-run + 36 Over coupling de CC re-run. En tubería 4-1/2": 130 Mid Joint para subida CC new + 130 Over coupling para subida de CC new.	14/01/2016	18/01/2016

7400

985

ACTA DE RESUMEN DE ACTIVIDADES 1- 31 ENERO DE 2016

GERENCIA DE DESARROLLO DE OPERACIONES Y PRODUCCIÓN CASTILLA - GDP

No.	POZO	TORRE	RESUMEN DE OPERACIONES	FECHA INICIO	FECHA FINAL
1	CASTILLA NORTE #54	1	RIG UP DEL TANQUE BOMBA CUANDO SE ENCONTRABA EN EL POZO CASTILLA NORTE 5, SE SOLICITÓ 5 MIL BLS DE AGUA CALIENTE DEL POZO CASTILLA NORTE 5, INICIÓ LA CIRCULACION DE POZO A UNA RATA DE 4.3 BPM CON PRESIÓN EN LA BOMBA DE 300 PSI Y 0 PSI EN CABEZA DE POZO, LLENÓ ANULAR CON 360 BLS, LA PRESIÓN EN EL ANULAR AUMENTA A 500 PSI E INICIÓ A DESPLAZAR LA COLUMNA DE FLUIDO A SUPERFICIE, INYECTÓ 560 BLS SE OBTUVO RETORNO EN SUPERFICIE CON PRESIÓN EN ANULAR DE 550 PSI Y 800 PSI EN LINEA, SE DESPLAZO EL FLUIDO HACIA LA ESTACIÓN, EL PERSONAL DE BAKER INFORMO FALLAS ELECTRICAS EN EL EQUIPO Y NO SE PUEDE ARRANCAR EL EQUIPO DE FONDO. SE INYECTO 100 BLS ALMACENADOS EN LA BOMBA PARA UN TOTAL DE 720 BLS INYECTADOS AL POZO, DESPUES DE LIMPIAR EN SUPERFICIE SE REALIZÓ EL RIG DOWN DEL TANQUE BOMBA.	1/01/2016	1/01/2016
2	CASTILLA NORTE 59	42	CASTILLA NORTE 59: Well servicing - Empresa: Movilnal tuvo 42 desde Oct 9 hasta Oct 19 '15 (3.7 km). Instaló equipo y recibió 4 tbg stands hrs del 9/15 en adel. Circuló pozo con lodo de estimado 8.70 lbs. Perno 1 bending plug @ 3632 ft, 25°, retr'd arbol, instaló preventores, cruce, pipe handler. Sacó aprox 5 stands TOOH con tbg con BHA con cable de pulaneo 87 stands, Total 269 juntas. Desacopló equipo de 5, encontró 40 bolas de pegado, las demás con grado Ok. No se observo presencia de arena de fm. Se armó BHA con 4 3/4" DC's, Cambió Pipe rams de 5 1/2" a 3 1/2". Calibró, bajó y Torqueó. BHA # arena de 1 impreso de arena de fm arena. Bajó BHA de sarta de 1 impreso con roberto 3 1/2" NC 38 c/s 13.3 ppf hasta 7614.84', verificó taponado 3 klbs de peso (Tumbo 7653' BP) total 38' de arena por limpiar. Instalo flowline. Instalo lineas y valvulas para realizar circulacion en directo y en reverso. Lleno pozo con 300 bls. Trato de avanzar desplazando la sarta circulando en Reverso desde 7614 hasta 7640' sin lograr avanzar, verifico recupero 2 canicas y observo encuentro. Realizo cambio de circulacion de reverso y directo. Lleno pozo en directo e inicio recuperar e limpiar desplazando la sarta - Circulando en directo y 7614', observo los remanos de la prueba hasta 7660 pies' Limpio arena de fractura desplazando la sarta circulando en directo desde 7614 hasta 7640' (Bridge plug @ 7653' profundidad reportada en estado mecanico). Saco a la torre 16 paradas de tubería 3 1/2" NC 38 para recuperar desplazamiento de arena y verificar fondo firme, punta de BHA @ 6556'. Espero 1 hora y verifico fondo firme con roberto @ 7640' con 50 lbs de peso sobre ensamblaje de fondo. Saco a la torre con parejas de tubería 3-1/2" NC 38 Desacopla ensamblaje para limpieza de arena por circulacion y arma ensamblaje para calibrar casing de 9 5/8 con scrapper (OD= 7-1/4") @ 6764'. Perforillos con tubería de trabajo 3 1/2" NC 38 hasta 6715'. Saco BHA # 3 de calibracion de casing 9 5/8" en detener a la torre. Corre ensamblaje de fondo con scrapper (OD= 6.750") para calibrar casing de 7" con tubería de trabajo 3 1/2" NC 38 desde 24 3 @ 7640 con la junta # 241 Pasó por zapa de 6" @ 6764' sin evidenciar resistencias alguna o pérdida de peso de sarta. Saco 6 tres tacos tubería de trabajo 3-1/2" NC 38, en total 241 jts. Desacopla BHA # 3 de calibración de casing 7". Retiró Swivel Bolly y Kelly Bushing. Cambio Pipe rams de 3 1/2" a 5 1/2". Armó y probó EBES con SENSOR + MOTOR SERIE 450 + SELLO LOWER SERIE 400 + SELLO UPPER SERIE 400 + INTAKE SERIE 400 + DESARIA + LOWER SERIE 400 119 SPC + BOMBA GPB-H SERIE 400 119 SPC + SHAFT SCARGA + DESCARGA GPDIS 400 @ 3 1/2" EUE + Pup Joint 3 1/2 EUE N 80. 8 RD + Check Valve 3 1/2" EUE + Y-Tool 3 1/2" EUE + Pup Joint 3 1/2 EUE + Lower 3 1/2" TUF pin a 5 1/2" LTC. Bajó BHA electrosumergible con sarta de producción 5 1/2" LTC (cuarta) desde los pozo con 1's. Con cable de potencia #1 con cajillar (empacamiento) insulancia 1 mil juni y 1 coupling, hasta la junta de tubería # 61 en tubo. Luego instalo 2 superbandas por cada junta de tubería. Bajó 209 juntas en pozo. Profundidad de broche @ 6673 . Total 209 juntas en pozo. Profundidad de broche @ 6673 . Realizó pack off. Sentó sarta en DHS with 155 klbs. Retiró arena de trabajo y BOP's N° a 5K. Instalo Y cruce tree y probo integridad con 2K psi Ok. Instaló bajante de producción y probo con 500 PSI OK. Libero equipo TORRE 42 A LAS 16:30 DEL DIA 15 DE ENERO DE 2016.	4/01/2016	15/01/2016
3	CASTILLA 169	1	MOVILIZÓ TANQUE BOMBA DE LA F 31 AL POZO CASTILLA 169 (CON UNA DISTANCIA DE 15 KM). REALIZÓ EL RIG UP DEL TANQUE BOMBA, VERIFICÓ PRESIONES EN CABEZA DE POZO 50 PSI Y ANULAR 210 PSI. ACUMULÓ 600 BLS DE H2O CALIENTE DEL POZO CASTILLA 16 (H2O FUE SUMINISTRADA POR EL PERSONAL DE NALCO). SE REALIZÓ PRUEBA DE INTEGRIDAD LLENANDO EL TUBING CON 68 BLS 500-1000 PSI, LA PRESION NO DISMINUYÓ DURANTE 15 MINUTOS CADA UNA, LLENÓ ANULAR CON 150BLS, RETORNÓ A LOS 230 BLS Y CIRCULÓ EL POZO CON 365 BLS, SE DIÓ INICIO AL CBET Y NO LOGRÓ DISPTEAR, SE DISMINUYÓ LA RATA DE BOMBEO A 2.4 BPM PARA UN TOTAL DE 450 BLS INYECTADOS, EL PERSONAL DE ALCORAYEF REALIZÓ EL ARRANQUE DEL POZO Y QUEDÓ ACTUALMENTE A LA ESTACIÓN PERO NO APORTANDO FLUIDO EN SUPERFICIE. SE REALIZÓ EL RIG DOWN DEL TANQUE BOMBA Y QUEDÓ LISTO PARA SER MOVILIZADO.	25/01/2016	26/01/2016
4	CASTILLA 169	1	SE REALIZÓ EL RIG UP DEL TANQUE BOMBA. ACUMULÓ 500 BLS DE H2O CALIENTE (H2O FUE SUMINISTRADA POR EL PERSONAL DE NALCO). REALIZÓ PRUEBA DE INTEGRIDAD LLENANDO EL TUBING CON 70 BLS A 500- 800- 1000 PSI, LA PRESIÓN SE SOSTUVO DURANTE 15 MINUTOS CADA UNA. SE REALIZÓ LOS RESPECTIVOS ARRANQUES Y EL POZO QUEDA EN LÍNEA PERO ESTE NO APORTA FLUIDO EN SUPERFICIE. SE ACUMULÓ 600 BLS DE H2O CALIENTE (H2O FUE SUMINISTRADA POR EL PERSONAL DE NALCO), SE REALIZÓ NUEVAMENTE PRUEBA DE INTEGRIDAD A 500 Y 1000 PSI, LLENANDO CON 1 BL. SE SOSTUVO LA PRUEBA POR 15 MIN CADA UNA, EL POZO QUEDÓ EN LÍNEA PERO NO APORTÓ FLUIDO EN SUPERFICIE. RIG DOWN DEL TANQUE BOMBA	26/01/2016	26/01/2016
5	CASTILLA 169	1	MOVILIZÓ TANQUE BOMBA DESDE EL POZO CASTILLA NORTE 154 HASTA EL POZO CASTILLA 169 CON RECORRIDO DE 38.2 KM. SE REALIZA EL RIG UP, SE SOLICITÓ 800 BLS DE AGUA CALIENTE DEL POZO CASTILLA NORTE 5. SE REALIZÓ CHARLA PREOPERACIONAL PARA LA PRUEBA DE INTEGRIDAD. PRUEBÓ INTEGRIDAD LLENANDO EL TUBING CON 91 BLS 500- 800- 1000 PSI, LA PRESIÓN SE MANTUVO DISMINUYE 250 PSI. INICIÓ A CIRCULACION DE POZO A UNA RATA DE 4.2 BPM CON PRESIÓN EN LA BOMBA DE 500 PSI Y 50 PSI EN CABEZA DE POZO. LLENÓ ANULAR CON 250 BLS, AUMENTÓ LA PRESIÓN EN ANULAR A 1,000 PSI Y 150 PSI EN LÍNEA DE SUPERFICIE, 360 BLS INYECTADOS. RETORNÓ FLUIDO HACIA LA ESTACIÓN. SE INYECTO 700 BLS CON RETORNO LIMPIO EN SUPERFICIE PARA RECUPERAR EL BLANKING. REALIZÓ LA CORRIDA Y SE BAJO HASTA LA PROFUNDIDAD DEL BLANKING PLUG (6410 FT), SACÓ LA HERRAMIENTA Y PRESENTÓ RESTRICCION. SE INYECTO 250 BLS SIN REVERSEA PARA AYUDAR A RECUPERAR LA HERRAMIENTA YA QUE PRESENTA MUCHA TENSION. SE REALIZÓ DE NUEVO LA CORRIDA YA QUE EL BLANKING PLUG NO SE PUDO RECUPERAR, SE LLEGA SIN INCONVENIENTE A LA PROFUNDIDAD PASADA PERO SACANDO PRESENTA DE NUEVO LA RESTRICCION. SE INYECTO 150 BLS MAS PARA UN TOTAL DE 1100 BLS, AYUDANDO A RECUPERAR LA HERRAMIENTA DE LUNA TECH. EL BLANKING PLUG NO SE PUDO RECUPERAR. SE REALIZÓ DE NUEVO LA PRUEBA DE INTEGRIDAD, LLENO CON 14 BLS Y A 1000 PSI DURANTE 15 MINUTOS LA PRESIÓN SE SOSTUVO. EL PERSONAL DE BORETS ARRANCÓ EL POZO Y QUEDÓ EN LÍNEA HACIA LA ESTACIÓN.	05/01/2016	06/01/2016
6	CASTILLA NORTE 29	1	MOVILIZÓ TANQUE BOMBA DESDE EL POZO CASTILLA 169 HASTA EL POZO CASTILLA NORTE 29 CON RECORRIDO DE 41.3 KM. SE REALIZÓ EL RIG UP DEL TANQUE BOMBA Y SOLICITÓ 800 BLS DE AGUA CALIENTE DEL POZO CASTILLA NORTE 5. PRUEBÓ INTEGRIDAD LLENANDO EL TUBING CON 73 BLS 500-800-1000 PSI, LA PRESION SE SOSTUVO DURANTE 15 MINUTOS CON. SE AL MACENÓ 600 BLS DE AGUA PARA INICIAR LA CIRCULACION EN REVERSA. CIRCULÓ POZO A UNA RATA DE 5.2 BPM CON PRESION EN LA BOMBA DE 600 PSI Y 50 PSI EN CABEZA DE POZO. LLENÓ ANULAR CON 240 BLS AUMENTÓ LA PRESIÓN EN ANULAR A 358 PSI Y 50 PSI EN LÍNEA DE SUPERFICIE. CIRCULÓ CON 450 BLS PARA UN TOTAL DE 670 BLS INYECTADOS AL POZO. SE REALIZÓ LA PRUEBA DE INTEGRIDAD LLENANDO EL TUBING CON 16 BLS (OK), LA PRESION SE SOSTUVO DURANTE 15 MINUTOS. EL POZO QUEDÓ EN LINEA HACIA LA ESTACION APORTANDO FLUIDO EN SUPERFICIE. SE CIRCULÓ INYECTANDO 30 BLS DE GUIMICO POR PARTE DE NALCO, SE CIRCULÓ 100 BLS DE AGUA CALIENTE A UNA RATA DE 5.2 BPM, PRESION EN LA BOMBA DE 0 PSI Y 48.34 PSI EN LINEA DE SUPERFICIE, CIRCULÓ CON 150 BLS DE AGUA CALIENTE Y QUIMICO SUMINISTRADO POR NALCO A RATA DE 1.5 BPM, 0 PSI EN ANULAR Y 97.05 EN LINEA DE SUPERFICIE APORTANDO FLUIDO, 360 BLS DE AGUA CALIENTE A UNA RATA 1.4 BPM, 0 PSI EN ANULAR Y 49.38 EN LINEA DE SUPERFICIE Y RETORNANDO FLUIDO. SE REALIZÓ RIG DOWN DEL TANQUE BOMBA Y QUEDA LISTO PARA SER MOVILIZADO.	15/01/2016	19/01/2016
7	CRA 18	1	MOVILIZÓ TANQUE BOMBA DESDE EL POZO CASTILLA NORTE 29 HASTA EL POZO CASTILLA CRA 18 CON RECORRIDO DE 43.5 KM. SE REALIZÓ RIG UP DEL TANQUE BOMBA Y SE SOLICITÓ 700 BLS DE AGUA CALIENTE DEL POZO CASTILLA NORTE 5. PERSONAL DE NALCO REALIZÓ LA INHIBICIÓN DE LOS 630 BLS A BOMBEAR EN EL POZO. CIRCULÓ POZO A UNA RATA DE 4.2 BPM CON PRESIÓN EN LA BOMBA DE 50 PSI. SE REALIZÓ EL RIG DOWN DEL TANQUE BOMBA.	20/01/2016	20/01/2016
8	CRA 19	1	RESUMEN DE ACTIVIDADES POR CIRCULACIÓN SE REALIZÓ RIG UP DEL TANQUE BOMBA Y SE SOLICITÓ 700 BLS DE AGUA CALIENTE DEL POZO CASTILLA NORTE 5, PERSONAL DE NALCO REALIZÓ LA INHIBICIÓN DE LOS 630 BLS A BOMBEAR EN EL POZO. CIRCULÓ POZO A UNA RATA DE 4.2 BPM CON PRESIÓN EN LA BOMBA DE 50 PSI. SE REALIZÓ EL RIG DOWN DEL TANQUE BOMBA.	21/01/2016	21/01/2016
9	CASTILLA NORTE 115	42	CASTILLA NORTE 115: Well servicing - Movilnal cuantifico de la T 42 a la estacion Castilla y realizo1 comparo de Orden y Empleos. Movilnal equipo desde el pozo Castilla Norte - 54 al pozo Castilla Norte - 115 (Distancia 9.0 kms). RAU de da libre. Perno1 Bunting plug @ 8496ft' y realizo1 RUD arbol en 4h libre. Instalo equipo 1800. Realizo equipo a las 01:00 hrs del 20 de enero de 2016. Saco tubería de producción 5 1/2" LTC con cable plano 8 sin capilar, en total son 269 parejas de tubería, 314 nuevo bandas, 107 mal juntas y 108 avon mal de gs (quemo) en barda se supervisaron segun reporte de estado mecanico anterior del pozo) el por del cable 8 mts bien cortado, desacopla EBES marca Advantage con Crossover 5.5" LTC Box x 3.5" EUE RND Pin. Pup Joint 3.5" EUE RND 8.3# y TOOL JT" EUE RND, S/N 2180168076. Check Valve 3.5" EUE RND Pup Joint 3.5" EUE RND 9.3# Descarga Convencional 3 1/2" RND. Descarga 2 etapa C2: Bombas 540 GPD/1750, 4140 MSG, 67 STG, CMP, FLEX AR, LHVSS S/N: 2EY 18000374 (plomo) 17: PPN 1662808. Bomba Mixta 540, 400 MIDPSH, 2150 MSG, 104 STG, CMP, FLEX AR, LHVSS S/N:2EY18000374. P/N: 1662729 Bomba Media Int, 400 WIDPSH, 2150 MSG, 100 STG, CMP, FLEX AR, LHVSS. S/N:2EY18000374. P/N: 1662729. Bomba Int, 400 MIDPSH, 2150 MSG, 100 STG, CMP, FLEX AR, LHVSS S/N: 2EY 18000374. P/N: 1662729. Bomba Int, 400 SGRS, 70 TYPE, 513, 367 416 BCSPT, S/N: REDI2831352303 P/N: 1082943. Sello Sup, Serie 540 SER, BSBSL, HL AR,LHSS,CR,LT3HB, AFLAS S/N:2EY18000305. P/N: 1663243. Sello Int, Serie 540 SER, BSBSL, HL AR,LHSS,CR,CSHB, AFLAS S/N:2EY18000305. P/N: 1663242. Motor, Serie 540, UT, 2EY, 150HP,1540V,36A PLUS, STEEL EAMINATION. S/N: KDB1841538180. P/N: 1080548. Sensor, ESP Series 450 Zenith 2, S/N: T2 3000 PPN:1080332. Los bombas upper, central y lower presentaron giro restringido, la bomba central giro libre. El coupling entre la bomba lower y bomba central presento ruptura donde la parte superior hacia abajo. El eradar y los sellos giro libre, el motor giro libre, aceite limpio y buenas medidas de aislamiento. Todo el total de guardavalves, seal couplings, mal juntas y super bandas segun reporte de instalación. Instalo T-seal quedando BHA con los mismos agitar del Sensor, ESP 2 Series downstable F7 Zenith + Motor, ESP 540 HP 1540V + Conjunto de sellos serie 513 BPBSL + Intake serie 538 + Pump, ESP 84 538 1080 90 MSG 98 STG + DISCHARGE HEAD, ESP 538 + Subdescarga 2 3/8" EUE + Pup Joint 2 3/8" EUE + Check Valve 3-1/2" EUE + Y tool 3-1/2" EUE . Instalo en total 11 guardavalves así (6 tomados en 3 6 sentaron arenillas), Instalo en total 39 superbandas así (3 en sensor, 3 en adaptor, 6 en motor, 6 en sello inferior, 3 en sello superior, 8 en bomba 3 6 en Y tool)		DNG inicial del BHA: 66.8 ft. y quedo una cola en instrumento tubo de 47 ft. Realizó conexión de capilar de 1/4" a subdescarga y 2 m de capilar de 3/8" a cable de potencia. Empalme quedo en 8 over de 5-12"LTC (OD 5 3/8"). Bajó BHA de producción en doubles (269 parejas) el cual quedó @ 6566', 195. 1258 Int. Instalo en tubería 98 mal joint, 98 wet coupling y 248 superbandas. Punta de sensor @ 6656'. Corren cable #2 con 1 cable nuevo y realizo empalme cable cable a 15 ft del landing joint por 1 nuevo capilar de 1/4" por 6.80 g/barger. Realizó chorro prueba de integridad en tubing hanger @ 1600 psi x 10 min. OK. Bomb1 modelo 660 1Hp 2 y de sensor 60' F F: 4.5 Dnng, F T: 300 Motor, PIP: 1385.8 psi PD: 1341.5 psi Tsen 177.6 °F Tmtr. 187.20 °F. Bajó nueva guia, instalo cabeza de manejo y sentó cable #1 con capilar a 15 ft de landing joint. Punto final sarta de tubería y realizó por 1- 6Pl por viernes a 60 turnos. Somos sarta en THS. Rano1 mesa, preventeros, instalo arbolito y probó con 1600 psi por 10 min Ok, Instaló bajante y probó con 500 psi por 10 min Ok. Libero1 equipo todo perdiem a Torre 42 a las 16 00 hrs del 23 de enero de 2016	14/01/2016	25/01/2016 PLOB

JORGE ORLANDO PARRA
JEFE DE [illegible] COMPETENCIA S.A.
REPRESENTANTE DEL CONTRATISTA

JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
ADMINISTRADOR DEL CONTRATO
ECOPETROL

JOHANA M. SANTANDER
GESTOR TECNICO GDP
ECOPETROL S.A.

ZULLY A. DENIS M.
GESTOR TECNICO
ECOPETROL S.A.
C.C. 1.082.2235

FACTOR DE SERVICIO W0_1 ENERO AL 31 ENERO 2016

TORRE	km	POSTE	CONTRACTUAL	REAL	DIFERENCIA	REPARACION (HPT)
15	3.1	CH 107	12	10	-2	
16	6	CH 83	12	11	-1	0
17	3.1	CH 120	12	11	-1	0
103	16.7	CH W 64	18	19	1	
104	16	AA 46	18	19	1	
105	0.4	AA 11	0	0	0	
106	0.3	CH W 31	12	11	-1	
107	5.5	CH W 10	12	14	2	
108	3.8	CH W 18	12	15.5	3.5	
109	23.8	CH 145	18	18	0	
110	5.6	CH 169	12	16.5	4.5	
111	0.6	CH 198	0	2	2	
88	3.7	CH 99	12	12	0	
87	0.9	CH 195	12	12	0	
89	35.5	C 39	30	30	0	
					0	
					0	
					0	
					0	
					0	
					0	
					0	
					0	
					0	
TOTAL HORAS ADICIONALES DE MONTAJE/ACION					0	

TOTAL HPT 0

PORCENTAJE DE HORAS ADICIONALES POR LA MONTAJE/ACION (CALCULADO SOBRE LAS HORAS TOTALES)	0.0%
PORCENTAJE DE HORAS ADICIONALES POR REPARACION (CALCULADO SOBRE LAS HORAS TOTALES TRABAJADAS)	0.0%
PORCENTAJE DE HORAS ADICIONALES POR REPARACION Y MONTAJE/ACION (CALCULADO SOBRE LAS HORAS)	0.0%

[illegible]	[illegible]
-5	208
17	115
23	23
115	460
460	115
115	575
575	115
115	115
69	460
TOTAL HORAS	3450

TOP	2416
TMOP	0
ZOP	35.72

TMOV	240
TXMOV	0
ZMOV	0.35

AMBIENTAL	0
RAMBIENTAL	00

Trd	0
STRIF	35

IF	0
RIF	35

ADM	30
RADM	00

RSE	0
RADM	00

Se tiene un TRIF @ 31 Enero 2016 = 0

Se tiene un IF @ 31 Enero 2016 = 0

[illegible]	[illegible]
p1 (Probable) = [illegible]	0.1
p2 (Probable) = p1	0.01
p3 (Probable) = p2	1
p4 (Probable) = p3	0.95
p5 (Probable) = p4	0.9
< p5	Se considera incumplimiento y da lugar a la Planilla de Multas

1. TARIFAS DE MONTAJE/ACION

1.1	Montaje/acion total	GLOBAL
1.2	Montaje/acion final	GLOBAL
1.3	Montaje/acion entre postes de la misma localizacion (1 hr)	EA
1.4	Montaje/acion entre postes 0 a 10 km (1 hr)	EA
1.5	Montaje/acion entre postes 10.1 a 30 km (1.5 hr)	EA
1.6	Montaje/acion entre postes 30.1 a 60 km (2.5 hr)	EA
1.7	Montaje/acion entre postes 60.1 a > 100 km (3.0 hr)	EA
1.8	Montaje/acion entre postes 100.1 km hasta 150 km	EA

ITEM	DESCRIPCION	TIEMPO (HRS)
1	Montaje entre postes 0 a 10 km	10
2	Montaje/acion entre postes 10.1 a 30 km	20
3	Montaje/acion entre postes 30.1 a 60 km	30
4	Montaje/acion entre postes 60.1 a 100 km	40
5	Montaje/acion entre postes Mas de 100.1 km	60
6	Montaje/acion especial de la misma localizacion	0

LIMITE 2016 ECOPETROL CASTILLA
IF = 0.30
TRIF = 1.10

LIMITE 2016 ECOPETROL-ENCINERME
IF = 0.09
TRIF = 2.44

ZHULL y ASOCIADOS
E0802235
VoBo
IO1C0316.

986

GERENCIA DE DESARROLLO DE OPERACIONES Y PRODUCCIÓN CASTILLA

ACTA DE MOVILIZACION FINAL CONTRATO MA-0009346

TORRE 34

OBJETO: MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 – 2016.

CONTRATISTA: INDEPENDENCE DRILLING S.A.

A los veintitrés (05) días del mes de Enero de dos mil diez y seis (2016), se reunieron en las oficinas de la Gerencia de Operaciones Castilla de ECOPETROL S.A, ubicadas en el municipio de Castilla la Nueva (Meta), los ingenieros, JUAN CARLOS CHAVEZ con registro Ecopetrol E1003932 en calidad de Administrador el contrato, JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA con registro Ecopetrol E0100316 en calidad de gestor técnico del contrato y JORGE ORLANDO PARRA como representante del contratista, con el objeto de suscribir el acta de MOVILIZACION FINAL DEL EQUIPO TORRE 34, previa las siguientes:

CONSIDERACIONES

1. Entre ECOPETROL S.A y el Contratista INDEPENDENCE DRILLING S.A., se suscribió el catorce (14) de Mayo de 2012 el Contrato No. MA-0009346 cuyo objeto es: **"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015-2016".**

2. El valor estimado del Contrato se fijó en **CIENTO VEINTIDOS MIL TRESCIENTOS CINCUENTA Y UN MILLONES NOVECIENTOS CUARENTA Y SIETE MIL NOVECIENTOS SESENTA PESOS COLOMBIANOS ($122.351.947.960)** sin incluir el valor del IVA, de cuantía estimada y con precios unitarios, con un plazo de ejecución de mil cinco (1005) días calendario o hasta el 31 de diciembre de 2014, lo que primero ocurra con opción de las vigencias 2015 y 2016 que se contabilizaron a partir de la fecha de suscripción del acta de inicio.

3. El día nueve (09) de Junio de dos mil doce (2012), el Gestor Administrativo del Contrato y el Contratista suscribieron el acta de inicio, quedando como fecha de finalización el 31 de Diciembre de 2014. .

4. El 13 de julio de 2012 se suscribió el Acta de Mayores Cantidades No.01 con el fin de incrementar el valor del Contrato por el valor de **CINCO MIL NOVECIENTOS CINCUENTA Y SIETE MILLONES CINCUENTA Y TRES MIL DOSCIENTOS OCHENTA PESOS COLOMBIANOS ($5.957.053.280)** sin incluir el valor del IVA con el fin de realizar 6 fracturamientos.

5. El 15 de Agosto de 2012 se suscribió el Acta de Mayores Cantidades No.02 con el fin de incrementar el valor de Contrato por el valor de **CUATRO MIL CUARENTA Y NUEVE MILLONES**

DOSCIENTOS DIECISIETE MIL TRESCIENTOS VEINTE PESOS COLOMBIANOS ($4.049.217.320) sin incluir el valor del IVA con el fin de realizar 23 trabajos de Workover y adelantar el proyecto de "Piloto de Inyección de Aire en el campo Chichimene" en 4 pozos.

6. El 02 de octubre de 2012 se suscribió el Acta de Mayores Cantidades No.03 con el fin de incrementar el valor del Contrato por el valor de **OCHO MIL CINCO MILLONES SETECIENTOS NOVENTA MIL QUINIENTOS OCHENTA PESOS COLOMBIANOS ($8.005.790.580)** sin incluir el valor del IVA para atender el estimado de 38 pozos que según el incremento de fallas de equipos de levantamiento artificial sería necesario realizar adicional a los presupuestados inicialmente.

7. El 28 de Noviembre de 2012 se suscribió el Acta de Mayores Cantidades No.04 con el fin de incrementar el valor del Contrato por el valor de **TRES MIL SEISCIENTOS SETENTA MILLONES NOVECIENTOS CINCUENTA Y CINCO MIL TRESCIENTOS VEINTE PESOS COLOMBIANOS ($3.670.955.320)** sin incluir el valor del IVA con el objetivo de trabajos adicionales de Workover, aislamiento en los pozos CH-77, CH-162, fractura hidráulica del CH-66 y prueba de inyectividad del CH-29.

8. El 11 de Junio de 2013 se suscribió el Otrosí No.01 con el fin de crear un nuevo pedido abierto al sistema SAP en el módulo de Multisociedades (en la sociedad ASOC) únicamente para efectos de realizar facturación y reducir el valor del Contrato en la suma **DOSCIENTOS SETENTA Y DOS MILLONES SEISCIENTOS CUARENTA Y NUEVE MIL QUINIENTOS CINCUENTA Y TRES PESOS COLOMBIANOS ($272.649.553)** sin incluir el valor del IVA, únicamente para efectos de realizar facturación y cubrir los trabajos correspondientes al bloque CP0-9. Los recursos son de la reducción realizada en el Ajuste de Cantidades No.3, (que se tramita simultáneamente), con lo cual no se aumenta ni disminuye el valor del Contrato.

9. El 17 de febrero de 2014 se suscribió Acta de Suspensión Parcial al Contrato MA-0009346 por un periodo de 15 días calendario comprendido desde el 11 de Febrero y hasta el 25 de febrero de 2014 con ocasión de orden público en las zonas de influencia de los trabajos con los equipos de Workover.

10. El 31 de Marzo de 2014 se suscribió el Acta de Mayores Cantidades No. 05 con el fin de incrementar el valor del Contrato por el valor de **TREINTA OCHO MIL SEISCIENTOS SETENTA Y OCHO MILLONES CUATROCIENTOS CINCUENTA Y OCHO MIL TRESCIENTOS SETENTA Y DOS PESOS COLOMBIANOS ($38.678.458.372)** sin incluir el valor del IVA, con la finalidad de cumplir la campaña de Workover 2014 para los campos Castilla y Chichimene.

11. El 27 de Agosto de 2014 se suscribió el contrato Adicional No.01 con el fin de modificar y/o aclarar las Especificaciones Técnicas y Anexos, relacionados con la fórmula de reajuste de tarifas e incluir nuevos recursos para continuar realizando los mantenimientos a los pozos, ejecutar abandono de pozos y conversión de pozos de productor a inyector.

12. Incrementando el valor del Contrato por el valor de **DIECINUEVE MIL SETECIENTOS SETENTA Y DOS MILLONES SEISCIENTOS CINCUENTA Y UN MIL VEINTISEIS PESOS COLOMBIANOS ($19.772.651.026)** sin incluir el valor del IVA.

PETROL

GERENCIA DE DESARROLLO DE OPERACIONES Y PRODUCCIÓN CASTILLA

13. El 28 de Noviembre de 2014 se activó Uso de Opción de Prórroga para la Vigencia 2015, con el fin de incrementar el valor del Contrato en **TREINTA MIL OCHOCIENTOS CUARENTA MILLONES DE PESOS MCTE ($30.840.000.000,00)** sin incluir IVA, y ampliar el plazo de ejecución en (365) días calendario desde el 01 de enero de 2015 hasta el 31 de diciembre de 2015.

14. El 26 de Diciembre de 2014 se suscribió el Acta de Mayores Cantidades No.06 con el fin de incrementar el valor del Contrato por el valor de **DOCE MIL QUINIENTOS OCHO MILLONES SETECIENTOS VEINTICUATRO MIL OCHOCIENTOS TREINTA Y CUATRO PESOS MCTE ($12.508.724.834,00)** sin incluir el valor del IVA.

15. El 17 de Abril de 2015 de firmó el contrato Adicional No 2 con el fin de incluir nuevos ítems al contrato sin cambiar el valor del mismo, realizando optimización de personal y logrando descuento por parte de Independence.

16. El 5 de Mayo de dos mil quince (2015) se suscribió el Acta de Mayores Cantidades No. 07 con el fin de incrementar el valor del Contrato en **TREINTA Y UN MIL VEINTIDÓS MILLONES QUINIENTOS SETENTA MIL QUINIENTOS VEINTIDÓS PESOS MCTE ($ 31.022.570.522),** sin incluir el valor del IVA, con el fin de iniciar campaña de Workover y Well services para la GDT y GCH y Well services para la GLC.

17. El 27 de Julio de dos mil quince (2015) se suscribió el acta de Mayores Cantidades No. 08 con el fin de incrementar el valor del contrato en **TREINTA Y SEIS MIL TRESCIENTOS SESENTA Y CINCO MILLONES, DOS MIL DIEZ Y SIETE PESOS MCTE ($ 36.365.002.017)** con el fin de atender mantenimiento a pozos, Campaña de Workover fase 2 y Abandono de pozos en la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y Producción Chichimene.

18. El 25 de Septiembre de dos mil quince (2015) se suscribió el acta de Mayores Cantidades No. 09 con el fin de incrementar el valor del contrato en **NUEVE MIL SETESCIENTOS VEINTE UN MILLONES CIENTO VEINTE MIL.CERO CUARENTA Y SIETE PESOS CON OCHENTA Y CINCO CENTAVOS MCTE ($ 9.721.120.047,85)** con el fin de atender mantenimiento a pozos, Campaña de Workover fase 2 2015, Piloto de inyección en la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y Producción Castilla y mantenimiento a pozos y Campaña de Workover en la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y Producción CPO-09.

19. El 21 de Diciembre de dos mil quince (2015) se suscribió el acta de Contrato Adicional No. 03 con el fin de incrementar el valor del contrato en VEINTIDÓS MIL MILLONES DOSCIENTOS TREINTA Y CUATRO MIL OCHOCIENTOS CINCUENTA Y TRES DOSCIENTOS DIESCISÉIS PESOS ($22.234.853.216) sin incluir el valor del IVA.

A la fecha el Contrato se encuentra vigente hasta el 31 de Marzo de dos mil seis (2016).

En razón de lo anterior, las partes:

ACUERDAN

Gerencia de Desarrollo de Operaciones Castilla
Castilla La Nueva Vía a Cacayal - Meta
Teléfonos: (098) 66163 81 Fax: (098) 675 01 15

GERENCIA DE DESARROLLO DE OPERACIONES Y PRODUCCIÓN CASTILLA

PRIMERO: Realizar la entrega de la torre 34 y cancelar su respectiva movilización final; según lo establecido en las Especificaciones Técnicas Numeral 9.2.... *" **Movilización Final:** Representa el reconocimiento económico que ECOPETROL S.A. hace al Contratista por los costos en que éste incurre en la movilización final del equipo y las herramientas desde el lugar donde estén ubicados al finalizar las operaciones, hasta la base más cercana de operaciones del Contratista en Colombia. El Contratista deberá informar al inicio del Contrato y en la ejecución de la movilización, el sitio final de llegada de los equipos y herramientas. El valor a pagar, será el de la tarifa establecida en Anexo 08 "Tabla de Tarifas del Contrato", pero si el equipo se moviliza a ejecutar trabajos con otro operador de la sinergia Ecopetrol - Hocol o hacia otra Superintendencia de ECOPETROL S.A., no habrá lugar al pago de la tarifa en mención"...*

SEGUNDO: El valor a cancelar será el establecido en el cuadro de cantidades del contrato N° *MA-0009346.*

TERCERO: El presente documento no constituye novación de las obligaciones del Contrato N° MA-0009346, el cual queda plenamente vigente.

Para constancia de lo anterior, se firma el presente documento a los veintitrés (05) días del mes de Febrero de 2016 por los que en ella intervienen:

POR ECOPETROL

JUAN CARLOS CHAVEZ
E1003932
ADMINISTRADOR CONTRATO MA-0009346

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
E0100316
GESTOR TECNICO CONTRATO MA-0009346

POR EL CONTRATISTA

JORGE ORLANDO PARRA
SUPERINTENDENTE DE OPERACIONES
INDEPENDENCE S.A.

Gerencia de Desarrollo de Operaciones Castilla
Castilla La Nueva Via a Cacayal - Meta
Teléfonos: (098) 66163 81 Fax: (098) 675 01 15

988

ECOPETROL	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

ACTA RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS Nro 50

NUMERO DEL CONTRATO	MA-0009346 PEDIDO ANUAL 2016 4056952
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110188
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCION DE CHICHIMENE
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 1 AL 31 DE ENERO DE 2016
VALOR PRESENTE ACTA	TRES MIL CIENTO CINCUENTA Y UN MILLONES OCHOCIENTOS NOVENTA Y SIETE MIL NOVECIENTOS NOVENTA Y SEIS PESOS ($ 3.151.897.996), SIN IVA

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por JORGE ORLANDO PARRA, mayor de edad, vecino de la ciudad de VILLAVICENCIO, Identificado con C.C. Nº 91.214.254 de Bucaramanga, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato, y

b) JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA Identificado con Cédula de Ciudadanía número 52.866.785 DE BOGOTA, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

Dejan constancia de que,

El CONTRATISTA, en el periodo comprendido entre el DESDE EL 1 AL 31 DE ENERO DE 2016, prestó los servicios contemplados en el contrato MA-0009346 PEDIDO ANUAL 2015 4056952 que se relaciona en la presente acta de recibo de cantidades. El valor del servicio prestado en el periodo es el siguiente:

Cantidades Equipo 550 HP

ITEM	DESCRIPCION ITEM	CANTIDAD ITEM	COSTO UNITARIO ITEM	COSTO TOTAL ITEM
1.1	Movilización Inicial	-	$ 350,000,000	-
1.2	Movilización Final	-	$ 320,000,000	-
1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	-	$ 14,285,033	-
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	4	$ 34,169,569	136,678,276.0
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	2	$ 40,823,339	81,646,678.0
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	-	$ 61,296,477	-

1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	-	$	79,722,301	-
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	-	$	92,006,184	-
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	1	$	12,974,801	12,974,801.0
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	5	$	31,439,759	157,198,795.0
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	-	$	37,874,038	-
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	1	$	59,316,534	59,316,534.0
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	-	$	77,140,082	-
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	-	$	89,768,384	-
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	32	$	20,900,000	673,154,166.7
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	7	$	20,323,000	134,639,875.0
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	4	$	20,809,090	91,906,814.2
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	1	$	20,232,090	14,752,565.6
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 días	-	$	16,925,000	[illegible]
2.6	Equipo en stanby 4 día en adelante	-	$	8,500,000	-
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	22	$	20,167,400	447,464,187.5
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	3	$	19,590,400	65,709,466.7
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	11	$	20,121,565	216,726,023.0
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	1	$	19,544,565	13,436,888.4
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	10	$	1,417,142	14,171,420.0
3.2	Campero sin conductor	51	$	257,834	13,149,534.0
3.3	Campero con conductor	73	$	385,247	28,12[illegible]0
3.4	Tarifa de planta	-	$	469,443	-
3.5	Tarifa de circulación de pozos	32	$	9,223,813	295,162,016.0
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	39	$	170,711	6,657,729.0
3.7	Construcción de anclajes	-	$	1,962,196	-
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	213	$	308,198	65,646,174.0
3.9	Contalner adicional	107	$	298,744	31,965,608.0
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	16	$	4,810,087	76,961,392.0
3.11	Tarifa de Frac tank	119	$	417,283	49,656,677.0
3.12	Tractomula adicional	5	$	30,523,050	142,237,413.0
3.13	Mantenimiento de herramientas EBES	13	$	266,736	3,467,568.0
3.14	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	3	$	62,700,000	191,862,000.0
3.15	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	28	$	2,500,000	69,675,000.0
3.16	Tarifa de movilización o desmovilización de grúa	-	$	4,500,000	-
3.17	Tarifa técnico integral 1	6	$	7,500,000	45,000,0[illegible]
3.18	Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	-	$	20,000	
FACTOR DE SERVICIO					12,557,362.5
TOTAL					**3,151,897,996**

- Para que produzca efectos vinculantes, esta Acta debe ser suscrita por el CONTRATISTA y el COORDINADOR DE GESTIÓN TÉCNICA DEL CONTRATO.

En constancia, se firma en Villavicencio 05 de Febrero de 2016, en dos ejemplares de idéntico tenor literal:

Por el CONTRATISTA

JORGE ORLANDO PARRA INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Por la GESTION TÉCNICA

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
ECOPETROL S.A.

V.B. [illegible] A. Delgado
C.C. 80822235

989

ECOPETROL	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

ACTA RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS Nro 50.1

NUMERO DEL CONTRATO	PRINCIPAL MA-0009346 ASOC MA-0026724 PEDIDO 2015 4056955
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110188
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CPO9
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 1 AL 31 DE ENERO DE 2016
VALOR PRESENTE ACTA	TRESCIENTOS OCHENTA Y UN MILLONES NOVENTA Y TRES MIL QUINIENTOS CINCUENTA Y CUATRO PESOS ($ 381.093.554), SIN IVA

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por JORGE ORLANDO PARRA, mayor de edad, vecino de la ciudad de VILLAVICENCIO, Identificado con C.C. Nº 91.214.254 de Bucaramanga, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato, y

b) JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA Identificado con Cédula de Ciudadanía número 52.866.785 DE BOGOTA, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

Dejan constancia de que,

El CONTRATISTA, en el periodo comprendido entre el DESDE EL 1 AL 31 DE ENERO DE 2016, prestó los servicios contemplados en el contrato PRINCIPAL MA-0009346 ASOC MA-0026724 PEDIDO 2015 4056995 que se relaciona en la presente acta de recibo de cantidades. El valor del servicio prestado en el periodo es el siguiente:

24.M

Cantidades Equipo 550 HP

ITEM	DESCRIPCION ITEM	CANTIDAD ITEM	COSTO UNITARIO ITEM	COSTO TOTAL ITEM
1.1	Movilización Inicial	-	$ 350,000,000	-
1.2	Movilización Final	-	$ 320,000,000	-
1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	-	$ 14,285,033	-
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	-	$ 34,169,569	-
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	-	$ 40,823,339	-
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	-	$ 61,296,477	-

1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	-	$	79,722,301	-
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	-	$	92,006,184	-
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	1	$	12,974,801	12,974,801.0
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	-	$	31,439,759	-
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	1	$	37,874,038	37,874,038.0
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	-	$	59,316,534	-
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	-	$	77,140,082	-
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	-	$	89,768,384	-
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	-	$	20,900,000	-
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	-	$	20,323,000	-
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	-	$	20,809,090	-
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	-	$	20,232,090	-
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 días	-	$	16,925,000	-
2.6	Equipo en stanby 4 día en adelante	-	$	8,500,000	-
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	11	$	20,167,400	216,799,550.0
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	-	$	19,590,400	-
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	2	$	20,121,565	44,435,122.7
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	-	$	19,544,565	-
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	12	$	1,417,142	17,005,704.0
3.2	Campero sin conductor	-	$	257,834	-
3.3	Campero con conductor	-	$	385,247	-
3.4	Tarifa de planta	2	$	469,443	938,886.0
3.5	Tarifa de circulación de pozos	-	$	9,223,813	-
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	-	$	170,711	-
3.7	Construcción de anclajes	-	$	1,962,196	-
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	10	$	308,198	3,081,980.0
3.9	Container adicional	8	$	298,744	2,389,952.0
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	1	$	4,810,087	4,810,087.0
3.11	Tarifa de Frac tank	4	$	417,283	1,669,132.0
3.12	Tractomula adicional	-	$	30,523,050	-
3.13	Mantenimiento de herramientas EBES	-	$	266,736	-
3.14	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	0.48	$	62,700,000	30,096,000.0
3.15	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	-	$	2,500,000	-
3.16	Tarifa de movilización o desmovilización de grúa	-	$	4,500,000	-
3.17	Tarifa técnico integral 1	1	$	7,500,000	7,500,0
3.18	Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	-	$	20,000	-
	FACTOR DE SERVICIO				1,518,301.0
	TOTAL				**381,093,554**

- Para que produzca efectos vinculantes, esta Acta debe ser suscrita por el CONTRATISTA y el COORDINADOR DE GESTIÓN TÉCNICA DEL CONTRATO.

En constancia, se firma en Villavicencio 05 de Febrero de 2016, en dos ejemplares de idéntico tenor literal:

Por el CONTRATISTA

JORGE ORLANDO PARRA INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Por la GESTION TÉCNICA

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
ECOPETROL S.A.

Vobo
ZHILLA CONTRT
ECOPETROL

990

ecopetrol	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

ACTA RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS Nro 51

NUMERO DEL CONTRATO	MA-0009346 PEDIDO ANUAL 2016 4056952
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110188
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y PRODUCCION DE CHICHIMENE
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 1 AL 29 DE FEBRERO DE 2016
VALOR PRESENTE ACTA	DOS MIL QUINIENTOS TREINTA Y CUATRO MILLONES CIENTO DIECISÉIS MIL TRESCIENTOS TREINTA Y SEIS PESOS ($ 2.534.116.336), SIN IVA

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por JORGE ORLANDO PARRA, mayor de edad, vecino de la ciudad de VILLAVICENCIO, identificado con C.C. Nº 91.214.254 de Bucaramanga, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato, y

b) JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA identificado con Cédula de Ciudadanía número 52.866.785 DE BOGOTA, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

Dejan constancia de que,

El CONTRATISTA, en el periodo comprendido entre el DESDE EL 1 AL 29 DE FEBRERO DE 2016, prestó los servicios contemplados en el contrato MA-0009346 PEDIDO ANUAL 2016 4056952 que se relaciona en la presente acta de recibo de cantidades. El valor del servicio prestado en el periodo es el siguiente:

Cantidades Equipo 550 HP

ITEM	DESCRIPCION ITEM	CANTIDAD ITEM	COSTO UNITARIO ITEM	COSTO TOTAL ITEM
1.1	Movilización Inicial	-	$ 350.000.000	-
1.2	Movilización Final	2	$ 320.000.000	640.000.000,0
1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	-	$ 14.285.033	-
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	5	$ 34.169.569	170.847.845,0
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	2	$ 40.823.339	81.646.678,0

1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	-	$	61.296.477	-
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	-	$	79.722.301	-
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	-	$	92.006.184	-
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	-	$	12.974.801	-
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	3	$	31.439.759	94.319.277,0
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	-	$	37.874.038	-
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	1	$	59.316.534	59.316.534,0
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	-	$	77.140.082	-
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	-	$	89.768.384	-
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	17	$	20.900.000	351.381.250,0
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	8	$	20.323.000	159.196.833,3
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	4	$	20.809.090	78.034.0[illegible]
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	1	$	20.232.090	22.761.1[illegible]
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 días	-	$	16.925.000	-
2.6	Equipo en stanby 4 día en adelante	-	$	8.500.000	-
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	13	$	20.167.400	260.075.429,2
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	5	$	19.590.400	91.013.733,3
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	7	$	20.121.565	132.886.168,9
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	1	$	19.544.565	15.065.602,2
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	25	$	1.417.142	35.428.[illegible]
3.2	Campero sin conductor	22	$	257.834	5.672.[illegible]
3.3	Campero con conductor	30	$	385.247	11.557.410,0
3.4	Tarifa de planta	-	$	469.443	-
3.5	Tarifa de circulación de pozos	14	$	9.223.813	129.133.382,0
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	1	$	170.711	170.711,0
3.7	Construcción de anclajes	-	$	1.962.196	-
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	49	$	308.198	15.101.702,0
3.9	Container adicional	59	$	298.744	17.625.896,0
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	3	$	4.810.087	14.430.261,0
3.11	Tarifa de Frac tank	82	$	417.283	34.217.206,0
3.12	Tractomula adicional	2	$	30.523.050	71.118.706,5
3.13	Mantenimiento de herramientas EBES	9	$	266.736	2.400.624,0
3.14	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	0	$	62.700.000	28.215.000,0
3.15	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	5	$	2.500.000	12.500.00[illegible]
3.16	Tarifa de movilización o desmovilización de grúa	-	$	4.500.000	
3.17	Tarifa técnico integral 1	-	$	7.500.000	-
3.18	Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	-	$	20.000	-
	FACTOR DE SERVICIO				-
	TOTAL				**2.534.116.336**

- Para que produzca efectos vinculantes, esta Acta debe ser suscrita por el CONTRATISTA y el COORDINADOR DE GESTIÓN TÉCNICA DEL CONTRATO.
- Se realizará retención en garantía del 10% del valor de cada pago parcial, desde el mes de Febrero de 2016 hasta la finalización de la ejecución del contrato, hasta acumular como mínimo la suma de MIL QUINIENTOS MILLONES DE PESOS ($ 1.500.000.000) a la fecha de terminación del contrato; según lo pactado en el Contrato Adicional NO 4 firmado el 31 de Marzo de 2016.
- El valor para el período del 1 al 29 de febrero es de DOSCIENTOS CINCUENTA Y TRES MILLONES CUATROCIENTOS ONCE MIL SEISCIENTOS TREINTA Y TRES PESOS CON SESENTA Y UN CENTAVOS $ 253.411.633,61.

991

ECOPETROL	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

En constancia, se firma en Villavicencio 7 de Marzo de 2016, en dos ejemplares de idéntico tenor literal:

Vo.Bo. 7/III/16 N.00772/1 ECO302235

Por el CONTRATISTA

JORGE ORLANDO PARRA INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Por la GESTION TÉCNICA

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
ECOPETROL S.A.

Nota: Independence se reserva el derecho de reclamacion por el no reconocimiento de las horas perdidas por el bloqueo que realizaron los comunidades el Montelibano para el inicio de la movilizacion del Rig 126 del pozo Ch-122 al pozo Ch-33 el dia 11 de Feb. 2016, dado que no hubo ningún incumplimiento de Independence para con los comunidades

ECOPETROL S.A.
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CASTILLA
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CHICHIMENE
ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL No. 51 CONTRATO MA-0009346

El dia 7 de marzo de 2016, se reunieron en las oficinas de la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Castilla y la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Chichimene, la Ing. JORGE ORLANDO PARRA en representación de Independence Drilling S.A., la Ingeniera JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA gestor técnico Gerencia de Operaciones de desarrollo y de produccion castilla y la Ingeniera ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE en representación de ECOPETROL S.A., con el objeto de llevar a cabo la liquidación parcial del contrato que tiene como objeto "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."

Los valores relacionados son los siguientes:

Periodo de liquidación: 1 de Febrero de 2016 A 29 de Febrero de 2016

Equipo 550 HP

No	DESCRIPCION DE ACTIVIDADES	UNIDAD	VR. UNITARIO	CANTIDAD	VALOR TOTAL
1	TARIFA DE MOVILIZACION				
1.1	Movilización Inicial	GLOBAL	$ 350.000.000	0	$ -
1.2	Movilización Final	GLOBAL	$ 320.000.000	2	$ 640.000.000
1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	EA	$ 14.285.033	0	$ -
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	EA	$ 34.169.569	5	$ 170.847.845
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	EA	$ 40.823.339	2	$ 81.646.678
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	EA	$ 61.296.477	0	$ -
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	EA	$ 79.722.301	0	$ -
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	EA	$ 92.006.184	0	$ -
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	EA	$ 12.974.801	0	$ -
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	EA	$ 31.439.759	3	$ 94.319.277
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	EA	$ 37.874.038	0	$ -
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	EA	$ 59.316.534	1	$ 59.316.534
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	EA	$ 77.140.092	0	$ -
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	EA	$ 89.768.384	0	$ -
2	TARIFAS DE OPERACION				
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	DIA	$ 20.900.000	16,813	$ 351.381
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	DIA	$ 20.323.000	7,833	$ 159.196
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	DIA	$ 20.809.090	3,750	$ 78.034
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	DIA	$ 20.232.090	1,125	$ 22.761.101
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 dias	DIA	$ 16.925.000	0,000	$ -
2.6	Equipo en stanby 4 dia en adelante	DIA	$ 8.500.000	0,000	$ -
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	DIA	$ 20.167.400	12,896	$ 260.075.429
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	DIA	$ 19.590.400	4,646	$ 91.013.733
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	DIA	$ 20.121.555	6,604	$ 132.886.169
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	DIA	$ 19.544.565	0,771	$ 15.065.602
3	OTRAS TARIFAS				
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	DIA	$ 1.417.142	25	$ 35.428.550
3.2	Campero sin conductor	DIA	$ 257.634	22	$ 5.672.349
3.3	Campero con conductor	DIA	$ 385.247	30	$ 11.5[illegible]
3.4	Tarifa de planta	DIA	$ 469.443	0	$ -
3.5	Tarifa de circulación de pozos	DIA	$ 9.223.813	14	$ 129.1[illegible]
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	EA	$ 170.711	1	$ 170.71[illegible]
3.7	Construcción de anclajes	EA	$ 1.952.196	0	$ -
3.8	Tarifa cuna Obrero de patio adicional	DIA	$ 308.199	49	$ 15.101.702
3.9	Container adicional	DIA	$ 298.744	59	$ 17.625.896
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	EA	$ 4.810.047	3	$ 14.430.261
3.11	Tarifa de Frac tank	DIA	$ 417.283	82	$ 34.217.206
3.12	Tractomula adicional	MES	$ 30.523.050	2	$ 71.118.707
3.13	Mantenimiento de herramientas EDES	GLOBAL	$ 266.736	9	$ 2.400.624
3.14	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	MES	$ 42.700.000	0	$ 28.215.000
3.15	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	DIA (24 horas)	$ 2.500.000	5	$ 12.500.000
3.16	Tarifa de movilización o desmovilización de grúa	EA	$ 4.500.000	0	$ -
3.17	Tarifa técnico integral 1	MENSUAL	$ 7.500.000	0	$ -
3.18	Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	UNTA/DIA	$ 20.000	0	$ -
	SUBTOTAL				$ 2.534.116.334
	BASE GRAVABLE				$ 202.729.307
	FACTOR DE SERVICIO			0%	$ -
	TOTAL BASE GRAVABLE				$ 202.729.307
	BASE NO GRAVABLE				$ 2.331.387.029
	TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE				$ 2.534.116.336
	IVA BASE GRAVABLE				$ 32.436.689
	TOTAL EQUIPO DE WO 550HP				$ 2.566.553.025

992

ECOPETROL	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

ACTA RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS Nro 5d.1

NUMERO DEL CONTRATO	PRINCIPAL MA-0009346 ASOC MA-0026724 PEDIDO 2016 4056955
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110188
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CPO9
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 1 AL 29 DE FEBRERO DE 2016
VALOR PRESENTE ACTA	DOSCIENTOS VEINTE NUEVE MILLONES TRESCIENTOS VEINTIDÓS MIL TRESCIENTOS CINCUENTA Y CUATRO PESOS ($ 229.322.354), SIN IVA

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por JORGE ORLANDO PARRA, mayor de edad, vecino de la ciudad de VILLAVICENCIO, identificado con C.C. Nº 91.214.254 de Bucaramanga, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato, y

b) JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA identificado con Cédula de Ciudadanía número 52.866.785 DE BOGOTA, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

Dejan constancia de que,

El CONTRATISTA, en el periodo comprendido entre el DESDE EL 1 AL 29 DE FEBRERO DE 2016, prestó los servicios contemplados en el contrato PRINCIPAL MA-0009346 ASOC MA-0026724 PEDIDO 2016 4056955 que se relaciona en la presente acta de recibo de cantidades. El valor del servicio prestado en el periodo es el siguiente:

Cantidades Equipo 550 HP

ITEM	DESCRIPCION ITEM	CANTIDAD ITEM	COSTO UNITARIO ITEM	COSTO TOTAL ITEM
1.1	Movilización Inicial	-	$ 350.000.000	-
1.2	Movilización Final	-	$ 320.000.000	-
1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	-	$ 14.285.033	-
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	-	$ 34.169.569	-
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	-	$ 40.823.339	-
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	-	$ 61.296.477	-

1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	-	$	79.722.301	-
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	-	$	92.006.184	-
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	1	$	12.974.801	12.974.801,0
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	-	$	31.439.759	-
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	1	$	37.874.038	37.874.038,0
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	-	$	59.316.534	-
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	-	$	77.140.082	-
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	-	$	89.768.384	-
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	-	$	20.900.000	-
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	-	$	20.323.000	-
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	-	$	20.809.090	-
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	-	$	20.232.090	
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 dias	-	$	16.925.000	[redacted]
2.6	Equipo en stanby 4 dia en adelante	-	$	8.500.000	-
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	6	$	20.167.400	118.483.475,0
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	-	$	19.590.400	-
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	1	$	20.121.565	21.798.362,1
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	-	$	19.544.565	-
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	1	$	1.417.142	1.417.142,0
3.2	Campero sin conductor	-	$	257.834	[redacted]
3.3	Campero con conductor	-	$	385.247	[redacted]
3.4	Tarifa de planta	-	$	469.443	-
3.5	Tarifa de circulación de pozos	-	$	9.223.813	-
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	-	$	170.711	-
3.7	Construcción de anclajes	-	$	1.962.196	-
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	7	$	308.198	2.157.386,0
3.9	Container adicional	4	$	298.744	1.194.976,0
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	2	$	4.810.087	9.620.174,0
3.11	Tarifa de Frac tank	-	$	417.283	-
3.12	Tractomula adicional	-	$	30.523.050	-
3.13	Mantenimiento de herramientas EBES	-	$	266.736	-
3.14	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	0	$	62.700.000	16.302.000,0
3.15	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	-	$	2.500.000	-
3.16	Tarifa de movilización o desmovilización de grúa	-	$	4.500.000	
3.17	Tarifa técnico integral 1	1	$	7.500.000	7.500.00[redacted]
3.18	Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	-	$	20.000	-
	FACTOR DE SERVICIO				-
	TOTAL				**229.322.354**

- Para que produzca efectos vinculantes, esta Acta debe ser suscrita por el CONTRATISTA y el COORDINADOR DE GESTIÓN TÉCNICA DEL CONTRATO.
- Se realizará retención en garantía del 10% del valor de cada pago parcial, desde el mes de Febrero de 2016 hasta la finalización de la ejecución del contrato, hasta acumular como mínimo la suma de MIL QUINIENTOS MILLONES DE PESOS ($ 1.500.000.000) a la fecha de terminación del contrato; según lo pactado en el Contrato Adicional NO 4 firmado el 31 de Marzo de 2016.
- El valor para el periodo del 1 al 29 de febrero es de DOSCIENTOS CINCUENTA Y TRES MILLONES CUATROCIENTOS ONCE MIL SEISCIENTOS TREINTA Y TRES PESOS CON SESENTA Y UN CENTAVOS $ 22.932.235,41.

993

ecopetrol	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

En constancia, se firma en Villavicencio 07 de Marzo de 2016, en dos ejemplares de idéntico tenor literal:

Por el CONTRATISTA

JORGE ORLANDO PARRA INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Por la GESTION TÉCNICA

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
ECOPETROL S.A.

Vo.Bo.
Zhully A. Ortiz M
C.C. 1.033.722.755

GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CPO9

ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL No. 51.1 CONTRATO MA-0009346

El dia 7 de marzo de 2016, se reunieron en las oficinas de la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Castilla y la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Chichimene, la Ing. JORGE ORLANDO PARRA en representación de Independence Drilling S.A., la Ingeniera JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA gestor técnico Gerencia de Operaciones de desarrollo y de produccion castilla y la IngenieraZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE en representación de ECOPETROL S.A., con el objeto de llevar a cabo la liquidación parcial del contrato que tiene como objeto "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."

Los valores relacionados son los siguientes:

Periodo de liquidación 1 de Febrero de 2016 A 29 de Febrero de 2016

Equipo 550 HP

No	DESCRIPCION DE ACTIVIDADES	UNIDAD	VR. UNITARIO	CANTIDAD	VALOR TOTAL
1	TARIFAS DE MOVILIZACION				
1.1	Movilización Inicial	GLOBAL	$ 350.000.000	0	$ -
1.2	Movilización Final	GLOBAL	$ 320.000.000	0	$ -
1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	EA	$ 14.285.033	0	$ -
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	EA	$ 34.169.569	0	$ -
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	EA	$ 40.823.339	0	$ -
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	EA	$ 61.296.477	0	$ -
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	EA	$ 79.722.301	0	$ -
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	EA	$ 92.006.184	0	$ -
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	EA	$ 12.974.801	1	$ 12.974.801
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	EA	$ 31.439.759	0	$ -
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	EA	$ 37.874.038	1	$ 37.874.038
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	EA	$ 59.316.534	0	$ -
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	EA	$ 77.140.082	0	$ -
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	EA	$ 89.768.384	0	$ [redacted]
2	TARIFAS DE OPERACION				
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	DIA	$ 20.900.000	0,000	$ -
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	DIA	$ 20.323.000	0,000	$ -
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	DIA	$ 20.809.090	0,000	$ -
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	DIA	$ 20.232.090	0,000	$ -
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 días	DIA	$ 16.925.000	0,000	$ -
2.6	Equipo en stanby 4 día en adelante	DIA	$ 8.500.000	0,000	$ -
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	DIA	$ 20.167.400	5,875	$ 118.483.475
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	DIA	$ 19.590.400	0,000	$ -
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	DIA	$ 20.121.565	1,083	$ 21.798.362
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	DIA	$ 19.544.565	0,000	$ [redacted]
3	OTRAS TARIFAS				
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	DIA	$ 1.417.142	1	$ 1.4[redacted]
3.2	Campero sin conductor	DIA	$ 257.834	0	$ -
3.3	Campero con conductor	DIA	$ 385.247	0	$ -
3.4	Tarifa de planta	DIA	$ 469.443	0	$ -
3.5	Tarifa de circulación de pozos	DIA	$ 9.223.813	0	$ -
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	EA	$ 170.711	0	$ -
3.7	Construcción de anclajes	EA	$ 1.962.196	0	$ -
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	DIA	$ 308.198	7	$ 2.157.386
3.9	Container adicional	DIA	$ 298.744	4	$ 1.194.976
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	EA	$ 4.810.087	2	$ 9.620.174
3.11	Tarifa de Frac tank	DIA	$ 417.283	0	$ -
3.12	Tractomula adicional	MES	$ 30.523.050	0	$ -
3.13	Mantenimiento de herramientas EBES	GLOBAL	$ 266.736	0	$ -
3.14	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	MES	$ 62.700.000	0	$ 16.302.000
3.15	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	DIA (24 horas)	$ 2.500.000	0	$ -
3.16	Tarifa de movilización o desmovilización de grúa	EA	$ 4.500.000	0	$ -
3.17	Tarifa técnico integral 1	MENSUAL	$ 7.500.000	1	$ 7.500.000
3.18	Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	JUNTA/DIA	$ 20.000	0	$ -
	SUBTOTAL				$ 229.321.354
	BASE GRAVABLE				$ 18.345.788
	FACTOR DE SERVICIO			0%	$ -
	TOTAL BASE GRAVABLE				$ 18.345.[redacted]
	BASE NO GRAVABLE				$ 210.976.[redacted]
	TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE				$ 229.322.[redacted]
	IVA BASE GRAVABLE				$ 2.935.326
	TOTAL EQUIPO DE WO 550HP				$ 232.257.680

7-03-2016

994

	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
ECOPETROL	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

ACTA RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS Nro 51.1

NUMERO DEL CONTRATO	PRINCIPAL MA-0009346 ASOC MA-0026724 PEDIDO 2016 4056955
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110188
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CPO9
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 1 AL 29 DE FEBRERO DE 2016
VALOR PRESENTE ACTA	DOSCIENTOS VEINTE NUEVE MILLONES TRESCIENTOS VEINTIDÓS MIL TRESCIENTOS CINCUENTA Y CUATRO PESOS ($ 229.322.354), SIN IVA

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por JORGE ORLANDO PARRA, mayor de edad, vecino de la ciudad de VILLAVICENCIO, identificado con C.C. Nº 91.214.254 de Bucaramanga, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato, y

b) JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA identificado con Cédula de Ciudadanía número 52.866.785 DE BOGOTA, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

Dejan constancia de que,

El CONTRATISTA, en el periodo comprendido entre el DESDE EL 1 AL 29 DE FEBRERO DE 2016, prestó los servicios contemplados en el contrato PRINCIPAL MA-0009346 ASOC MA-0026724 PEDIDO 2016 4056955 que se relaciona en la presente acta de recibo de cantidades. El valor del servicio prestado en el periodo es el siguiente:

Cantidades Equipo 550 HP

ITEM	DESCRIPCION ITEM	CANTIDAD ITEM	COSTO UNITARIO ITEM	COSTO TOTAL ITEM
1.1	Movilización Inicial	-	$ 350.000.000	-
1.2	Movilización Final	-	$ 320.000.000	-
1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	-	$ 14.285.033	-
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	-	$ 34.169.569	-
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	-	$ 40.823.339	-
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	-	$ 61.296.477	-

1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	-	$	79.722.301	-
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	-	$	92.006.184	-
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	1	$	12.974.801	12.974.801,0
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	-	$	31.439.759	-
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	1	$	37.874.038	37.874.038,0
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	-	$	59.316.534	-
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	-	$	77.140.082	-
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	-	$	89.768.384	-
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	-	$	20.900.000	-
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	-	$	20.323.000	-
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	-	$	20.809.090	-
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	-	$	20.232.090	-
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 dias	-	$	16.925.000	-
2.6	Equipo en stanby 4 dia en adelante	-	$	8.500.000	-
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	6	$	20.167.400	118.483.475,0
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	-	$	19.590.400	-
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	1	$	20.121.565	21.798.362,1
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	-	$	19.544.565	-
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	1	$	1.417.142	1.41[redacted]2,0
3.2	Campero sin conductor	-	$	257.834	-
3.3	Campero con conductor	-	$	385.247	-
3.4	Tarifa de planta	-	$	469.443	-
3.5	Tarifa de circulación de pozos	-	$	9.223.813	-
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	-	$	170.711	-
3.7	Construcción de anclajes	-	$	1.962.196	-
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	7	$	308.198	2.157.386,0
3.9	Container adicional	4	$	298.744	1.194.976,0
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	2	$	4.810.087	9.620.174,0
3.11	Tarifa de Frac tank	-	$	417.283	-
3.12	Tractomula adicional	-	$	30.523.050	-
3.13	Mantenimiento de herramientas EBES	-	$	266.736	-
3.14	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	0	$	62.700.000	16.302.000,0
3.15	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	-	$	2.500.000	-
3.16	Tarifa de movilización o desmovilización de grúa	-	$	4.500.000	-
3.17	Tarifa técnico integral 1	1	$	7.500.000	7.500.000,0
3.18	Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	-	$	20.000	-
FACTOR DE SERVICIO					-
TOTAL					**229.322.354**

- Para que produzca efectos vinculantes, esta Acta debe ser suscrita por el CONTRATISTA y el COORDINADOR DE GESTIÓN TÉCNICA DEL CONTRATO.

- Se realizará retención en garantía del 10% del valor de cada pago parcial, desde el mes de Febrero de 2016 hasta la finalización de la ejecución del contrato, hasta acumular como mínimo la suma de MIL QUINIENTOS MILLONES DE PESOS ($ 1.500.000.000) a la fecha de terminación del contrato; según lo pactado en el Contrato Adicional NO 4 firmado el 31 de Marzo de 2016.

- El valor para el periodo del 1 al 29 de febrero es de DOSCIENTOS CINCUENTA Y TRES MILLONES CUATROCIENTOS ONCE MIL SEISCIENTOS TREINTA Y TRES PESOS CON SESENTA Y UN CENTAVOS $ 22.932.235,41.

995

	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
ecopetrol	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

En constancia, se firma en Villavicencio 07 de Marzo de 2016, en dos ejemplares de idéntico tenor literal:

Por el CONTRATISTA

JORGE ORLANDO PARRA INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Por la GESTION TÉCNICA

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
ECOPETROL S.A.

Vo.Bo.
Zhully A. Ortiz M
C.C. 53022255

GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CPO9

ACTA DE LIQUIDACION PARCIAL No. 51.1 CONTRATO MA-0009346

El dia 7 de marzo de 2016, se reunieron en las oficinas de la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Castilla y la Gerencia de Operaciones de Desarrollo y producción Chichimene, la Ing. JORGE ORLANDO PARRA en representación de Independence Drilling S.A., la Ingeniera JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA gestor técnico Gerencia de Operaciones de desarrollo y de produccion castilla y la IngenieraZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE en representación de ECOPETROL S.A., con el objeto de llevar a cabo la liquidación parcial del contrato que tiene como objeto "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."

Los valores relacionados son los siguientes:

Periodo de liquidación: 1 de Febrero de 2016 A 29 de Febrero de 2016

Equipo 550 HP

No	DESCRIPCIÓN DE ACTIVIDADES	UNIDAD	VR. UNITARIO	CANTIDAD	VALOR TOTAL
1	TARIFAS DE MOVILIZACION				
1.1	Movilización Inicial	GLOBAL	$ 350.000.000	0	$ -
1.2	Movilización Final	GLOBAL	$ 320.000.000	0	$ -
1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	EA	$ 14.285.033	0	$ -
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	EA	$ 34.169.589	0	$ -
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	EA	$ 40.823.339	0	$ -
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	EA	$ 61.296.477	0	$ -
1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	EA	$ 79.722.301	0	$ -
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	EA	$ 92.006.184	0	$ -
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	EA	$ 12.974.801	1	$ 12.974.801
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	EA	$ 31.439.759	0	$ -
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	EA	$ 37.874.038	1	$ 37.874.038
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	EA	$ 59.316.534	0	$ [redacted]
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	EA	$ 77.140.082	0	$
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	EA	$ 89.768.384	0	$
2	TARIFAS DE OPERACION				
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	DIA	$ 20.900.000	0,000	$ -
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	DIA	$ 20.323.000	0,000	$ -
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	DIA	$ 20.809.090	0,000	$ -
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	DIA	$ 20.232.090	0,000	$ -
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 dias	DIA	$ 16.925.000	0,000	$ -
2.6	Equipo en stanby 4 dia en adelante	DIA	$ 8.500.000	0,000	$ -
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	DIA	$ 20.167.400	5,875	$ 118.483.475
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	DIA	$ 19.590.400	0,000	$ -
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	DIA	$ 20.121.565	1,083	$ [redacted]
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	DIA	$ 19.544.565	0,000	$
3	OTRAS TARIFAS				
3.1	Tanta Camión cisterna 11.000 galones	DIA	$ 1.417.142	1	$ [redacted]
3.2	Campero sin conductor	DIA	$ 257.834	0	$ -
3.3	Campero con conductor	DIA	$ 385.247	0	$ -
3.4	Tanta de planta	DIA	$ 469.443	0	$ -
3.5	Tanta de circulación de pozos	DIA	$ 9.223.813	0	$ -
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	EA	$ 170.711	0	$ -
3.7	Construcción de anclajes	EA	$ 1.962.196	0	$ -
3.8	Tanta diaria Obrero de patio adicional	DIA	$ 308.198	7	$ 2.157.386
3.9	Container adicional	DIA	$ 298.744	4	$ 1.194.976
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	EA	$ 4.810.087	2	$ 9.620.174
3.11	Tanta de Freç tank	DIA	$ 417.283	0	$ -
3.12	Tractomula adicional	MES	$ 30.421.050	0	$ -
3.13	Mantenimiento de herramientas EBES	GLOBAL	$ 266.736	0	$ -
3.14	Tanta grúa o camión con brazo hidráulico	MES	$ 62.700.000	0	$ 16.302.000
3.15	Tanta grúa o camión con brazo hidráulico	DIA (24 horas)	$ 2.500.000	0	$ -
3.16	Tanta de movilización o desmovilización de grúa	EA	$ 4.500.000	0	$ -
3.17	Tanta técnico integral 1	MENSUAL	$ 7.500.000	1	$ 7.500.000
3.18	Tanta drill pipe de 3 1/2 grados	JUNTA/DIA	$ 20.000	0	$ -
	SUBTOTAL				$ 229.322.354
	BASE GRAVABLE				$ 18.345.789
	FACTOR DE SERVICIO		8%		$ [redacted]
	TOTAL BASE GRAVABLE				$ 18.94
	BASE NO GRAVABLE				$ 210.97
	TOTAL BASE NO GRAVABLE + BASE GRAVABLE				$ 229.322.354
	IVA BASE GRAVABLE				$ 2.935.326
	TOTAL EQUIPO DE WO 550HP				$ 232.257.680

996

CONTRATO MA-0069346- MA-0026724

OBJETO: MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013, 2014 CON OPCION 2015 Y

CONTRATISTA: INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Periodo del Informe	
Desde	01-feb-16
Hasta	29-feb-16

Fecha de Inicio	9 de junio de 2012	FECHA ACTUAL	02/29/2016	DIAS EJECUCION	1,361
Fecha de Terminación	31 de julio de 2016			PORCENTAJE	68%
Plazo ejecucion	1,514				

RELACION DE PAGOS PARCIALES DEL CONTRATO No. MA-0069346 ASOC MA-0026724

Liquidación parcial número	Valor ejecutado	Saldo del contrato	Valor acumulado ejecutado	porcentaje de ejecucion
Valor inicial contrato		$ 357,184,117,325		
Acta de Liquidacion No. 01	$ 6,843,563,000	$ 350,340,554,325	$ 6,843,563,000	1.92%
Acta de Liquidacion No. 02	$ 3,476,838,100	$ 346,863,716,225	$ 10,320,402,100	2.89%
Acta de Liquidacion No. 2.1	$ 1,522,502,200	$ 345,341,213,025	$ 11,842,904,300	3.32%
Acta de Liquidacion No. 03	$ 4,468,497,200	$ 340,872,729,825	$ 16,311,396,500	4.57%
Acta de Liquidacion No. 04	$ 4,718,137,300	$ 336,154,583,525	$ 21,029,533,800	5.89%
Acta de Liquidacion No. 4 1	$ 1,035,578,125	$ 335,118,005,397	$ 22,066,111,925	6.18%
Acta de Liquidacion No. 05	$ 6,504,068,189	$ 328,613,937,208	$ 28,570,180,117	8.00%
Acta de Liquidacion No. 06	$ 5,512,239,600	$ 323,101,697,608	$ 34,082,419,717	9.54%
Acta de Liquidacion No. 07	$ 2,197,630,700	$ 320,904,066,908	$ 36,280,050,417	10.16%
Acta de Liquidacion No. 08	$ 4,210,389,900	$ 316,691,677,008	$ 40,490,440,317	11.34%
Acta de Liquidacion No. 09	$ 6,933,569,126	$ 309,760,107,882	$ 47,424,009,443	13.28%
Acta de Liquidacion No. 10	$ 6,111,735,800	$ 303,648,372,082	$ 53,535,745,243	14.99%
Acta de Liquidacion No. 11	$ 7,624,220,163	$ 296,024,151,919	$ 61,159,975,406	17.12%
Acta de Liquidacion No. 12	$ 5,801,203,900	$ 290,222,938,019	$ 66,961,179,306	18.75%
Acta de Liquidacion No. 13	$ 6,566,741,600	$ 283,656,196,419	$ 73,527,921,906	20.59%
Acta de Liquidacion No. 14	$ 6,978,011,400	$ 276,678,184,019	$ 80,505,933,306	22.54%
Acta de Liquidacion No. 14.1	$ 786,515,400	$ 275,689,668,619	$ 81,294,448,706	22.76%
Acta de Liquidacion No. 15	$ 7,369,469,070	$ 268,320,199,599	$ 88,663,917,776	24.82%
Acta de Liquidacion No. 16	$ 8,404,057,066	$ 259,916,142,533	$ 97,067,974,792	27.18%
Acta de Liquidacion No. 17	$ 7,139,273,124	$ 252,976,869,409	$ 104,207,747,916	29.17%
Acta de Liquidacion No. 18	$ 5,949,452,344	$ 247,026,417,065	$ 110,157,200,260	30.84%
Acta de Liquidacion No. 18 1	$ 760,492,218	$ 246,266,018,847	$ 110,916,302,498	31.05%
Acta de Liquidacion No. 18.2	$ 1,000,000,000	$ 245,266,018,847	$ 111,916,302,498	31.33%
Acta de Liquidacion No. 19	$ 6,551,358,028	$ 238,714,826,799	$ 118,469,490,526	33.17%
Acta de Liquidacion No. 19 1	$ 271,815,181	$ 238,443,011,618	$ 118,741,305,707	33.24%
Acta de Liquidacion No. 20	$ 5,614,847,466	$ 232,828,164,152	$ 124,356,153,173	34.26%
Acta de Liquidacion No. 21	$ 3,260,267,942	$ 231,567,896,210	$ 125,616,421,115	35.17%
Acta de Liquidacion No. 22	$ 2,087,466,670	$ 229,480,207,540	$ 127,703,909,785	35.75%
Acta de Liquidacion No. 23	$ 3,423,883,579	$ 226,056,323,960	$ 131,127,793,364	36.71%
Acta de Liquidacion No. 24	$ 5,569,905,096	$ 220,486,418,864	$ 136,697,698,460	38.27%
Acta de Liquidacion No. 25	$ 8,006,352,800	$ 212,480,066,064	$ 144,704,051,260	40.51%
Acta de Liquidacion No. 26	$ 5,871,840,200	$ 206,608,225,864	$ 150,575,891,460	42.16%
Acta de Liquidacion No. 27	$ 4,675,174,000	$ 201,933,051,864	$ 155,251,065,460	43.47%
Acta de Liquidacion No. 28	$ 10,748,012,898	$ 191,185,038,967	$ 165,999,078,358	46.47%
Acta de Liquidacion No. 29	$ 8,809,344,986	$ 182,375,693,980	$ 174,808,423,344	48.94%
Ajuste de tarifas 1	$ 3,645,600,337	$ 178,730,093,643	$ 178,454,023,681	49.96%
Acta de Liquidacion No. 30	$ 9,858,413,463	$ 168,871,680,180	$ 188,312,436,944	52.72%
Acta de Liquidacion No. 31	$ 10,441,111,464	$ 158,430,568,716	$ 198,751,548,408	55.64%
Acta de Liquidacion No. 32	$ 5,727,886,660	$ 152,702,682,248	$ 204,481,435,076	57.25%
Ajuste de tarifas 2	$ 3,727,211,329	$ 148,975,470,919	$ 208,208,646,405	58.29%
Acta de Liquidacion No. 33	$ 6,068,536,865	$ 142,906,934,035	$ 214,277,183,270	59.99%
Acta de Liquidacion No. 34	$ 51,465,000	$ 142,855,469,035	$ 214,328,648,270	60.01%
Acta de Liquidacion No. 35	$ 8,394,462,739	$ 134,461,006,296	$ 222,723,111,009	62.36%
Acta de Liquidacion No. 36	$ 59,985,000	$ 134,401,021,316	$ 222,783,096,009	62.37%
Acta de Liquidacion No. 37	$ 7,248,191,261	$ 127,152,828,055	$ 230,031,289,270	64.40%
Acta de Liquidacion No. 38	$ 7,535,294,800	$ 119,617,533,255	$ 237,566,584,070	66.51%
Acta de Liquidacion No. 38.1	$ 495,570,600	$ 119,121,962,655	$ 238,062,154,670	66.65%
Acta de Liquidacion No. 39	$ 7,447,375,300	$ 111,674,587,355	$ 245,509,529,970	68.73%
Acta de Liquidacion No. 39 1	$ 31,500,000	$ 111,643,087,355	$ 245,543,029,970	68.74%
Acta de Liquidacion No. 39 2	$ 473,567,037	$ 111,169,519,518	$ 246,016,597,007	68.85%
Ajuste de tarifas 3	$ 770,291,977	$ 110,397,227,541	$ 246,786,889,284	69.09%
Ajuste de tarifas 4	$ 2,171,032,093	$ 108,226,195,448	$ 248,958,721,877	69.70%
Acta de Liquidacion No. 40	$ 9,430,331,623	$ 98,795,863,825	$ 258,389,053,950	72.34%
Acta de Liquidacion No. 41	$ 9,445,484,425	$ 89,349,579,952	$ 267,834,538,375	74.99%
Acta de Liquidacion No. 42	$ 9,771,375,963	$ 79,577,203,989	$ 277,606,914,338	77.72%
Ajuste de tarifas 5	$ 492,289,299	$ 79,079,928,690	$ 278,304,188,634	77.92%
Acta de Liquidacion No. 43	$ 8,504,890,994	$ 70,575,037,696	$ 286,809,079,628	80.24%
Acta de Liquidacion No. 43 1	$ 773,363,392	$ 69,801,674,304	$ 287,582,443,020	80.46%
Acta de Liquidacion No. 44	$ 8,918,209,876	$ 60,883,464,428	$ 296,320,652,897	82.96%
Acta de Liquidacion No. 44 1	$ 774,829,278	$ 60,090,634,650	$ 297,093,482,475	83.18%
Acta de Liquidacion No. 45	$ 8,765,947,295	$ 51,324,687,354	$ 305,859,429,970	85.63%
Acta de Liquidacion No. 45 1	$ 892,583,050	$ 50,432,104,305	$ 306,752,013,020	85.88%
Acta de Liquidacion No. 46	$ 6,348,512,240	$ 44,088,591,564	$ 313,095,525,260	87.66%
Acta de Liquidacion No. 46 1	$ 642,215,106	$ 43,446,376,458	$ 313,737,740,867	87.84%
Acta de Liquidacion No. 47	$ 6,925,237,431	$ 36,521,139,027	$ 320,662,978,297	89.78%
Acta de Liquidacion No. 47.1	$ 641,836,777	$ 35,879,302,250	$ 321,304,815,075	89.95%
Acta de Liquidacion No. 6	$ 580,798,990	$ 35,298,503,260	$ 321,885,614,065	90.12%
Acta de Liquidacion No. 48	$ 1,587,962,478	$ 33,710,540,781	$ 323,473,576,543	90.56%
Acta de Liquidacion No. 48 1	$ 172,220,598	$ 33,538,320,183	$ 323,645,797,141	90.61%
Acta de Liquidacion No. 7	$ 19,817,807	$ 33,518,502,376	$ 323,665,609,949	90.62%
Acta de Liquidacion No. 49	$ 2,014,524,616	$ 31,503,987,759	$ 325,680,134,565	91.18%
Acta de Liquidacion No. 49 1	$ 239,777,596	$ 31,264,205,164	$ 325,919,912,161	91.25%
Ajuste de tarifas 8	$ 25,531,477	$ 31,239,673,687	$ 325,944,443,638	91.25%
Acta de Liquidacion No. 50	$ 3,131,897,997	$ 28,087,775,690	$ 329,096,341,635	92.14%
Acta de Liquidacion No. 50 1	$ 381,093,553	$ 27,706,682,137	$ 329,477,435,188	92.24%
Acta de Liquidacion No. 51	$ 2,534,116,338	$ 25,172,565,801	$ 332,011,551,526	92.95%
Acta de Liquidacion No. 51 1	$ 219,322,354	$ 24,941,243,447	$ 332,240,873,878	93.02%

VALOR ACTUAL DEL CONTRATO	$ 357,184,117,325
PAGADO	$ 332,240,873,878
SALDO CONTRATO	$ 24,943,243,447

% de PAGOS REALIZADOS	93.02%
% SALDO PENDIENTE	6.98%
TOTAL PORCENTAJE	100%

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CASTILLA

ZHULLY ALEXANDRA ORTIZ MONJE
GESTOR TECNICO
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CHICHIMENE

997

MEMORANDO

PARA: JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
Administrador contrato MA-0009346

DE: JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
Interventor contrato MA-0009346

ASUNTO: Pago parcial No 52, 52 CN5, 51,1 y 52,2 período 1 al 31 de Marzo de 2016 contrato MA-0009346

Por medio de la presente hago entrega de los soportes correspondientes al pago parcial No 52, 52 CN5, 51,1 y 52,2 del contrato MA-0009346, cuyo Objeto es: "MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."; suscrito con la Empresa INDEPENDENCE DRILLING S.A.

En consecuencia, relaciono los soportes:

- Acta de Gestoría Técnica GAB-F-080 52, 52 CN5, 51,1 y 52,2
- Acta de cantidades parcial No 52, 52 CN5 BNG, 51,1 y 52,2
- Informe de Gestoría técnica
- Soportes Operaciones del período 1 al 31 de Marzo
- Acta de movilización final torre 34
- Soportes Pago Factor de Servicio

Atentamente,

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
Interventor Contrato MA-0009346

Anexos: Documentos relacionados
JBS/JACHM

Radicado Nro: 2-2016-057-4351 Para responder citelo
Ecopetrol - ECOPETROL S.A - VILLAVICENCIO
Fecha: Apr 22 2016 3:25PM
Dependencia: COORDINACIÓN DE COMPRAS Y CONTRATACIÓN ORINOQUIA CRQ
Destino: JUAN CARLOS CHAVEZ MARTINEZ
Original Folios: 1 Anexos: 1

2-2016-057-4351

Castilla La Nueva Vía a Cacayal - Mota
Teléfonos: (098) 66163 81 Fax: (098) 675 01 15

998

CONTRATO MA-0009346 - MA-0026724

OBJETO: MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013, 2014 CON OPCIÓN

CONTRATISTA: INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Periodo del Informe	
Desde	01-mar-16
Hasta	31-mar-16

Fecha de Inicio	9 de junio de 2012	FECHA ACTUAL	31/03/2016	DIAS EJECUCION	1.392
Fecha de Terminación	31 de julio de 2016			PORCENTAJE	92%
Plazo ejecucion	1.514				

RELACION DE PAGOS PARCIALES DEL CONTRATO No. MA-0009346 ASOC MA-0026724

Liquidación parcial número	Valor ejecutado	Saldo del contrato	Valor acumulado ejecutado	porcentaje de ejecucion
Valor inicial contrato		$ 357.184.117.325		
Acta de Liquidacion No. 01	$ 6.843.563.000	$ 350.340.554.325	$ 6.843.563.000	1.92%
Acta de Liquidacion No. 02	$ 3.476.839.100	$ 346.863.715.225	$ 10.320.402.100	2.89%
Acta de Liquidacion No. 2.1	$ 1.522.502.200	$ 345.341.212.025	$ 11.842.904.300	3.32%
Acta de Liquidacion No. 03	$ 4.468.497.200	$ 340.872.720.825	$ 16.311.396.500	4.57%
Acta de Liquidacion No. 04	$ 4.718.137.300	$ 336.154.583.525	$ 21.029.533.800	5.89%
Acta de Liquidacion No. 4.1	$ 1.036.579.128	$ 335.118.005.397	$ 22.060.311.928	6.18%
Acta de Liquidacion No. 05	$ 6.504.068.189	$ 328.613.937.208	$ 28.570.180.117	8.00%
Acta de Liquidacion No. 06	$ 5.512.239.600	$ 323.101.697.608	$ 34.082.419.717	9.54%
Acta de Liquidacion No. 07	$ 2.197.630.700	$ 320.904.066.908	$ 36.280.050.417	10.16%
Acta de Liquidacion No. 08	$ 4.210.389.900	$ 316.693.677.008	$ 40.490.440.317	11.34%
Acta de Liquidacion No. 09	$ 6.933.569.126	$ 309.760.107.882	$ 47.424.009.443	13.28%
Acta de Liquidacion No. 10	$ 6.111.735.800	$ 303.648.372.082	$ 53.535.745.243	14.99%
Acta de Liquidacion No. 11	$ 7.624.230.163	$ 296.024.141.918	$ 61.159.975.406	17.12%
Acta de Liquidacion No. 12	$ 5.801.203.900	$ 290.222.938.018	$ 66.961.179.306	18.75%
Acta de Liquidacion No. 13	$ 6.566.742.600	$ 283.656.195.418	$ 73.527.921.906	20.58%
Acta de Liquidacion No. 14	$ 6.928.011.400	$ 276.678.184.018	$ 80.505.933.306	22.54%
Acta de Liquidacion No. 14.1	$ 788.515.400	$ 275.889.668.618	$ 81.294.448.706	22.76%
Acta de Liquidacion No. 15	$ 7.369.469.020	$ 268.520.199.598	$ 88.663.917.726	24.82%
Acta de Liquidacion No. 16	$ 8.404.957.066	$ 260.116.142.532	$ 97.067.974.792	27.16%
Acta de Liquidacion No. 17	$ 7.139.773.124	$ 252.976.369.409	$ 104.207.747.916	29.17%
Acta de Liquidacion No. 18	$ 5.949.932.344	$ 247.026.417.065	$ 110.157.700.263	30.84%
Acta de Liquidacion No. 18.1	$ 760.402.239	$ 246.266.014.827	$ 110.918.102.495	31.05%
Acta de Liquidacion No. 18.2	$ 1.000.000.000	$ 245.266.014.827	$ 111.918.102.495	31.33%
Acta de Liquidacion No. 19	$ 6.551.288.028	$ 238.714.625.799	$ 118.469.490.523	33.17%
Acta de Liquidacion No. 19.1	$ 271.815.181	$ 238.442.811.618	$ 118.741.305.707	33.24%
Acta de Liquidacion No. 20	$ 3.614.847.466	$ 234.827.964.152	$ 122.356.153.172	34.26%
Acta de Liquidacion No. 21	$ 3.250.267.942	$ 231.567.696.210	$ 125.618.421.115	35.17%
Acta de Liquidacion No. 22	$ 2.087.488.670	$ 229.480.207.540	$ 127.705.909.785	35.75%
Acta de Liquidacion No. 23	$ 3.423.881.578	$ 226.056.325.962	$ 131.127.791.363	36.71%
Acta de Liquidacion No. 24	$ 5.569.905.099	$ 220.486.420.863	$ 136.697.696.462	38.27%
Acta de Liquidacion No. 25	$ 8.006.152.800	$ 212.480.066.063	$ 144.704.051.262	40.51%
Acta de Liquidacion No. 26	$ 5.871.840.200	$ 206.608.225.863	$ 150.575.891.462	42.16%
Acta de Liquidacion No. 27	$ 4.675.174.000	$ 201.933.051.863	$ 155.251.065.462	43.47%
Acta de Liquidacion No. 28	$ 10.148.012.898	$ 191.785.038.967	$ 165.399.078.358	46.47%
Acta de Liquidacion No. 29	$ 8.809.344.956	$ 182.975.693.990	$ 174.208.423.314	48.94%
Ajuste de tarifas 1	$ 3.645.600.137	$ 179.330.093.843	$ 178.454.023.481	49.96%
Acta de Liquidacion No. 30	$ 9.858.413.463	$ 169.871.680.380	$ 188.312.436.944	52.72%
Acta de Liquidacion No. 31	$ 10.441.111.464	$ 159.430.568.916	$ 198.753.548.408	55.64%
Acta de Liquidacion No. 32	$ 5.727.886.668	$ 153.702.682.248	$ 204.481.435.076	57.25%
Ajuste de tarifas 2	$ 3.727.211.329	$ 149.975.470.919	$ 208.208.646.405	58.29%
Acta de Liquidacion No. 33	$ 6.068.536.885	$ 143.906.934.035	$ 214.277.183.290	59.99%
Acta de Liquidacion No. 34	$ 51.465.000	$ 143.855.469.035	$ 214.328.648.290	60.01%
Acta de Liquidacion No. 35	$ 8.394.462.719	$ 135.461.006.316	$ 222.723.111.009	62.36%
Acta de Liquidacion No. 36	$ 59.989.000	$ 135.401.021.316	$ 222.783.096.009	62.37%
Acta de Liquidacion No. 37	$ 7.248.191.261	$ 127.152.829.055	$ 230.031.269.270	64.40%
Acta de Liquidacion No. 38	$ 7.535.294.800	$ 119.617.533.255	$ 237.566.584.070	66.51%
Acta de Liquidacion No. 38.1	$ 495.570.600	$ 119.121.962.655	$ 238.062.154.670	66.65%
Acta de Liquidacion No. 39	$ 7.447.375.300	$ 111.674.587.355	$ 245.509.529.970	68.73%
Acta de Liquidacion No. 39.1	$ 33.500.000	$ 111.641.087.355	$ 245.543.029.970	68.74%
Acta de Liquidacion No. 39.2	$ 473.567.837	$ 111.167.519.518	$ 246.016.597.807	68.88%
Ajuste de tarifas 3	$ 770.291.977	$ 110.397.227.541	$ 246.786.889.784	69.09%
Ajuste de tarifas 4	$ 2.171.632.093	$ 108.225.595.448	$ 248.958.721.877	69.70%
Acta de Liquidacion No. 40	$ 9.450.331.023	$ 98.775.064.425	$ 258.359.052.900	72.34%
Acta de Liquidacion No. 41	$ 9.445.464.423	$ 89.329.599.952	$ 267.834.517.323	74.99%
Acta de Liquidacion No. 42	$ 9.772.375.993	$ 79.527.203.959	$ 277.606.913.335	77.72%
Ajuste de tarifas 5	$ 697.275.299	$ 78.829.928.650	$ 278.304.188.634	77.92%
Acta de Liquidacion No. 43	$ 8.304.660.984	$ 70.525.037.666	$ 286.609.079.626	80.24%
Acta de Liquidacion No. 43.1	$ 773.363.792	$ 69.851.674.304	$ 287.382.443.020	80.46%
Acta de Liquidacion No. 44	$ 8.938.209.876	$ 60.863.464.428	$ 296.320.652.897	82.96%
Acta de Liquidacion No. 44.1	$ 772.829.778	$ 60.090.634.650	$ 297.093.482.675	83.18%
Acta de Liquidacion No. 45	$ 8.705.947.295	$ 51.324.687.354	$ 305.859.429.970	85.63%
Acta de Liquidacion No. 45.1	$ 857.583.054	$ 50.437.104.305	$ 306.747.013.025	85.88%
Acta de Liquidacion No. 46	$ 6.348.512.740	$ 44.088.591.564	$ 313.095.525.765	87.66%
Acta de Liquidacion No. 46.1	$ 842.215.106	$ 43.446.376.458	$ 313.937.740.852	87.84%
Acta de Liquidacion No. 47	$ 6.925.337.411	$ 36.521.139.047	$ 320.863.078.263	89.78%
Acta de Liquidacion No. 47.1	$ 841.836.777	$ 35.879.302.270	$ 321.704.915.040	89.99%
Acta de Liquidacion No. 6	$ 560.799.990	$ 35.248.501.280	$ 322.885.614.065	90.12%
Acta de Liquidacion No. 48	$ 1.587.962.478	$ 33.710.540.781	$ 323.473.576.543	90.56%
Acta de Liquidacion No. 48.1	$ 122.220.598	$ 33.538.320.183	$ 324.645.797.141	90.81%
Acta de Liquidacion No. 7	$ 19.812.807	$ 33.518.507.376	$ 324.665.609.949	90.82%
Acta de Liquidacion No. 49	$ 2.014.524.616	$ 31.503.982.759	$ 326.680.134.565	91.39%
Acta de Liquidacion No. 49.1	$ 238.772.595	$ 31.265.209.164	$ 326.918.912.161	91.45%
Ajuste de tarifas 8	$ 25.531.477	$ 31.239.673.687	$ 326.944.443.638	91.45%
Acta de Liquidacion No. 50	$ 1.151.897.997	$ 30.087.775.690	$ 328.096.341.635	92.18%
Acta de Liquidacion No. 50.1	$ 181.071.553	$ 27.706.682.137	$ 328.277.435.188	92.24%
Acta de Liquidacion No. 51	$ 2.534.106.336	$ 25.172.575.801	$ 330.811.531.524	92.95%
Acta de Liquidacion No. 51.1	$ 229.326.356	$ 24.943.249.492	$ 331.040.857.878	93.02%
Acta de Liquidacion No. 52	$ 416.191.052	$ 24.527.051.495	$ 331.865.049.830	93.25%
Acta de Liquidacion No. 52 CNS	$ 280.299.001	$ 24.246.761.594	$ 332.915.355.711	93.21%
Acta de Liquidacion No. 52.1	$ 9.221.813	$ 24.239.537.781	$ 332.944.579.544	93.21%
Acta de Liquidacion No. 52.2	$ 120.532.726	$ 24.099.005.055	$ 333.115.112.270	91.26%

VALOR ACTUAL DEL CONTRATO	$	357.184.117.325
PAGADO	$	333.115.112.270
SALDO CONTRATO	$	24.099.005.055

% de PAGOS REALIZADOS	93.26%
% SALDO PENDIENTE	6.74%
TOTAL PORCENTAJE	100%

JOHANNA BLANCO ZAMBRANO
INTERVENTOR
GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCIÓN CASTILLA

999

	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
ECOPETROL	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

ACTA RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS Nro 52.2

NUMERO DEL CONTRATO	PRINCIPAL MA-0009346 ASOC MA-0026724 PEDIDO 2016 4056955
CONTRATISTA:	INDEPENDENCE DRILLING S.A.
NIT:	890110188
OBJETO:	"MANTENIMIENTO, REACONDICIONAMIENTO Y TERMINACION DE POZOS PARA LA GERENCIA CENTRAL DE ECOPETROL S.A. DURANTE LAS VIGENCIAS 2012, 2013 Y 2014 CON OPCION 2015 Y 2016."
LUGAR DE EJECUCION	GERENCIA DE OPERACIONES DE DESARROLLO Y DE PRODUCCION CP09
PERIODO DE RECIBO DE CANTIDADES	DESDE EL 1 AL 30 DE MARZO DE 2016
VALOR PRESENTE ACTA	CIENTO SETENTA MILLONES QUINIENTOS TREINTA Y DOS MIL SETECIENTOS VEINTISÉIS PESOS ($ 170.532.726), SIN IVA

Mediante la suscripción de la presente Acta:

a) INDEPENDENCE DRILLING S.A., en adelante el CONTRATISTA, representado por JORGE ORLANDO PARRA, mayor de edad, vecino de la ciudad de VILLAVICENCIO, Identificado con C.C. Nº 91.214.254 de Bucaramanga, quien actúa en su calidad de Representante Legal, de acuerdo con documento que obra en el contrato, y

b) JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA identificado con Cédula de Ciudadanía número 52.866.785 DE BOGOTA, quien actúa en su calidad de GESTOR TÉCNICO DEL CONTRATO.

Dejan constancia de que,

El CONTRATISTA, en el periodo comprendido entre el DESDE EL 1 AL 30 DE MARZO DE 2016, prestó los servicios contemplados en el contrato PRINCIPAL MA-0009346 ASOC MA-0026724 PEDIDO 2016 4056955 que se relaciona en la presente acta de recibo de cantidades. El valor del servicio prestado en el periodo es el siguiente:

Cantidades Equipo 550 HP CP09

ITEM	DESCRIPCION ITEM	CANTIDAD ITEM	COSTO UNITARIO ITEM	COSTO TOTAL ITEM
1.1	Movilización Inicial	-	$ 350.000.000	-
1.2	Movilización Final	-	$ 320.000.000	-
1.3	Movilización En La Misma Locación Con Tubería	-	$ 14.285.033	-
1.4	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Con Tubería	-	$ 34.169.569	-
1.5	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Con Tubería	-	$ 40.823.339	-
1.6	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Con Tubería	-	$ 61.296.477	-

1.7	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Con Tubería	-	$	79.722.301	-
1.8	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Con Tubería	-	$	92.006.184	-
1.9	Movilización En La Misma Locación Sin Tubería	-	$	12.974.801	-
1.10	Movilización Entre Pozos De 0 A 10 Km Sin Tubería	-	$	31.439.759	-
1.11	Movilización Entre Pozos De 10 A 30 Km Sin Tubería	-	$	37.874.038	-
1.12	Movilización Entre Pozos De 30 A 60 Km Sin Tubería	-	$	59.316.534	-
1.13	Movilización Entre Pozos De 60 A 100 Km Sin Tubería	-	$	77.140.082	-
1.14	Movilización Entre Pozos De 100 A 120 Km Sin Tubería	-	$	89.768.384	-
2.1	Equipo activo con cuadrilla con tubería	-	$	20.900.000	-
2.2	Equipo activo con cuadrilla con less	-	$	20.323.000	-
2.3	Equipo inactivo con cuadrilla con tubería	-	$	20.809.090	-
2.4	Equipo inactivo con cuadrilla con less	-	$	20.232.090	-
2.5	Equipo en stanby 0 - 3 dias	-	$	16.925.000	-
2.6	Equipo en stanby 4 dia en adelante	-	$	8.500.000	-
2.7	Equipo activo con cuadrilla sin tubería	-	$	20.167.400	-
2.8	Equipo activo con cuadrilla sin tubería con less	-	$	19.590.400	-
2.9	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería	-	$	20.121.565	-
2.10	Equipo inactivo con cuadrilla sin tubería con less	-	$	19.544.565	-
3.1	Tarifa Camión cisterna 11.000 galones	20	$	1.417.142	28.3 —0,0
3.2	Campero sin conductor	-	$	257.834	-
3.3	Campero con conductor	-	$	385.247	-
3.4	Tarifa de planta	-	$	469.443	-
3.5	Tarifa de circulación de pozos	11	$	9.223.813	101.461.943,0
3.6	Cartucho de unidad de filtrado	-	$	170.711	-
3.7	Construcción de anclajes	-	$	1.962.196	-
3.8	Tarifa diaria Obrero de patio adicional	-	$	308.198	-
3.9	Container adicional	-	$	298.744	-
3.10	Servicio de aseo y limpieza de locaciones	-	$	4.810.087	-
3.11	Tarifa de Frac tank	21	$	417.283	8.762.943,0
3.12	Tractomula adicional	-	$	30.523.050	-
3.13	Mantenimiento de herramientas EBES	-	$	266.736	-
3.14	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	0	$	62.700.000	28.215.000,0
3.15	Tarifa grúa o camión con brazo hidráulico	-	$	2.500.000	-
3.16	Tarifa de movilización o desmovilización de grúa	-	$	4.500.000	-
3.17	Tarifa técnico integral 1	1	$	7.500.000	3.750 —0
3.18	Tarifa drill pipe de 3 1/2 grados	-	$	20.000	-
FACTOR DE SERVICIO					-
TOTAL					**170.532.726**

- Para que produzca efectos vinculantes, esta Acta debe ser suscrita por el CONTRATISTA y el COORDINADOR DE GESTIÓN TÉCNICA DEL CONTRATO.

- Se realizará retención en garantía del 10% del valor de cada pago parcial, desde el mes de Febrero de 2016 hasta la finalización de la ejecución del contrato, hasta acumular como mínimo la suma de MIL QUINIENTOS MILLONES DE PESOS ($ 1.500.000.000) a la fecha de terminación del contrato; según lo pactado en el Contrato Adicional NO 4 firmado el 31 de Marzo de 2016.

- El valor para el periodo del 1 al 31 de Marzo es de diecisiete millones cincuenta y tres mil doscientos setenta y dos pesos con sesenta centavos (17.053.272,68)

En constancia, se firma en Villavicencio 15 de Abril de 2016, en dos ejemplares de idéntico tenor literal:

1000

	ACTA DE RECIBO DE CANTIDADES DE OBRA Y/O SERVICIOS		
ECOPETROL	GESTIÓN DE ABASTECIMIENTO DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE ABASTECIMIENTO		
	GAB-F-080	Elaborado 29/11/2012	Versión: 1

Por el CONTRATISTA

JORGE ORLANDO PARRA INDEPENDENCE DRILLING S.A.

Por la GESTION TÉCNICA

JOHANNA BLANCO SIMBAQUEBA
ECOPETROL S.A.

Tribunal Administrativo del Meta

CONSTANCIA CIERRE DE CUADERNO

ESTE CUADERNO ESTÁ CERRADO, POR LO TANTO LA CORRESPONDENCIA DEBERÁ SER AGREGADA EN EL CUADERNO SIGUIENTE

Carrera 29 No. 33 B-79 Palacio de Justicia Torre B Oficina 411
Teléfono: 6624093 fax 6622241 Villavicencio, Meta
sgtadmvcio@cendoj.ramajudicial.gov.co