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: 10 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

1812

1. Datos Generales

Nombre del Cargo	Obrero de Patio
Unidad Estratégica de Negocio	Petróleo
Área	Operaciones
Nombre del Cargo del Jefe Directo	Supervisor
Nombre de la persona que diligencia el formato	
Tipo de Cargo: Estratégico:_____ Táctico:_____ Ejecución: _X_	
Criticidad del cargo	

2. Propósito del Cargo

Mantener el orden y el aseo en las locaciones con la dirección del jefe HSEQ y Supervisor de operaciones, bajo normas de seguridad establecidas por la empresa, para disminuir los riesgos de accidentes y conservar un aspecto seguro para el desarrollo de las operaciones.

3. Macro- procesos donde se enmarcan las funciones principales?

MACROPROCESO	PROCESO
Energy	Operaciones

4. Responsabilidades

4.1 Principales Responsabilidades del cargo

Responsabilidad	Indicador
• Cumplir con los requisitos del sistema integrado de gestión y las normas de seguridad vigentes en la compañía, con el propósito de lograr integridad física y desviaciones en el sistema.	• N° de comportamientos inseguros reportados.
• Recoger los desechos que se generen en la operación para mantener una zona limpia y segura para el desarrollo de las operaciones.	• Número de tarjetas stop reportadas de condiciones inseguras en la torre por una ubicación inadecuada de avisos, extintores y conos.
• Cumplir las instrucciones dadas por el Supervisor de Operaciones para la preparación de lodos, tratamiento de aguas residuales y mantener el orden y aseo en el equipo y la locación.	• Numero de observaciones reportadas en las inspecciones realizadas por falta de orden y aseo.

4.2 Responsabilidades específicas en HSEQ

- Informar al jefe inmediato sobre el desempeño del proceso.
- Cumplir el plan de trabajo establecido bajo los parámetros del contrato.
- Cumplir los requisitos del cliente y otras partes interesadas.
- Conocer y cumplir requisitos legales y otros en HSE
- Cumplir nuestra política, objetivos y metas.
- Cumplir de los procedimientos operativos y administrativos relacionados con el proceso.
- Reportar desviaciones del sistema y proponer oportunidades de mejora.
- Seguir los lineamientos del plan de emergencias.
- Informar sobre el estado de los equipos de medición del proceso.
- Aportar información para la identificación de aspectos/peligros y evaluación de impactos/riesgos y medidas de control.
- Reportar desviaciones del sistema y proponer oportunidades de mejora.
- Participar activamente en las capacitaciones de Salud Ocupacional.
- No pescar, cazar, talar o tomar especies nativas del área para cautiverio
- Utilizar permanentemente los elementos de protección personal y ropa adecuada. Tiene la obligación de reponerlos en caso de pérdida.
- Cumplir estrictamente el manejo y disposición de basuras.
- Cumplir los lineamientos en responsabilidad social de la organización

5. Competencias

5.1 Competencias Organizacionales

Cuál es la etapa de contribución en la que debería desempeñarse el cargo en relación con las competencias organizacionales.

Centro de Gravedad:

	Etapa 1	Etapa 2	Etapa 3	Etapa 4
Comunicación con Impacto		X		
Sinergia de Equipos		X		
Movilización y Flexibilidad ante el cambio		X		
Enfoque de excelencia ante los Grupos de Interés		X		
Planeación y Organización para el Logro		X		
Desarrollo de Capacidades propias y de otros		X		

1813

5.2 Competencias Funcionales

Energy

	Etapa 1	Etapa 2	Etapa 3	Etapa 4
Innovación		X		
Excelencia y Seguridad		X		

5.3 Información Complementaria

TI

Considerando las actividades que desempeña el cargo y de acuerdo a la escala, cuál es la frecuencia con la que se requiere utilizar las siguientes herramientas tecnológicas.

Escala: N = Nunca; O = Ocasionalmente; F = Frecuentemente.

Sistema	Consulta	Ingreso de Información	Actualizaciones	Reportes	Configurar
JDE	N	N	N	N	N
Isolucion	N	N	N	N	N
Kactus	N	N	N	N	N
SINCO	N	N	N	N	N
Otro. Cual?	N	N	N	N	N

5.4 Herramientas Ofimáticas

Necesidad de Conocimiento:
B= Básico; I= Intermedio; A= Avanzado

Excel: __B__ Word :__B__ Outlook:__ N/A____ Access :__N/A__
Project: __N/A__ Power Point: __ N/A __ Otro. Cual? ___

6. Información Estadística

- Las cifras son sobre una base anual.
- Las cifras en dinero son en Miles de Pesos.

Financiero	No Financiero
N/A	N/A

6.1 Herramientas de Trabajo y Responsabilidad sobre bienes

¿Qué herramientas de trabajo se requieren para el normal desarrollo de las funciones del cargo?

CELULAR (PLAN)	NO
COMPUTADOR (TIPO)	NO
CARNET DE ACCESO	NO
AVANTEL (PLAN)	NO
VEHÍCULO (TIPO)	NO
USUARIO ISOLUCION	NO
USUARIO JDE	NO
CUENTA OUTLOOK	NO
Otros. Cuáles?	

7. Relaciones Externas/Internas/Externas

Relacionamiento	
Relaciones Grupos Externos	**Relaciones Grupos Interno**
Capacitadores Operadora (Company Man) Contratistas de la operadora	Gestión humana Mantenimiento HSEQ Administración Seguridad física

8. Relaciones del Cargo

Áreas, Dependencias o Compañías con las que se relacionan	**Cliente y/o Proveedor del cargo**	**Propósito de la relación**
Gestión humana	☒ Cliente ☒ Proveedor	☐ Información ☒ Apoyo ☐ Relación Inter – Dependiente Otro: _____
Mantenimiento	☒ Cliente ☒ Proveedor	☐ Información ☐ Apoyo ☒ Relación Inter – Dependiente Otro: _____
HSEQ	☐ Cliente ☒ Proveedor	☒ Información ☐ Apoyo ☐ Relación Inter – Dependiente Otro: _____
Administración	☒ Cliente ☒Proveedor	☐ Información ☐ Apoyo ☒ Relación Inter – Dependiente Otro: _____

1814

Seguridad física	☐ Cliente ☒ Proveedor	☒ Información ☐ Apoyo ☐ Relación Inter – Dependiente Otro: _____

9. Educación

Cuál es el nivel de escolaridad mínimo requerido para el cargo y cual el deseado.

Mínimo requerido	Deseado
Primaria	Bachiller Técnico

10. Idiomas

Considerando las actividades que desempeña el cargo y de acuerdo a la escala, cuál es la frecuencia con la que se requiere utilizar un segundo idioma.

Escala: N = Nunca; O = Ocasionalmente; F = Frecuentemente.

Idioma	Lectura	Escritura	Conversación	Traducción	Presentación y/o Exposición
N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A

11. Experiencia Laboral

En que cargos o áreas, es recomendable tener experiencia.

Experiencia Mínima requerida	Experiencia Deseable	Tiempo mínimo (años)
Participar en una Comunidad Circunvecina	Capacitación en Manejo de Herramientas	6 meses

Dentro de Independence en que tipo de cargo o área es recomendable tener experiencia

Área	Cargo	Tiempo mínimo (años)
	Obrero de Patio	6 meses

12. Áreas de Conocimiento

Escala Nivel de dominio: B= Básico; I= Intermedio; A= Avanzado

Áreas de conocimiento	Nivel de dominio	Años de experiencia
N/A	N/A	N/A

13.Condiciones de Trabajo

¿Cuáles son las condiciones especiales de tipo ambiental o que impliquen riesgo en el desempeño de las funciones principales del cargo?

PELIGRO	NIVEL DE RIESGO
Accidente de transito	Medio
Atrapamiento/golpe/pinchazo/corte por objetos	Medio
Caída de objeto por desplome/derrumbe o desprendimiento	Medio
Exposición a radiación no ionizante	Medio
Exposición a vibraciones	Medio
Movimiento/esfuerzo repetitivo	Medio
Atropello/golpes/choques con vehículos/maquinaria/equipos	Alto
Caída de personas a diferente nivel	Alto
Incendio/explosión	Alto
Exposición a ruido	Alto
Sobreesfuerzo físico	Alto
Exposición a sustancias nocivas/toxicas (polvos, gases, vapores, líquidos, sólidos)	Alto

1815

1. Datos Generales

Nombre del Cargo	Cuñero
Unidad Estratégica de Negocio	UEN Energy
Área	Operaciones
Nombre del Cargo del Jefe Directo	Maquinista
Nombre de la persona que diligencia el formato	
Tipo de Cargo: Estratégico:_____ Táctico:_____ Ejecución: _X_	
Criticidad del cargo	

2. Propósito del Cargo

Operar y mantener adecuadamente las herramientas y equipos utilizados en las actividades de movilización, arme/desarme, perforación y mantenimiento de pozos petroleros, de acuerdo con estándares de la industria, procedimientos y políticas de la organización, para garantizar eficazmente lo estipulado en el contrato.

3. Macro- procesos donde se enmarcan las funciones principales?

MACROPROCESO	PROCESO
Energy	Operaciones

4. Responsabilidades

4.1 Principales Responsabilidades del cargo

Responsabilidad	Indicador
• Operar de manera eficiente, segura y responsable todas las herramientas de levante y manejo (elevadores, cuñas, llaves de potencia, llaves hidráulicas, llaves de tubo, llaves de cadena, etc.) en las diferentes actividades de Workover y perforación, asegurando el objetivo operacional y contractual.	• Rendimiento de la operación por el buen uso de las herramientas. • # accidentes y/o incidentes por uso inapropiado de las herramientas
• Mantener en buen estado de operación, orden y aseo las herramientas y equipos que se utilizan en las operaciones de perforación y	• Estado de las herramientas, cumplimiento del programa de mantenimiento preventivo. • # accidentes y/o incidentes por mal estado de herramientas.

workover garantizando un trabajo efectivo y seguro.	
• Cumplir con los requisitos del sistema integrado de gestión, las normas de seguridad vigentes de la compañía, evitando desviaciones en el sistema y manteniendo la integridad física de las personas.	• 0 accidente ambiental. • 0 accidente operacional. • 0 accidente con lesión a personas. • # de desviaciones del sistema.
• Ser ejemplo de compromiso y responsabilidad en lo personal y laboral, protegiendo la integridad de sus compañeros, equipos, herramientas y medio ambiente, logrando equipos de alto desempeño.	• 0 accidente ambiental. • 0 accidente operacional. • 0 accidente con lesión a personas.
• Manipular adecuadamente las herramientas de calibración interna de las tuberías (conejear), en coordinación con el maquinista y Encuellador, para detectar obstrucciones en la tubería evitando pérdidas de tiempo.	• 0 eventos por caída de objetos al pozo.
• Inspeccionar visualmente en cada entrada de turno, los equipos y herramientas que recibe buscando evitar perdidas de tiempo y eventos nos deseados.	• # Inspecciones realizadas de manera eficiente y efectiva. • Seguimiento a inspecciones programadas.
• Reportar todo riesgo o condición insegura en el sitio de trabajo, para disminuir accidentes e incidentes.	• # tarjetas reportadas por mes

4.2 Responsabilidades específicas en HSEQ

- Informar al jefe inmediato sobre el desempeño del proceso.
- Cumplir el plan de trabajo establecido bajo los parámetros del contrato.
- Cumplir los requisitos del cliente y otras partes interesadas.
- Conocer y cumplir requisitos legales y otros en HSE
- Cumplir nuestra política, objetivos y metas.
- Cumplir de los procedimientos operativos y administrativos relacionados con el proceso.

- Reportar desviaciones del sistema y proponer oportunidades de mejora.
- Seguir los lineamientos del plan de emergencias.
- Informar sobre el estado de los equipos de medición del proceso.
- Aportar información para la identificación de aspectos/peligros y evaluación de impactos/riesgos y medidas de control.
- Reportar desviaciones del sistema y proponer oportunidades de mejora.
- Participar activamente en las capacitaciones de Salud Ocupacional.
- No pescar, cazar, talar o tomar especies nativas del área para cautiverio
- Utilizar permanentemente los elementos de protección personal y ropa adecuada. Tiene la obligación de reponerlos en caso de pérdida.
- Cumplir estrictamente el manejo y disposición de basuras.
- Cumplir los lineamientos en responsabilidad social de la organización

5. Competencias

5.1 Competencias Organizacionales

Cuál es la etapa de contribución en la que debería desempeñarse el cargo en relación con las competencias organizacionales.

Centro de Gravedad:

	Etapa 1	Etapa 2	Etapa 3	Etapa 4
Comunicación con Impacto		X		
Sinergia de Equipos		X		
Movilización y Flexibilidad ante el cambio		X		
Enfoque de excelencia ante los Grupos de Interés		X		
Planeación y Organización para el Logro		X		
Desarrollo de Capacidades propias y de otros		X		

5.2 Competencias Funcionales
Petróleo

	Etapa 1	Etapa 2	Etapa 3	Etapa 4
Innovación		X		
Excelencia y Seguridad		X		

5.3 Competencias Técnicas

Manipulación de sartas de Bombeo y producción
Manejo y/o interpretación de herramientas básicas de medición
Recursividad

5.4 Información Complementaria

TI

Considerando las actividades que desempeña el cargo y de acuerdo a la escala, cuál es la frecuencia con la que se requiere utilizar las siguientes herramientas tecnológicas.
Escala: N = Nunca; O = Ocasionalmente; F = Frecuentemente.

Sistema	Consulta	Ingreso de Información	Actualizaciones	Reportes	Configurar
JDE	N	N	N	N	N
Isolucion	N	N	N	N	N
Kactus	N	N	N	N	N
SINCO	N	N	N	N	N
Otro. Cual?	N	N	N	N	N

5.5 Herramientas Ofimáticas

Necesidad de Conocimiento:
B= Básico; I= Intermedio; A= Avanzado

Excel: B Word : B Outlook: B Access: B
Project: N/A Power Point: B Otro. Cual?_____

6. Información Estadística

- Las cifras son sobre una base anual.
- Las cifras en dinero son en Miles de Pesos.

Financiero	No Financiero
N/A	N/A

6.1 Herramientas de Trabajo y Responsabilidad sobre bienes

¿Qué herramientas de trabajo se requieren para el normal desarrollo de las funciones del cargo?

CELULAR (PLAN)	NO
COMPUTADOR (TIPO)	NO
CARNET DE ACCESO	NO
AVANTEL (PLAN)	NO

VEHÍCULO (TIPO)	NO
USUARIO ISOLUCION	NO
USUARIO JDE	NO
CUENTA OUTLOOK	NO
Otros. Cuáles?	

7. Relaciones Externas/Internas/Externas

Relacionamiento	
Relaciones Grupos Externos	**Relaciones Grupos Interno**
Capacitadores Operadora (Company Man) Contratistas de la operadora	Gestión humana Mantenimiento HSEQ Administración Seguridad física

8. Relaciones del Cargo

Áreas, Dependencias o Compañías con las que se relacionan	**Cliente y/o Proveedor del cargo**	**Propósito de la relación**
Gestión humana	☐ Cliente ☒ Proveedor	☒ Información ☐ Apoyo ☐ Relación Inter – Dependiente Otro: _____
Mantenimiento	☒ Cliente ☐ Proveedor	☐ Información ☒ Apoyo ☐ Relación Inter – Dependiente Otro: _____
HSEQ	☒ Cliente ☐ Proveedor	☒ Información ☒ Apoyo ☐ Relación Inter – Dependiente Otro: _____
Administración	☒ Cliente ☐ Proveedor	☒ Información ☒ Apoyo ☐ Relación Inter – Dependiente Otro: _____
Seguridad física	☒ Cliente ☐ Proveedor	☒ Información ☒ Apoyo ☐ Relación Inter – Dependiente Otro: _____

9. Educación

Cuál es el nivel de escolaridad mínimo requerido para el cargo y cual el deseado.

Mínimo requerido	Deseado
Primaria	Bachiller

10.Idiomas

Considerando las actividades que desempeña el cargo y de acuerdo a la escala, cuál es la frecuencia con la que se requiere utilizar un segundo idioma.

Escala: N = Nunca; O = Ocasionalmente; F = Frecuentemente.

Idioma	Lectura	Escritura	Conversación	Traducción	Presentación y/o Exposición
N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A

11. Experiencia Laboral

En que cargos o áreas, es recomendable tener experiencia.

Experiencia Mínima requerida	Experiencia Deseable	Tiempo mínimo (años)
Cuñero	Cuñero	2

Dentro de Independence en que tipo de cargo o área es recomendable tener experiencia

Área	Cargo	Tiempo mínimo (años)
Petróleo	Obrero de patio	1

12. Áreas de Conocimiento

Escala Nivel de dominio: B= Básico; I= Intermedio; A= Avanzado
Listar Máximo 4

Áreas de conocimiento	Nivel de dominio	Años de experiencia
N/A	N/A	N/A

13.Condiciones de Trabajo

¿Cuáles son las condiciones especiales de tipo ambiental o que impliquen riesgo en el desempeño de las funciones principales del cargo?

PELIGRO	NIVEL DE RIESGO
Accidente de transito	Medio
Atrapamiento/golpe/pinchazo/corte por objetos	Medio
Caída de objeto por desplome/derrumbe o desprendimiento	Medio
Contacto con sustancias cáusticas/corrosivas	Medio
Exposición a radiación no ionizante	Medio
Exposición a vibraciones	Medio
Atropello/golpes/choques con vehículos/maquinaria/equipos	Alto
Caída de personas a diferente nivel	Alto
Incendio/explosion	Alto
Exposición a ruido	Alto
Movimiento/esfuerzo repetitivo	Alto
Posición inadecuada para laborar	Alto
Sobreesfuerzo físico	Alto
Exposición a sustancias nocivas/toxicas (polvos, gases, vapores, líquidos, sólidos)	Alto

1. Datos Generales

Nombre del Cargo	Encuellador
Unidad Estratégica de Negocio	UEN Energy
Área	Operaciones
Nombre del Cargo del Jefe Directo	Maquinista
Nombre de la persona que diligencia el formato	
Tipo de Cargo: Estratégico:_____ Táctico:_____ Ejecución: __x__	
Criticidad del cargo	

2. Propósito del Cargo

Realizar las labores de enganche en tubería en el encuelladero, operar las bombas y válvulas que controlan el sistema de lodos y control de sólidos, para asegurar el buen desarrollo de la operación siguiendo las Normas de Trabajo Seguro y afines a la operación de los equipos de Workover y Perforación; teniendo en cuenta los instructivos y procedimientos organizacionales y los estándares internacionales en que aplican a la industria del sector de hidrocarburos. Para el desarrollo de una operación segura y confiable.

3. Macro- procesos donde se enmarcan las funciones principales?

MACROPROCESO	PROCESO
Energía	Operaciones

4. Responsabilidades

4.1 Principales Responsabilidades del cargo

Responsabilidad	Indicador
1. Enganchar cada parada de tubería o herramientas de forma segura y eficientemente.	• Incidentes • Paradas por hora
2. Operación del sistema de lodos y sistema de sólidos de forma segura y eficientemente.	• Incidentes
3. Arme y Desarme de Equipos durante las movilizaciones de forma segura y eficiente.	• Incidentes • Indicador de Movilización • Tarjetas stop.

4.2 Responsabilidades específicas en HSEQ

- Informar al jefe inmediato sobre el desempeño del proceso.
- Cumplir el plan de trabajo establecido bajo los parámetros del contrato.
- Cumplir los requisitos del cliente y otras partes interesadas.
- Conocer y cumplir requisitos legales y otros en HSE
- Cumplir nuestra política, objetivos y metas.
- Cumplir de los procedimientos operativos y administrativos relacionados con el proceso.
- Reportar desviaciones del sistema y proponer oportunidades de mejora.
- Seguir los lineamientos del plan de emergencias.
- Informar sobre el estado de los equipos de medición del proceso.
- Aportar información para la identificación de aspectos/peligros y evaluación de impactos/riesgos y medidas de control.
- Reportar desviaciones del sistema y proponer oportunidades de mejora.
- Participar activamente en las capacitaciones de Salud Ocupacional.
- No pescar, cazar, talar o tomar especies nativas del área para cautiverio
- Utilizar permanentemente los elementos de protección personal y ropa adecuada. Tiene la obligación de reponerlos en caso de pérdida.
- Cumplir estrictamente el manejo y disposición de basuras.
- Cumplir los lineamientos en responsabilidad social de la organización.

5. Competencias

5.1 Competencias Organizacionales

Cuál es la etapa de contribución en la que debería desempeñarse el cargo en relación con las competencias organizacionales.

Centro de Gravedad:

	Etapa 1	Etapa 2	Etapa 3	Etapa 4
Comunicación con Impacto		X		
Sinergia de Equipos		X		
Movilización y Flexibilidad ante el cambio		X		
Enfoque de excelencia ante los Grupos de Interés		X		
Planeación y Organización para el Logro		X		
Desarrollo de Capacidades propias y de otros		X		

5.2 Competencias Funcionales

Energy

	Etapa 1	Etapa 2	Etapa 3	Etapa 4
Innovación		X		
Excelencia y Seguridad		X		

5.3 Competencias Técnicas

Manipulación de sartas de Bombeo y producción
Manejo y/o interpretación de herramientas básicas de medición
Recursividad

5.4 Información Complementaria

TI

Considerando las actividades que desempeña el cargo y de acuerdo a la escala, cuál es la frecuencia con la que se requiere utilizar las siguientes herramientas tecnológicas.

Escala: N = Nunca; O = Ocasionalmente; F = Frecuentemente.

Sistema	Consulta	Ingreso de Información	Actualizaciones	Reportes	Configurar
JDE	N	N	N	N	N
Isolucion	N	N	N	N	N
Kactus	N	N	N	N	N
SINCO	N	N	N	N	N
Otro. Cual?	N	N	N	N	N

5.5 Herramientas Ofimáticas

Necesidad de Conocimiento:
B= Básico; I= Intermedio; A= Avanzado

Excel: B Word : B Outlook: B Access: B
Project: N/A Power Point: B Otro. Cual?_____

6. Información Estadística

- Las cifras son sobre una base anual.
- Las cifras en dinero son en Miles de Pesos.

Financiero	No Financiero
N/A	N/A

1820

6.1 Herramientas de Trabajo y Responsabilidad sobre bienes

¿Qué herramientas de trabajo se requieren para el normal desarrollo de las funciones del cargo?

CELULAR (PLAN)	NO
COMPUTADOR (TIPO)	NO
CARNET DE ACCESO	NO
AVANTEL (PLAN)	NO
VEHÍCULO (TIPO)	NO
USUARIO ISOLUCION	NO
USUARIO JDE	NO
CUENTA OUTLOOK	NO
Otros. Cuáles?	

7. Relaciones Externas/Internas/Externas

Relacionamiento	
Relaciones Grupos Externos	**Relaciones Grupos Interno**
Capacitadores Operadora (Company Man) Contratistas de la operadora	Gestión humana Mantenimiento HSEQ Administración Seguridad física

8. Relaciones del Cargo

Áreas, Dependencias o Compañías con las que se relacionan	**Cliente y/o Proveedor del cargo**	**Propósito de la relación**
Gestión humana	☐ Cliente ☐ Proveedor	☐ Información ☐ Apoyo ☐ Relación Inter – Dependiente Otro: ____
Mantenimiento	☐ Cliente ☒ Proveedor	☐ Información ☒ Apoyo ☐ Relación Inter – Dependiente Otro: ____
HSEQ	☒ Cliente ☐ Proveedor	☒ Información ☒ Apoyo ☐ Relación Inter – Dependiente Otro: ____

Administración	☒ Cliente ☒ Proveedor	☐ Información ☐ Apoyo ☒ Relación Inter – Dependiente Otro: ____
Seguridad física	☒ Cliente ☐ Proveedor	☒ Información ☐ Apoyo ☐ Relación Inter – Dependiente Otro: ____

9. Educación

Cuál es el nivel de escolaridad mínimo requerido para el cargo y cual el deseado.

Mínimo requerido	Deseado
Bachiller	Técnico

10. Idiomas

Considerando las actividades que desempeña el cargo y de acuerdo a la escala, cuál es la frecuencia con la que se requiere utilizar un segundo idioma.

Escala: N = Nunca; O = Ocasionalmente; F = Frecuentemente.

Idioma	Lectura	Escritura	Conversación	Traducción	Presentación y/o Exposición
N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A

11. Experiencia Laboral

En que cargos o áreas, es recomendable tener experiencia.

Experiencia Mínima requerida	Experiencia Deseable	Tiempo mínimo (años)
Encuellador	2 Años	1 Año

Dentro de Independence en que tipo de cargo o área es recomendable tener experiencia

Área	Cargo	Tiempo mínimo (años)
Operaciones de workover y/o perforación en el sector petrolero.	Cuñero	2 años con entrenamiento de Encuellador por mínimo 80 horas certificadas.

12. Áreas de Conocimiento

Escala Nivel de dominio: B= Básico; I= Intermedio; A= Avanzado
Listar Máximo 4

Áreas de conocimiento	Nivel de dominio	Años de experiencia
N/A	N/A	N/A

13. Condiciones de Trabajo

¿Cuáles son las condiciones especiales de tipo ambiental o que impliquen riesgo en el desempeño de las funciones principales del cargo?

PELIGRO	NIVEL DE RIESGO
Accidente de transito	Medio
Atrapamiento/golpe/pinchazo/corte por objetos	Medio
Caída de objeto por desplome/derrumbe o desprendimiento	Medio
Exposición a radiación no ionizante	Medio
Exposición a vibraciones	Medio
Movimiento/esfuerzo repetitivo	Medio
Exposición a sustancias nocivas/toxicas (polvos, gases, vapores, líquidos, sólidos)	Alto

1. Datos Generales

Nombre del Cargo	Operador de Equipo (Maquinista)
Unidad Estratégica de Negocio	UEN Energy
Área	Operaciones
Nombre del Cargo del Jefe Directo	Supervisor
Nombre de la persona que diligencia el formato	
Tipo de Cargo: Estratégico:_____ Táctico:_____ Ejecución: __X__	
Criticidad del cargo	

2. Propósito del Cargo

Operar la maquina en forma segura, de acuerdo con las especificaciones técnicas y siguiendo un programa establecido por el Jefe de Equipo según los requerimientos de la compañía operadora.

3. Macro- procesos donde se enmarcan las funciones principales?

MACROPROCESO	PROCESO
Energy	Operaciones

4. Responsabilidades

4.1 Principales Responsabilidades del cargo

Responsabilidad	Indicador
• Observar e informar permanentemente al supervisor las lecturas de las presiones de bomba, peso de la sarta, torque y demás lecturas necesarias para el correcto desarrollo del programa del pozo. • Estimular y crear un ambiente propicio para que se informen incidentes, situaciones inseguras. Al ser identificados debe reportarlos inmediatamente al jefe inmediato sobre el desempeño del proceso. • Cumplir el plan de trabajo establecido bajo los parámetros del contrato, políticas y procedimientos de	• No de incidentes y situaciones inseguras reportados • Resultado evaluación de desempeño

Independence. • Participar activamente en las capacitaciones que se programen. • Aportar información para la identificación de aspectos/peligros y evaluación de impactos/riesgos y medidas de control. • Mantener las áreas de trabajo, herramientas y equipos utilizados debidamente ordenados y aseados. • Verificar que los equipos, herramientas y accesorios se armen y utilicen en forma correcta.	• % de cumplimiento matriz de capacitaciones. • No, de tarjetas STOP generadas por comportamientos y condiciones en un periodo determinado (semestral).

4.2 Responsabilidades específicas en HSEQ

- Informar al jefe inmediato sobre el desempeño del proceso.
- Cumplir el plan de trabajo establecido bajo los parámetros del contrato.
- Cumplir los requisitos del cliente y otras partes interesadas.
- Conocer y cumplir requisitos legales y otros en HSE
- Cumplir nuestra política, objetivos y metas.
- Cumplir de los procedimientos operativos y administrativos relacionados con el proceso.
- Reportar desviaciones del sistema y proponer oportunidades de mejora.
- Seguir los lineamientos del plan de emergencias.
- Informar sobre el estado de los equipos de medición del proceso.
- Aportar información para la identificación de aspectos/peligros y evaluación de impactos/riesgos y medidas de control.
- Reportar desviaciones del sistema y proponer oportunidades de mejora.
- Participar activamente en las capacitaciones de Salud Ocupacional.
- No pescar, cazar, talar o tomar especies nativas del área para cautiverio
- Utilizar permanentemente los elementos de protección personal y ropa adecuada. Tiene la obligación de reponerlos en caso de pérdida.
- Cumplir estrictamente el manejo y disposición de basuras.
- Cumplir los lineamientos en responsabilidad social de la organización

5. Competencias

5.1 Competencias Organizacionales

Cuál es la etapa de contribución en la que debería desempeñarse el cargo en relación con las competencias organizacionales.

Centro de Gravedad:

	Etapa 1	Etapa 2	Etapa 3	Etapa 4
Comunicación con Impacto		X		
Sinergia de Equipos		X		
Movilización y Flexibilidad ante el cambio		X		
Enfoque de excelencia ante los Grupos de Interés		X		
Planeación y Organización para el Logro		X		
Desarrollo de Capacidades propias y de otros		x		

5.2 Competencias Funcionales
Petróleo

	Etapa 1	Etapa 2	Etapa 3	Etapa 4
Innovación		X		
Excelencia y Seguridad		X		

5.3 Información Complementaria

TI

Considerando las actividades que desempeña el cargo y de acuerdo a la escala, cuál es la frecuencia con la que se requiere utilizar las siguientes herramientas tecnológicas.

Escala: N = Nunca; O = Ocasionalmente; F = Frecuentemente.

Sistema	Consulta	Ingreso de Información	Actualizaciones	Reportes	Configurar
JDE	N	N	N	N	N
Isolucion	N	N	N	N	N
Kactus	N	N	N	N	N
SINCO	N	N	N	N	N
Otro. Cual?	N	N	N	N	N

5.4 Herramientas Ofimáticas

Necesidad de Conocimiento:
B= Básico; I= Intermedio; A= Avanzado

Excel: __B__ Word: __B__ Outlook: __B__ Access: __B__
Project: __N/A__ Power Point: __B__ Otro. Cual?_____

6. Información Estadística

- Las cifras son sobre una base anual.
- Las cifras en dinero son en Miles de Pesos.

Financiero	No Financiero
N/A	N/A

6.1 Herramientas de Trabajo y Responsabilidad sobre bienes

¿Qué herramientas de trabajo se requieren para el normal desarrollo de las funciones del cargo?

CELULAR (PLAN)	NO
COMPUTADOR (TIPO)	NO
CARNET DE ACCESO	NO
AVANTEL (PLAN)	NO
VEHÍCULO (TIPO)	NO
USUARIO ISOLUCION	NO
USUARIO JDE	NO
CUENTA OUTLOOK	NO
Otros. Cuáles?	

7. Relaciones Externas/Internas/Externas

Relacionamiento	
Relaciones Grupos Externos	**Relaciones Grupos Interno**
Capacitadores Operadora (company man) Contratistas de la operadora	Gestión humana Mantenimiento HSEQ Administración Seguridad física

8. Relaciones del Cargo

Áreas, Dependencias o Compañías con las que se relacionan	Cliente y/o Proveedor del cargo	Propósito de la relación
Gestión humana	☒ Cliente ☒ Proveedor	☒ Información ☐ Apoyo ☐ Relación Inter – Dependiente Otro: ____
Mantenimiento	☒ Cliente ☐ Proveedor	☒ Información ☒ Apoyo ☐ Relación Inter – Dependiente Otro: ____
HSEQ	☒ Cliente ☐ Proveedor	☒ Información ☐ Apoyo ☐ Relación Inter – Dependiente Otro: ____
Administración	☒ Cliente ☐ Proveedor	☒ Información ☐ Apoyo ☐ Relación Inter – Dependiente Otro: ____
Seguridad física	☒Cliente ☐ Proveedor	☒ Información ☐ Apoyo ☐ Relación Inter – Dependiente Otro: ____

9. Educación

Cuál es el nivel de escolaridad mínimo requerido para el cargo y cual el deseado.

Mínimo requerido	Deseado
Estudios básica primaria	Bachiller /Técnico en petróleo

10.Idiomas

Considerando las actividades que desempeña el cargo y de acuerdo a la escala, cuál es la frecuencia con la que se requiere utilizar un segundo idioma.

Escala:
N = Nunca; O = Ocasionalmente; F = Frecuentemente.

Idioma	Lectura	Escritura	Conversación	Traducción	Presentación y/o Exposición
N/A	N/A	N/A	N/A	N/A	N/A

1824

11. Experiencia Laboral

En que cargos o áreas, es recomendable tener experiencia.

Experiencia Mínima requerida	Experiencia Deseable	Tiempo mínimo (años)
Encuellador	Maquinista (desempeñando el cargo)	2 años
	El personal que se encuentra en entrenamiento no requiere la experiencia descrita anteriormente, a criterio del Jefe de equipo y supervisor esta persona puede ocupar el cargo siempre y cuando se adelante proceso de ascenso y se cumpla con los requisitos para este.	

Dentro de Independence en que tipo de cargo o área es recomendable tener experiencia

Área	Cargo	Tiempo mínimo (años)
Operación petróleo	Encuellador	2 años
Operación Petróleo	Cuñero	2 años

12.Condiciones de Trabajo

¿Cuáles son las condiciones especiales de tipo ambiental o que impliquen riesgo en el desempeño de las funciones principales del cargo?

PELIGRO	NIVEL DE RIESGO
Accidente de transito	Medio
Atrapamiento/golpe/pinchazo/corte por objetos	Medio
Caída de objeto por desplome/derrumbe o desprendimiento	Medio
Exposición a radiación no ionizante	Medio
Exposición a vibraciones	Medio
Movimiento/esfuerzo repetitivo	Medio
Caída de personas a diferente nivel	Alto
Incendio/explosión	Alto
Exposición a ruido	Alto

1. Datos Generales

Nombre del Cargo	Supervisor de operaciones
Unidad Estratégica de Negocio	Energía
Área	Operaciones Petróleo
Nombre del Cargo del Jefe Directo	Jefe de equipo (tool pusher).
Nombre de la persona que diligencia el formato	
Tipo de Cargo: Estratégico:_____ Táctico:_____ Ejecución: ___x___	
Criticidad del cargo	

2. Propósito del Cargo

Coordina y supervisa las actividades de perforación, workover y movilización de acuerdo con los procedimientos y politicas establecidas por la compañía asegurando el cumplimiento del plan de trabajo de una manera limpia y segura.

3. Macro- procesos donde se enmarcan las funciones principales?

MACROPROCESO	PROCESO
Energía	Movilización
	Perforación de Pozos
	Completamiento pozos
	Servicio a Pozos

4. Responsabilidades

4.1 Principales Responsabilidades del cargo

Responsabilidad	Indicador
• Supervisar el desarrollo de las actividades que se realizan en el equipo, siguiendo los programas para asegurar el cumplimiento de los requisitos del cliente y politicas de la compañía, dejando los registros que correspondan.	Cero incidentes el 100%, un incidente el 5% y >1 0% Cero accidentes con lesión a personas.
• Participar en las inspecciones de herramientas, equipos y comportamientos y gestionar acciones que se generen del mismo con el fin de mantener los estándares operacionales.	Cumplimiento 2 inspecciones mensuales Reporte de tarjetas Stop
• Asegurar la implementación de los procedimientos operaciones y de HSEQ	LTI # de charlas pre-operacionales

con el fin de reducir los riesgos en el equipo. • Reportar y hacer seguimiento de las necesidades del equipo relacionados con el personal, equipos, herramientas y materiales, para asegurar el buen funcionamiento.	% cumplimiento indicador de rendimiento # de incidentes ocurridos

4.2 Responsabilidades específicas en HSEQ

- Control de documentos y registros del proceso de operaciones respectivo.
- Informar al jefe inmediato sobre el desempeño del proceso.
- Cumplir la planificación, desarrollo y entrega del servicio dentro de los parámetros establecidos en el contrato.
- Cumplir los requisitos del cliente y otras partes interesadas.
- Conocer y cumplir requisitos legales, reglamentarios y otros requisitos (ambiente, salud y seguridad)
- Cumplir y hacer cumplir la política, objetivos y metas de la organización.
- Comunicar los lineamientos y requisitos de la Organización.
- Cumplir los procedimientos operativos y administrativos relacionados con el proceso.
- Dar respuesta a las comunicaciones del cliente y otras partes interesadas.
- Identificar las necesidades de capacitación y entrenamiento del personal a cargo.
- Reportar desviaciones del SIG.
- Hacer seguimiento y verificar el cumplimiento de las acciones de control derivadas de las desviaciones del SIG dentro de su proceso e identificar oportunidades de mejora.
- Responsable por la implementación y cumplimiento del plan de emergencias.
- Verificar que equipos de medición a su cargo se usen adecuadamente y cumplan con el programa de calibración.
- Identificar aspectos/peligros y evaluar impactos/riesgos y medidas de control.
- Gestionar recursos para el desarrollo del proceso
- Cumplir y hacer cumplir los lineamientos en responsabilidad social de la organización

5. Competencias

5.1 Competencias Organizacionales

Cuál es la etapa de contribución en la que debería desempeñarse el cargo en relación con las competencias organizacionales.

Centro de Gravedad:

	Etapa 1	Etapa 2	Etapa 3	Etapa 4
Comunicación con Impacto			x	
Sinergia de Equipos		X		

Movilización y Flexibilidad ante el cambio		X		
Enfoque de excelencia ante los Grupos de Interés		X		
Planeación y Organización para el Logro		X		
Desarrollo de capacidades Propias y de Otros		X		

5.2 Competencias Funcionales

Energy

Competencia Organizacional	Etapa 1	Etapa 2	Etapa 3	Etapa 4
Innovación		X		
Excelencia y Seguridad		X		

5.3 Información Complementaria

TI

Considerando las actividades que desempeña el cargo y de acuerdo a la escala, cuál es la frecuencia con la que se requiere utilizar las siguientes herramientas tecnológicas.
Escala: N = Nunca; O = Ocasionalmente; F = Frecuentemente.

Sistema	Consulta	Ingreso de Información	Actualizaciones	Reportes	Configurar
JDE	*N*	*N*	*N*	*N*	*N*
Isolucion	*N*	*N*	*N*	*N*	*N*
Kactus	*N*	*N*	*N*	*N*	*N*
SINCO	*N*	*N*	*N*	*N*	*N*
Otro. Cual?					

5.4 Herramientas Ofimáticas

Necesidad de Conocimiento:
B= Básico; I= Intermedio; A= Avanzado

Excel: B Word: I Outbok: N/A Access: N/A Project:N/A Power Point: B Otro Cual?__

6. Información Estadística

- Las cifras son sobre una base anual.
- Las cifras en dinero son en Miles de Pesos.

Financiero	No Financiero
N/A	Toda la cuadrilla a cargo: 7-10 personas

1826

6.1 Herramientas de Trabajo y Responsabilidad sobre bienes

Qué herramientas de trabajo se requieren para el normal desarrollo de las funciones del cargo?

CELULAR (PLAN)	NO
COMPUTADOR (TIPO)	NO
CARNET DE ACCESO	NO
AVANTEL (PLAN)	NO
VEHÍCULO (TIPO)	NO
USUARIO ISOLUCION	NO
USUARIO JDE	NO
CUENTA OUTLOOK	NO
Otros. Cuáles?	

7. Relaciones Externas/Internas/Externas

Relacionamiento	
Relaciones Grupos Externos	**Relaciones Grupos Interno**
• **Cliente: (REPRESENTANTE DE LA OPERADORA):** Comunicación informal para el desarrollo de las actividades.	• **Mantenimiento:** Comunicación informal para asegurar el funcionamiento de las herramientas y equipos para dar cumplimiento en el desarrollo de las actividades. • **HSEQ:** recibimos soporte e instrucciones para el cumplimiento de procedimientos, políticas y metas de la organización.

8. Relaciones del Cargo

Áreas, Dependencias o Compañías con las que se relacionan	**Cliente y/o Proveedor del cargo**	**Propósito de la relación**
Mantenimiento	☐ Cliente ☒ Proveedor	☐ Información ☐ Apoyo ☒ Relación Inter – Dependiente Otro: _____
HSEQ	☐ Cliente ☒ Proveedor	☐ Información ☐ Apoyo ☒ Relación Inter – Dependiente Otro: _____

Cliente	☒ Cliente ☐ Proveedor	☐ Información ☐ Apoyo ☒ Relación Inter – Dependiente Otro:

9. Educación

Cuál es el nivel de escolaridad mínimo requerido para el cargo y cual el deseado.

Mínimo requerido	Deseado
Técnico en Petróleos	Ingeniero de petróleos.

10. Idiomas

Considerando las actividades que desempeña el cargo y de acuerdo a la escala, cuál es la frecuencia con la que se requiere utilizar un segundo idioma.

Escala: N = Nunca; O = Ocasionalmente; F = Frecuentemente.

Idioma	Lectura	Escritura	Conversación	Traducción	Presentación y/o Exposición
Ingles	O	N	N	N	N

11. Experiencia Laboral

En que cargos o áreas, es recomendable tener experiencia.

Experiencia Mínima requerida	Experiencia Deseable	Tiempo mínimo (años)
Maquinista y/o Ing. De entrenamiento	Supervisor de perforación y/o work over	4

Dentro de Independence en que tipo de cargo o área es recomendable tener experiencia

Area	Cargo	Tiempo mínimo (años)
Operaciones	MAQUINISTA	4
Operaciones	Ing. Entrenamiento	2

1827

12. Áreas de Conocimiento

Escala Nivel de dominio: B= Básico; I= Intermedio; A= Avanzado

Áreas de conocimiento	Nivel de dominio	Años de experiencia
Operaciones de perforación y reacondicionamiento de pozos de petróleo	Avanzado	5
Área de seguridad industrial	Intermedio	4

13. Condiciones de Trabajo

¿Cuáles son las condiciones especiales de tipo ambiental o que impliquen riesgo en el desempeño de las funciones principales del cargo?

PELIGRO	NIVEL DE RIESGO
Atropello/golpes/choques con vehículos/maquinaria/equipos	Medio
Caída de objeto por desplome/derrumbe o desprendimiento	Medio
Contacto eléctrico	Medio
Exposición a radiación no ionizante	Medio
Exposición a vibraciones	Medio
Sobreesfuerzo físico	Medio
Accidente de transito	Alto
Incendio/explosion	Alto
Exposición a ruido	Alto

1828

Daniela Alejandra Ramirez Lopez (Judicante)

De: Escuela Ing. Metalúrgica - Extensión <proyectos.imetalu@uis.edu.co>
Enviado el: jueves, 20 de junio de 2019 7:20 a.m.
Para: Luis Alfonso Herrera Castañeda
Asunto: Fotos corte coupling

Buenos días Luis,

Los cortes que se realizarán al coupling permitirán exponer el área interna de la rosca y se muestran en las siguientes fotos. Las partes cortadas serán conservadas y podrían encajarse como un rompecabezas posteriormente.

1829

1830

Saludos cordiales,

Ana María

Obtener Outlook para Android

www.uis.edu.co - Línea de atención: (+57-7) 634 40 00 - Colombia

"La UNIVERSIDAD INDUSTRIAL DE SANTANDER en cumplimiento con lo establecido en la Ley 1581 de 2012, en el numeral 3 y el parágrafo del artículo 10 del Decreto 1377 de 2013, y a lo previsto en la Resolución de Rectoría No. 1227 de 2013, es responsable y encargada del tratamiento (recolección, almacenamiento, uso, circulación o supresión) de los datos personales incluidos en sus bases de datos y archivos, indispensables para el desarrollo de su misión institucional de formación, investigación y extensión.
Los titulares de datos personales tienen el derecho de conocer, actualizar, rectificar o suprimir frente a los responsables del tratamiento, la información recolectada en las bases de datos o archivos, en los términos establecidos en la normatividad vigente y en el Manual de Procedimientos Administrativos para el Tratamiento de Datos Personales de la Universidad Industrial de Santander, el cual puede ser consultado aquí.
Agradecemos nos contacte en caso que requiera, en cualquier tiempo, rectificar, actualizar o suprimir alguno de sus datos personales, siempre que sea procedente con la legislación aplicable. Para este fin, el canal de comunicación establecido por la Universidad es el link de "Quejas, reclamos o sugerencias" de la página web institucional www.uis.edu.co"

1831

ecopetrol

ECOPETROL S.A. - Superintendencia de Operaciones Castilla Chichimene

INFORMACION GENERAL

Pozo:	CHICHIMENE 94		Elevación del Terreno	1600,39	
Fecha Perforación	17/04/2014	21/05/2014	Elevación Mesa Rotaria	1627,09	MR = 26,7'
Fecha Completamiento	21/05/2014	28/05/2014	Profundidad Perforada	9210' MD	8995' TVD
Coordenadas Gauss Superficie	N: 926225.3 m	E: 1042150.17 m	Profundidad Actual	9117.28' MD	Landing Collar

REVESTIMIENTOS

Casing	Diámetro	Peso (lb/ft)	Grado	Tope (ft)	Zapato (ft)	Capacidad (Bbl/pie)	Drift
Conductor	20"	94	K-55	26,7	38	0,35527	18,935
Superficie	13 3/8"	54,5	K-55	26,7	1015	0,15459	12,459
Intermedio	9 5/8"	47	P-110	26,7	8131	0,07320	8,525
Liner	7	29	P-110	7945,84	9205	0,03714	6,059

INTERVALOS CAÑONEADOS

Fecha	Formación	Tiro por pie	Tope (ft)	Base (ft)	Tipo Carga	Condición	Intervalos (ft)
26/05/2014	UNIDAD T2	12	8177	8273	DP	ACTIVO	96
25/05/2014	UNIDAD T2	12	8283	8300	DP	ACTIVO	17
25/05/2014	UNIDAD T2	12	8310	8326	DP	ACTIVO	16
25/05/2014	UNIDAD T2	12	8410	8455	DP	ACTIVO	45
PMP	8317				Total perforados activos		174

HERRAMIENTAS EN EL POZO

Herramienta	Profundidad (ft)

SARTA DE PRODUCCION

	Descripción	Longitud (ft)	Desde	Hasta
	MESA ROTARIA	26,70	0,00	26,70
1	TUBING HANGER 11" X 5 1/2" LTC (Con roscada maquinada para tecline 1/4")	1,00	26,70	27,70
205	Juntas 5 1/2" LTC Tubing (Protectores Grippy en cada junta y Doble fleje)	6214,25	27,70	6.241,95
1	Dual Gauge Carrier 5 1/2" LTC Tubing (2 sensores 5Kpsi, 125 °C)	8,13	6.241,95	6.250,08
2	Juntas 5 1/2" LTC Tubing	61,58	6.250,08	6.311,66
1	Crossover 5-1/2" LTC BOX x 3-1/2" EUE PIN	0,80	6.311,66	6.312,46
1	STATOR 68-2250 HN-309 4" EUE BOX x BOX Welded Connections. S/N: E102219-144807	38,80	6.312,46	6.351,26
1	TAG BAR 4" EUE PIN x 3-1/2" BOX	1,80	6.351,26	6.353,06
1	NIPLE 3-1/2" EUE PIN x PIN	0,11	6.353,06	6.353,17
1	ANCLA ANTITORQUE STOPPER CSG 9 5/8 X 3 1/2" EUE S/N: 641	1,76	6.353,17	6.354,93

SARTA DE BOMBEO

	Descripción	Longitud (ft)	Desde	Hasta
	ROTARY TABLE DIFFERENCE	20,00	0,00	20,00
1	BARRA LISA 1 1/2" X 40 FT (PIN 1 1/8")	40,00	20,00	60,00
1	COUPLING 1 1/8" HT	0,42	60,00	60,42
249	VARILLA CONVENCIONAL 1 1/4" PIN 1 1/8" T66	6246,92	60,42	6.307,34
1	COUPLING 1 1/8" HT	0,42	6.307,34	6.307,76
1	ROTOR 68-2250 UND	38,10	6.307,76	6.345,86
	ESPACIAMIENTO	7,20	6.345,86	6.353,06

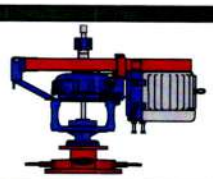
UNIDAD DE BOMBEO

Tipo de Bomba	
Marca	
Cable	
Variador	
MOTOR	

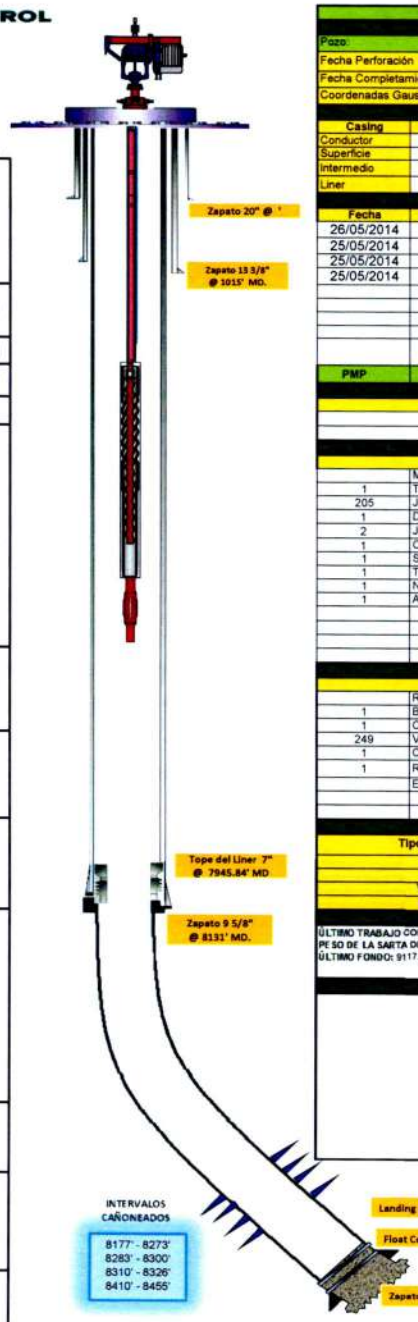
OBSERVACIONES

ÚLTIMO TRABAJO COMPLETAMIENTO: REALIZÓ LIMPIEZA DE CASING 9-5/8" Y LINER 7". CAÑONEO CON WIRELINE INTERVALOS PROPUESTOS. REALIZÓ COMPLETAMIENTO PCP.
PESO DE LA SARTA DE TUBERIA: 95000 LBS. **PESO DE LA SARTA DE VARILLA:** 27000 LBS
ÚLTIMO FONDO: 9117.28 FT (LANDING COLLAR)

CABEZAL DE POZO



1.) DRIVEHEAD MG 1,5 FLANGE CONECTION 4 1/16" 3M, RING GASKET R-37
2.) MOTOR ELECTRICO US Motor 75HP, 1190 RPM, 87 AMP.
3.) COMPOSITE PUMPING TEE 11" - 5000# STUDDED BOTTOM R-54 X 4-1/16" 3000# STUDDED TOP R-37.
4.) VARIADOR DE FRECUENCIA A 1000 YASKAWA



INTERVALOS CAÑONEADOS
8177' - 8273'
8283' - 8300'
8310' - 8326'
8410' - 8455'

	MD	TVD
Formación Guayabo	SUPERFICIE	SUPERFICIE
AR-sup.	1596	1596
E	3123	3114
C1	3486	3460
SS	3965	3911
Formación Carbonera C2	4713	4613
E3	6790	6569
T1	7256	7049
E4	7438	7230
SAN FERNANDO T2 (SF)	8127	7916
Formación Guadalupe Guadalupe	8462	8250
Guadalupe Inf.	8772	8559
Guadalupe Masivo	9010	8796
PROF. FINAL	9210	8995

Actualizó:	CARLOS ALBERTO RUIZ VANEGAS	Fecha Actualización:	JUNIO 02 DE 2014

Ultimo survey @	9210 ' MD / 8995' TVD
Inclinación = 7.27°	Azimut = 43.26°

1832

ecopetrol

ECOPETROL S.A. - Superintendencia de Operaciones Castilla Chichimene

INFORMACION GENERAL

Pozo:	CHICHIMENE 94		Elevación del Terreno	1600,39	
Fecha Perforación	17/04/2014	21/05/2014	Elevación Mesa Rotaria	1627,09	MR = 26,7'
Fecha Completamiento	21/05/2014	28/05/2014	Profundidad Perforada	9210' MD	8995' TVD
Coordenadas Gauss Superficie	N: 926225.3 m	E: 1042150.17 m	Profundidad Actual	9117.28' MD	Landing Collar

REVESTIMIENTOS

Casing	Diámetro	Peso (lb/ft)	Grado	Tope (ft)	Zapato (ft)	Capacidad (Bbl/pie)	Drift
Conductor	20"	94	K-55	26,7	38	0,35527	18,935
Superficie	13 3/8"	54,5	K-55	26,7	1015	0,15459	12,459
Intermedio	9 5/8"	47	P-110	26,7	8131	0,07320	8,525
Liner	7	29	P-110	7945,84	9205	0,03714	6,059

INTERVALOS CANONEADOS

Fecha	Formación	Tiro por pie	Tope (ft)	Base (ft)	Tipo Carga	Condición	Intervalos (ft)
26/05/2014	UNIDAD T2	12	8177	8273	DP	ACTIVO	96
25/05/2014	UNIDAD T2	12	8283	8300	DP	ACTIVO	17
25/05/2014	UNIDAD T2	12	8310	8326	DP	ACTIVO	16
25/05/2014	UNIDAD T2	12	8410	8455	DP	ACTIVO	45
PMP	8317				Total perforados activos		174

HERRAMIENTAS TAPONADAS EN EL POZO

Herramienta	Profundidad (ft)

SARTA DE PRODUCCIÓN

Descripción	Longitud (ft)	Desde	Hasta
Tubing Hanger , P/N 341012308, S/N14013202 (New)	1,1	26,70	27,80
30 Juntas de 5-1/2" LTC 15.5 lb/ft J-55. (New)	903,38	27,80	931,18
206 Juntas de 5-1/2" LTC 15.5 lb/ft J-55. (Used)	6242,53	931,18	7.173,71
XO 3 1/2" EUE Pin x 5 1/2" LTC Box (New)	0,82	7.173,71	7.174,53
Junta 3 1/2" EUE, 9.3#, long. 30.18' (New)	30,18	7.174,53	7.204,71
Y-T-Tool S/N P751939582REV-A, OD 7 7/16" (New) (Pozo sin blanking Plug 27-01-16)	5	7.204,71	7.209,71
Chek Valve 3 1/2" EUE, long.0.56'	0,56	7.209,71	7.210,27
Junta 3 1/2" EUE, 9.3# (New)	30,37	7.210,27	7.240,64
Descarga convencional, modelo GPDS 3 1/2", serie 400 (New)	0,65	7.240,64	7.241,29
Descarga dual, Sensor Westlift (New)	0,73	7.241,29	7.242,02
Bomba Upper serie 400 Modelo PMHYBH6, Tipo Flex10, 55 Etapas, S/N 13544492, P/N C322231 (New)	11,53	7.242,02	7.253,55
Bomba Medium serie 400 Modelo PMHYBH6, Tipo Flex10, 119 Etapas, S/N 13623115, P/N C322231 (New)	23,53	7.253,55	7.277,08
Bomba Lower serie 400 Modelo PMHYBH6, Tipo Flex10, 119 Etapas, S/N 13642912, P/N C322231 (New)	23,53	7.277,08	7.300,61
Separador gas/intake serie 400 Modelo GSTEVXH6, S/N 13613611, P/N C4250001302 (New)	4,29	7.300,61	7.304,90
Kit Adapter (513 @ serie 400), longitud 0.10' (New)	0,1	7.304,90	7.305,00
Sello Upper serie 513 Modelo GSB3GDBHLASPPFSH6, S/N 13684382, P/N C314014457 (New)	6,99	7.305,00	7.311,99
Sello Lower serie 513 Modelo GSB3GDBLTH6, S/N 13684381, P/N C314017005 (New)	6,89	7.311,99	7.318,88
Motor serie 562 MSP1, 180HP/1300V/83AMP, S/N 13218665, P/N C314383 (New)	19,57	7.318,88	7.338,45
Sensor Westlift, serie 450, S/N:205-05937, P/N: 379700 (New)	1,84	7.338,45	7.340,29

COMPLEMENTO SARTA DE PRODUCCIÓN (SARTA LIMPIA - INSTRUMENTS)

Unión Ajustable 2-3/8" (Rerun)	3,18	7208,71	7212,89
7 secciones de Instrument2-3/8", 19.59'+19.58'+19.58'+19.62'+19.55'+19.59'+9.89' (New): 127.4'	127,40	7212,89	7340,29
Re-entry Guide 2-3/8" (New) - Cola= 0.65'.	0,65	7340,29	7340,94

EQUIPO DE FONDO

Tipo de Bomba	Tres bombas, Electrosumergible Serie 400, Modelo PMHYBH6, Tipo Flex10, dos de 119 etapas y la Upper de 55 etapas.
Marca	BAKER
Motor	Motor serie 562 MSP1, 180HP/1300V/83AMP, S/N 13218665, P/N C314383 (New)
Cable	Alkhorayef 1 SOL,5KV, Flat C 3/8" Upper 1300' y lower 6000' (New), MLE AWG 4SOL FLAT MONEL 5KV S/N 13364626, 94'
Variador	WOOD GROUP VECTOR VII, 561 KVA, 675 Amp, 480 Vol, S/N 10045351
Transformador	ABB 500 KVA, 601 Amp., S/N 1LCB332885

OBSERVACIONES

Último trabajo: Nov. 29 a Dic. 6, 2014. Registró: THP= 0 psig, CHP= 280 psig. Descargó pozo ok. Prueba integridad de tubería sin éxito. POOH sarta de varillas primera varilla rosca de pin dañada. Pesca ok. POOH quebrando 249 Varillas 1 1/4"+Rotor 68-2250UND. Circuló pozo. POOH sarta tbg 5 ½" LTC con BHA PCP Weatherford . RIH sarta de producción con BHA EBES tres Bomba bombas serie 400 (dos de 119 etapas y una de 55 etapas). Conecta Y-Tool e instruments. Accesorios nuevos. RD mesa y BOP. Instaló arbolito. Pruebas integridad y mediciones eléctricas ok. Libero Rig 27: 24:00 hrs del 6/Dic/2014.

Accesorios no recuperados: Se recuperaron todos los accesorios.

Accesorios instalados: 5 superbandas: 80 en el BHA y 5 adicionales en el Landing joint - Lower Pig Tail, 16 guardacables. Overcoupling 235, Mid joint 236.

Peso de la sarta: Wt: 165 Kbs ↑ 160 Kbs↓ (inc. 6 kbs de bloque + peso del fluido), Rig-27 Independence.

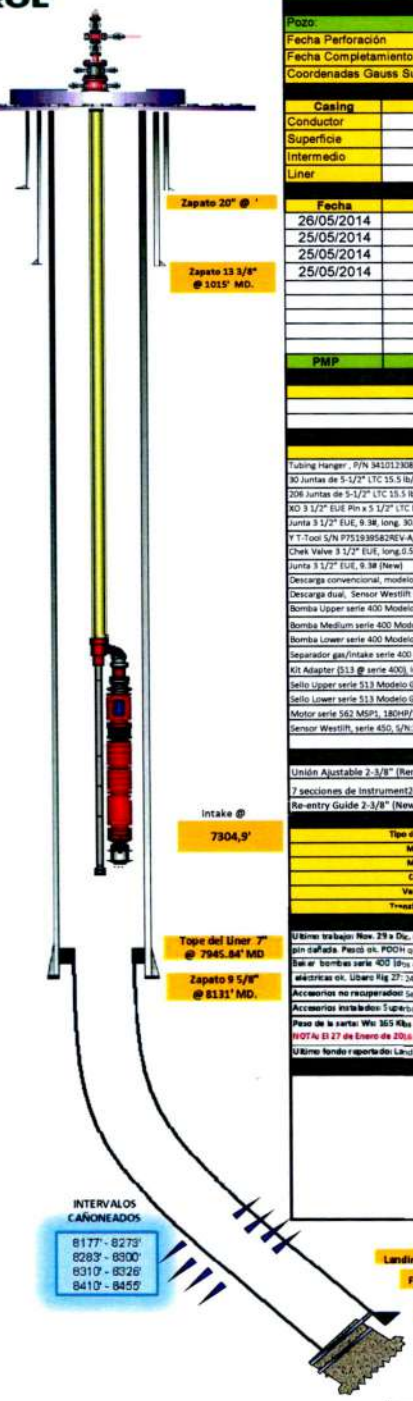
NOTA: El 27 de Enero de 2016 se realiza circulación al pozo, se intenta reinicio y EBES presenta falla. Se pesca Blanking Plug. Pozo queda sin blanking Plug.

Último fondo reportado: Landing collar @ 9117.28' MD, completamiento inicial Junio 02 - 2014

CABEZAL DE POZO

1.) Tree Cap 5-1/8"-3M x 5-1/2" LTC y manómetro de 0-1000 psi
2.) Swab Valve 5-1/8"-3M R-41 FEPCO
3.) Wing Valve 5-1/8"-3M R-41 FEPCO
4.) Studded Cross 5-1/8"-3M R-41 FEPCO
5.) Master Valve 5-1/8" 3M R-41 FEPCO
6.) ESP Adapter for BES 11" 5M R-54 x 5-1/8" 3M R-41 FEPCO. S/N c1108002708
7.) Tubing Head Spool 13-5/8" 3M R-57 a 11" 5M R-54 FEPCO
8.) Casing Head 13-5/8" 3M R-57

Sistema BW



	MD	TVD
Formación Guayabo	SUPERFICIE	SUPERFICIE
AR-sup.	1596	1596
IE	3123	3114
C1	3486	3460
SS	3965	3911
C2	4713	4613
E3	6790	6569
T1	7256	7049
E4	7438	7230
SAN FERNANDO T2 (SF)	8127	7916
Guadalupe	8462	8250
Guadalupe Inf	8772	8559
Guadalupe Masivo	9010	8796
PMP FINAL	9210	8995

Ultimo survey @	9210 ' MD
	8995' TVD
Inclinación = 7.27°	Azimut = 43.26°

Actualizó:	MARIO RAMÍREZ ANAYA	Fecha Actualización:	DICIEMBRE 06 DE 2014

1883

PETROL

ECOPETROL S.A. / Superintendencia de Operaciones Castilla Chichimene

INFORMACION GENERAL

Pozo	CHICHIMENE 84		Elevación del Terreno	1600,39	
Fecha Perforación	17/04/2014	21/05/2014	Elevación Mesa Rotaria	1627,09	MR = 26,7'
Fecha Completamiento	21/05/2014	28/05/2014	Profundidad Perforada	9210' MD	8995' TVD
Coordenadas Gauss Superficie	N: 926225.3 m	E: 1042150.17 m	Profundidad Actual	9117.28' MD	Landing Collar

REVESTIMIENTOS

Casing	Diametro	Peso (lb/ft)	Grado	Tope (ft)	Zapato (ft)	apacidad (Bbl/pi	Drift
Conductor	20"	94	K-55	26,7	38	0,35527	18,935
Superficie	13 3/8"	54,5	K-55	26,7	1015	0,15459	12,459
Intermedio	9 5/8"	47	P-110	26,7	8131	0,07320	8,525
Liner	7	29	P-110	7945,84	9205	0,03714	6,059

INTERVALOS CANONEADOS

Fecha	Formación	Tiro por pie	Tope (ft)	Base (ft)	Tipo Carga	Condición	Intervalos (ft)
26/05/2014	UNIDAD T2	12	8177	8273	DP	ACTIVO	96
25/05/2014	UNIDAD T2	12	8283	8300	DP	ACTIVO	17
25/05/2014	UNIDAD T2	12	8310	8326	DP	ACTIVO	16
25/05/2014	UNIDAD T2	12	8410	8455	DP	ACTIVO	45
PMP	8317				Total perforados activos		174

OBSTRUCCIONES

Herramienta	Profundidad (ft)

CARTA DE PRODUCCION

Descripción	Longitud (ft)	Desde	Hasta
Tubing Hanger 11" x 4 1/2" con camisa adaptable a 5 1/2" , S/N: 16-003721	1,10	26,70	27,80
01 LANDING JOINT 4 1/2" EUE, N-80, 12.75 lb/pie, RG, (New) Sencillo (Camisa #1)	30,35	27,80	58,15
235 Tubería 4 1/2" EUE, N-80, 12.75 lb/pie, (New), Sencillo (Camisa #1)	7.646,13	58,15	7.704,28
X-Over 4 1/2" LTC BOX *5 1/2" EU PIN, S/N: 15-013031 (New)	0,80	7.704,28	7.705,08
Tubing 5-1/2" EU, N-80, 9.3 #/ft, (Re-run)	30,15	7.705,08	7.735,23
Y-Tool 5 1/2 EUE, S/N: P151035062REV.A, FEPCO (Re-run) + blanking S/N 15-012241 (New)	5,00	7.735,23	7.740,23
Check Valve, Serie: 5 1/2" , MOD: EUE API TUBING WS 181, P/N: 2004550, (New)	0,56	7.740,23	7.740,79
Tubing 5-1/2" EU, N-80, 9.3 #/ft, (Re-run)	30,40	7.740,79	7.771,19
Descarga Dual, Serie: 5-1/2" MOD: EUE VALVE SS, P/N: 1325541 (New)	0,85	7.771,19	7.772,04
Descarga Convencional, Serie: 510538, MOD: BOLT ONDISCHARGE HEAD ESP 538 3RD EUE, P/N: 1165000 (New)	0,59	7.772,04	7.772,63
Bomba Upper Serie 538, MOD/TYPO: ESP 538-1500 CP CT HSS TA MT, 88 STG, S/N: BCP0731, P/N: 393138 (New)	13,17	7.772,63	7.785,80
Bomba Medium Serie 538, MOD/TYPO: ESP 538-1500 CP CT HSS TA MT, 88 STG, S/N: BCP0732, P/N: 400824 (New)	18,67	7.785,80	7.804,47
Bomba Lower Vapro Serie 400, MOD/TIPO: XV-40 CP CT HSS TA MT, 21 STG, S/N: BCP0735, P/N: 1230398 (New)	8,22	7.804,47	7.812,69
Separador de Gas Serie 538, MOD: ESP 538 UT VGS HSS SS , S/N: BCG0342, P/N: 876286 (New)	3,55	7.812,69	7.816,24
Intake Serie 538, MOD: ESP 538 VGS HSS SS XP, S/N: 4H515F18861 P/N: 2035796 (New)	**3,45**	**7.816,24**	**7.819,69**
Sello Upper Serie 538, MOD: ESP PB138 LSBPB HL HT MT, S/N: M151009310, P/N: 2027410 (New)	7,61	7.819,69	7.827,30
Sello Lower Serie 513, MOD: ESP 513 BPBSL HL HT MT, S/N: BCB 0914, P/N: 907860 (New)	8,14	7.827,30	7.835,44
Motor Upper Serie 562, MOD: IL200P UT MT HTS, 390HP, 1835VOLT, 128 AMP, S/N: BCM0425, P/N: 2015731, (New)	29,97	7.835,44	7.865,41
Adapter 562/450, MOD: UMB IL 200, S/N: M151100234, P/N: 2019485, (New)	0,67	7.865,41	7.866,08
Sensor Serie 450, ET Zenith, S/N: TB11595, P/N: 1324334 (New)	2,81	7.866,08	**7.868,89**

COMPLEMENTO CARTA DE PRODUCCION / CARTA CARGA - INSTRUMENTOS

Extension joint, 2-3/8" ACME, S/N 14-021568, (New).	3,30	7740,23	7743,53
7 secciones de Instrument2-3/8", 19.69'+ 9.90'+19.57'+19.59'+19.64'+19.58'+19.62	127,59	7743,53	7871,12
Re-entry Guide 2-3/8" (New) - Cota= 0.66'	0,65	7871,12	**7871,77**
Cota		**2,66**	

DATOS DE BOMBEO

Tipo de Bomba	Tres bombas, ESP Serie 538, 2 Modelo ESP 538-1500 CP CT HSS TA MT, 1 XV-40 CP CT HSS TA MT de 60.88 y 21 etapas
Marca	SCIRETE INTERNATICIAL
Motor	Motor Upper Serie 562, MOD: IL200P UT MT HTS, 390HP, 1835VOLT, 128 AMP, S/N: BCM0425, P/N: 2015731, (New)
Cable	TIPO: SOL FLAT DA CAP, CALIBRE No. 2, MARCA BAKER, DOS TRAMOS: 7744' EMPALME TIPO: MLE - CABLE PROP. Junta 3 1/2 - Y Tool + 340# EMPALME TIPO: CABLE-CABLE Junta # 110 (340#)
Variador	WOOD GROUP VECTOR VI, 561 KVA, 675 Amp, 480 Vol, S/N 10048351
Transformador	ABB 500 KVA, 601 Amp., S/N: ILCB332885

OBSERVACIONES

ULTIMO TRABAJO: WSV Mantenimiento EBES 09 al XX Sept de 2016. Recibió equipo T-124 a las 14:00 hrs del 09 de sept de 2016. Verificó presiones en cabeza THP:0 psi y CHP= 100 psi y descargó @ 0pc quemando gas en la tea. Retiró bajante de producción, árbol ESP 11"x5M, instaló set de BOP'S 11"x 5M y Mesa Rotaria, levantó sarta Wt= 145k lbs, retiró penetrador y LPT, sacó 236 de dia Tbg 5-1/2"LTC + cable #1 CC 3/8" BH. Desarmo EBES BH Bombas con giro duro + intake y sellos con giro libre + Motor giro ok y aceite trabajado bajo aislamiento + sensor. Quedan 7 bandas en fondo. Izo y acopla equipo BES de Boreet, compuesto por Motor Serie 562, + Sello Lower Serie 513 + Sello Upper Serie 538 + intake Serie 538, + Separador de Gas Serie 538, + Bomba Lower Serie 400, 21 STG + Bomba Medium Serie 538 88 STG, + Bomba Upper Serie 538, 60 STG, realizando servicio a cada componente y acoplando Y-tool, capilares de 1/4 y 3/8". Se instalan 7 secciones de instrumento, quedando una cota de 2.66'. Inicia a bajar BHA BES de Boreet mas tubería de 4-1/2" EUE 12.75 #/Ft en sencillos desde los racks, instalando un overcoupling y una superbandia por junta, sujetando cable No. 2 CC de 3/8", hasta alcanzar una profundidad de 7819' (Junta 255). Instala penetrador, conecta tubing hanger a tubería, corta cable, realiza empalme BW-Lower Pig tail - Cable Plano #2 C.C, siente sarta en adapter spool. Wt 120k lbs bloque 1. Retiro mesa, set de BOP's, instale arbol de produccion, bajantes y linea anular de. Probo bajante con 300 psi, Ok. Libero Rig 124 a las 21:00 Horas del 13 de septiembre de 2016

Accesorios No Recuperados: En el pulling del 11/Sep/2016 del EBES bajado en 06/Oc/2014. Quedan en fondo 7 superbandas. Acumulado en fondo otros trabajos (0 Superbandas y 0 Guardacables)

Accesorios Instalados (BHA-BES): 80 superbandas en el BHA distribuidas así: 3 en el sensor, 1 en el adapter, 10 en el motor, 5 super bandas en el sello lower, 5 super bandas en el sello upper, 1 banda en el intake separador, 2 en el separador upper, 3 en la bomba vapro, 8 bandas en la bomba lower, 5 en la bomba upper, 2 en la descarga, y 14 en el conjunto de Pop Joint y la Y-Tool. 20 Guardacables así: 10 Convencionales y 10 termicos

Accesorios Instalados en Tubería: 210 Over Coupling 4 1/2" #2 C.C, adicional se instalaron 300 superbandas en la tubería mas 5 adicionales (1 en la primera junta, 2 en el empalme cable-cable y 2 en el landing joint), para un total de 365 (Tubería + BHA). Se instaló capilar de 1/4" desde el sensor hasta la sub descarga y capilar de 3/8 con válvula check capilar desde el extremo del sensor hasta el empalme del MLE al cable de potencia.

Peso de Sarta: 120k lbs + bloque 1

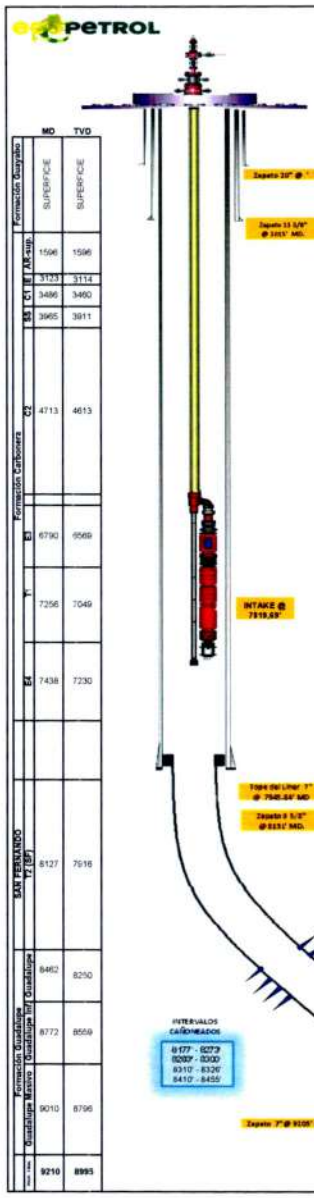
Ultimo fondo reportado: Landing collar @ 9117.28' MD, completamiento inicial Junio 02 2014

GENERAL DE POZO

1.) Tree Cap 5-1/8"-3M x 5-1/2" LTC y manómetro de 0-1000 psi
2.) Swab Valve 5-1/8"-3M R-41 FEPCO
3.) Wing Valve 5-1/8"-3M R-41 FEPCO
4.) Studded Cross 5-1/8"-3M R-41 FEPCO
5.) Master Valve 5-1/8" 3M R-41 FEPCO
6.) ESP Adapter for BES 11" 5M R-54 x 5-1/8" 3M R-41 FEPCO, S/N c1108002706
7.) Tubing Head Spool 13-5/8" 3M R-57 a 11" 5M R-54 FEPCO
8.) Casing Head 13-5/8" 3M R-57
Sistema B/M

Ultimo survey @	9210 ' MD
	8995' TVD
Inclinación = 7.27°	Azimut = 43.26°

Actualizó:	RODRIGO HERNANDEZ	Fecha Actualización:	SEPTIEMBRE 13 DE 2016



1834

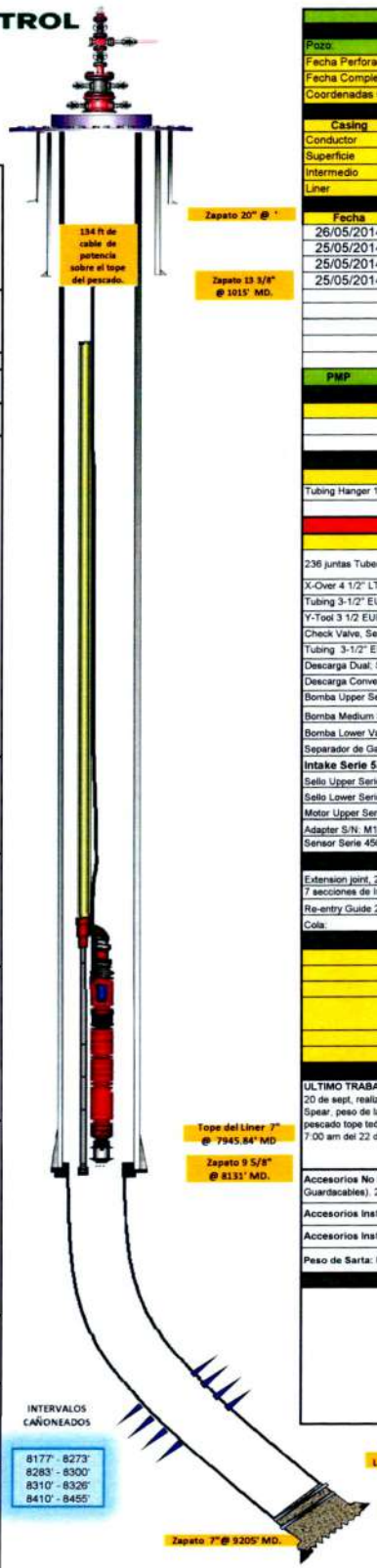
ecopetrol

	MD	TVD
Formación Guayabo	SUPERFICIE	SUPERFICIE
AR-sup.	1596	1596
E	3123	3114
C1	3486	3460
SS	3965	3911
C2	4713	4613
E3	6790	6569
T1	7256	7049
E4	7438	7230
T2 (SF)	8127	7916
Guadalupe	8462	8250
Guadalupe Inf.	8772	8559
Guadalupe Masivo	9010	8796
PROF. TOTAL	9210	8995

Formación Carbonera

SAN FERNANDO

Formación Guadalupe



ECOPETROL S.A. - Superintendencia de Operaciones Castilla Chichimene

INFORMACION GENERAL

Pozo:	CHICHIMENE 94		Elevación del Terreno	1600,39	
Fecha Perforación	17/04/2014	21/05/2014	Elevación Mesa Rotaria	1627,09	MR = 26,7'
Fecha Completamiento	21/05/2014	28/05/2014	Profundidad Perforada	9210' MD	8995' TVD
Coordenadas Gauss Superficie	N: 926225.3 m	E: 1042150.17 m	Profundidad Actual	9117.28' MD	Landing Collar

REVESTIMIENTOS

Casing	Diámetro	Peso (lb/ft)	Grado	Tope (ft)	Zapato (ft)	Capacidad (Bbl/pie)	Drift
Conductor	20"	94	K-55	26,7	38	0,35527	18,935
Superficie	13 3/8"	54,5	K-55	26,7	1015	0,15459	12,459
Intermedio	9 5/8"	47	P-110	26,7	8131	0,07320	8,525
Liner	7	29	P-110	7945,84	9205	0,03714	6,059

INTERVALOS CANONEADOS

Fecha	Formación	Tiro por pie	Tope (ft)	Base (ft)	Tipo Carga	Condición	Intervalos (ft)
26/05/2014	UNIDAD T2	12	8177	8273	DP	ACTIVO	96
25/05/2014	UNIDAD T2	12	8283	8300	DP	ACTIVO	17
25/05/2014	UNIDAD T2	12	8310	8326	DP	ACTIVO	16
25/05/2014	UNIDAD T2	12	8410	8455	DP	ACTIVO	45
PMP	8317				Total perforados activos		174

HERRAMIENTAS EN EL POZO

Herramienta	Profundidad (ft)

SARTA DE PRODUCCION

Descripción	Longitud (ft)	Desde	Hasta
Tubing Hanger 11" x 4 1/2" con camisa adaptable a 5 1/2" , S/N:16-003721	1,10	26,70	27,80

SARTA PESCADO EN FONDO

Descripción	Longitud (ft)	Desde	Hasta
236 juntas Tuberia 4 1/2" EUE, N-80, 12.75 lbs/pie, (New). **134 FT de cable de potencia por encima del tope (571 ft tope)**	7.075,75	705,48	7.781,23
X-Over 4 1/2" LTC BOX *3 1/2" EU PIN, S/N: 15-013031 (New)	0,80	7.781,23	7.782,03
Tubing 3-1/2" EU, N-80, 9.3 #/ft, (Re-run)	30,15	7.782,03	7.812,18
Y-Tool 3 1/2 EUE, S/N: P751939582REV-A; FEPCO (Re-run) + blanking S/N:15-012241 (New)	5,00	7.812,18	7.817,18
Check Valve, Serie: 3 1/2" ; MOD: EUE API TUBING WS 181, P/N: 2004550, (New)	0,56	7.817,18	7.817,74
Tubing 3-1/2" EU, N-80, 9.3 #/ft, (Re-run)	30,40	7.817,74	7.848,14
Descarga Dual, Serie: 3-1/2" MOD: EUE VALVE SS; P/N: 1320541 (New)	0,85	7.848,14	7.848,99
Descarga Convencional, Serie: 513/538; MOD: BOLT ONDICHARGE HEAD ESP 538 8RD EUE, P/N: 1180099 (New)	0,59	7.848,99	7.849,58
Bomba Upper Serie 538, MOD/TYPO: ESP 538-1500 CP CT HSS TA MT, 60 STG, S/N: BCP0731, P/N: 393135 (New)	13,17	7.849,58	7.862,75
Bomba Medium Serie 538, MOD/TYPO: ESP 538-1500 CP CT HSS TA MT, 88 STG, S/N: BCP0732, P/N: 405824 (New)	18,67	7.862,75	7.881,42
Bomba Lower Vapro Serie 400, MOD/TIPO: XV-40 CP CT HSS TA MT, 21 STG, S/N: BCP0735, P/N: 1230398 (New)	8,22	7.881,42	7.889,64
Separador de Gas Serie 538, MOD: ESP 538 UT VGS HSS SS, S/N: BCG0342, P/N: 878286 (New)	3,55	7.889,64	7.893,19
Intake Serie 538, MOD: ESP 538 VGS HSS SS XP, S/N: 4HS15F18861 P/N: 2035706 (New)	**3,45**	**7.893,19**	**7.896,64**
Sello Upper Serie 538, MOD: ESP PB136 LSBPB HL HT MT, S/N: M151008310, P/N: 2027410 (New)	7,61	7.896,64	7.904,25
Sello Lower Serie 513, MOD: ESP 513 BPBSL HL HT MT, S/N: BCS 0914, P/N: 907980 (New)	8,14	7.904,25	7.912,39
Motor Upper Serie 562, MOD: IL200P UT MT HTS, 390HP, 1835VOLT, 128 AMP, S/N: BCM0425, P/N: 2015731, (New)	29,97	7.912,39	7.942,36
Adapter S/N: M151100234 MOD: UMB 562/450 IL 200P SS HTS, P/N: 2015485, (New)	0,67	7.942,36	7.943,03
Sensor Serie 450, E7 Zenith, S/N: TB11535, P/N: 1324334 (New)	2,81	7.943,03	**7.945,84**

COMPLEMENTO SARTA DE PRODUCCION (SARTA LARGA - INSTRUMENTS) PESCADO

Extension joint, 2-3/8" ACME, S/N:14-021566, (New)	3,30	7817,18	7820,48
7 secciones de Instrument2-3/8", 19.69'+ 9.90'+19.57'+19.59'+19.64'+19.58'+19.62	127,59	7820,48	7948,07
Re-entry Guide 2-3/8" (New) - Cola= 0.65'	0,65	7948,07	**7948,72**
Cola:		**2,88**	

UNIDAD DE BOMBEO

Tipo de Bomba	Tres bombas, ESP Serie 538, 2 Modelo ESP 538-1500 CP CT HSS TA MT, 1 XV-40 CP CT HSS TA MT de 60,88 y 21 etapas
Marca	BORETS INTERNATIONAL
Motor	Motor Upper Serie 562, MOD: IL200P UT MT HTS, 390HP, 1835VOLT, 128 AMP, S/N: BCM0425, P/N: 2015731, (New)
Cable	TIPO: SOL FLAT DA CAP; CALIBRE No. 2; MARCA BAKER; DOS TRAMOS: 7744' EMPALME TIPO: MLE - CABLE; PROF: Junta 3 1/2 - Y Tool + 3409' EMPALME TIPO: CABLE-CABLE; Junta # 110 (3409')
Variador	WOOD GROUP VECTOR VII, 561 KVA, 675 Amp, 480 Vol, S/N 10045351
Transformador	ABB 500 KVA, 601 Amp., S/N 1LCB332885

OBSERVACIONES

ULTIMO TRABAJO: WSV Mantenimiento EBES 20 al 22 Sept de 2016. Desarmo equipo en localización CH-86, movilizo y armo equipo en CH-94 15.8 kms, recibió equipo RIG 123 a las 22:00 del 20 de sept, realizó reunión de seguridad, descargó pozo hasta THP: 0 PSI, CHP: 0 PSI a través de poor boy ok, retiro bajante y arbolito de producción, instalo Stack BOP , mesa, levanto sarta con Spear, peso de la sarta 14.000 lbs desarmo sarta tbg 4 1/2" salió 20 juntas + 34 superbandas.+ 465 ft de cable plano N° 2. BHA ESP en fondo, con 134 ft de cable plano N° 2 sobre el tope del pescado tope teórico 705 ft instalo tubing hanger Sin tuberia, retiro stack BOP 11"5000 doble ariete +preventor anular; instalo árbol de producción y líneas de producción, libero equipo RIG 123 a las 7:00 am del 22 de septiembre de 2016.

Accesorios No Recuperados: En el pulling del 21/Sept/2016 del EBES bajado en 13/Sept/2016, Quedan en fondo 7 superbandas. Acumulado en fondo otros trabajos (0 Superbandas y 0 Guardacables). 236 juntas de tubing + BHA SEP Borest + 331 superbadas + 210 overcoupling + 134 ft de cable de potencia sobre tope del pescado.

Accesorios Instalados (BHA-BES): Pozo en ruta para pesca

Accesorios Instalados en Tubería: Pozo en ruta para pesca

Peso de Sarta: Pozo en ruta para pesca

Ultimo fondo reportado: Landing collar @ 9117.28' MD, completamiento inicial Junio 02 - 2014

CABEZAL DE POZO

1.) Tree Cap 5-1/8"-3M x 5-1/2" LTC y manómetro de 0-1000 psi
2.) Swab Valve 5-1/8"-3M R-41 FEPCO
3.) Wing Valve 5-1/8"-3M R-41 FEPCO
4.) Studded Cross 5-1/8"-3M R-41 FEPCO
5.) Master Valve 5-1/8" 3M R-41 FEPCO
6.) ESP Adapter for BES 11" 5M R-54 x 5-1/8" 3M R-41 FEPCO. S/N c1108002708
7.) Tubing Head Spool 13-5/8" 3M R-57 a 11" 5M R-54 FEPCO
8.) Casing Head 13-5/8" 3M R-57
Recupero sistema BW

Ultimo survey @	9210 ' MD
	8995' TVD
Inclinación = 7.27°	Azimut = 43.26°

Actualizó:	YEFERSSON ANTONIO MORALES LOPEZ	Fecha Actualización:	SEPTIEMBRE 22 DE 2016

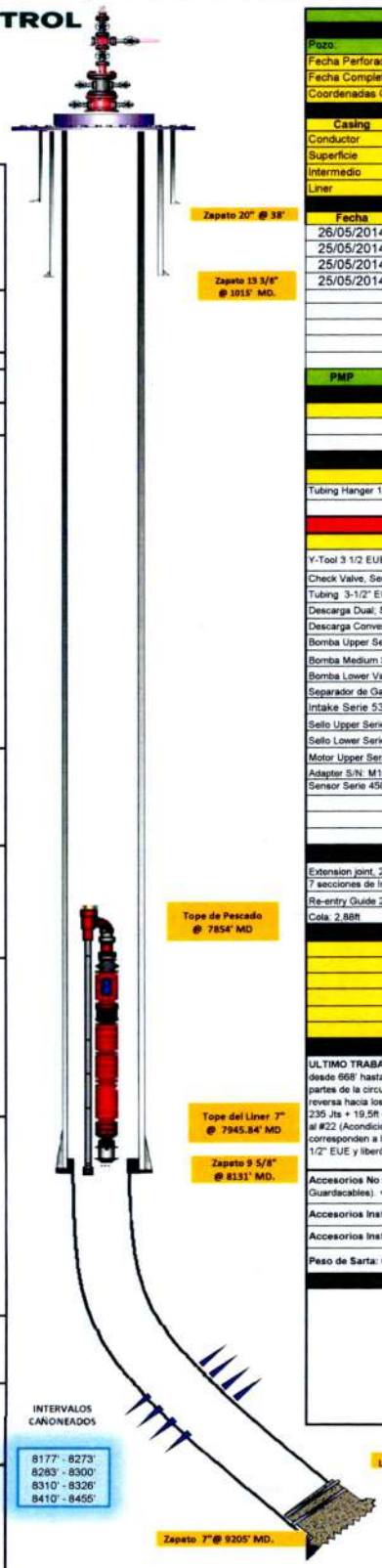
1835

ecopetrol

	MD	TVD
Formación Guayabo	SUPERFICIE	SUPERFICIE
AR-sup.	1596	1596
E	3123	3114
C1	3486	3460
SS	3965	3911
C2	4713	4613
E3	6790	6569
T1	7256	7049
E4	7438	7230
SAN FERNANDO T2 (SF)	8127	7916
Guadalupe	8462	8250
Guadalupe Inf.	8772	8559
Guadalupe Masivo	9010	8796
PBTD Real	9210	8995

Formación Carbonera

Formación Guadalupe



ECOPETROL S.A. - Superintendencia de Operaciones Castilla Chichimene

INFORMACION GENERAL

Pozo:	CHICHIMENE 94		Elevación del Terreno	1600,39	
Fecha Perforación	17/04/2014	21/05/2014	Elevación Mesa Rotaria	1627,09	MR = 26,7'
Fecha Completamiento	21/05/2014	28/05/2014	Profundidad Perforada	9210' MD	8995' TVD
Coordenadas Gauss Superficie	N: 926225.3 m	E: 1042150.17 m	Profundidad Actual	9117.28' MD	Landing Collar

REVESTIMIENTOS

Casing	Diámetro	Peso (lb/ft)	Grado	Tope (ft)	Zapato (ft)	Capacidad (Bbl/pie)	Drift
Conductor	20"	94	K-55	26,7	38	0,35527	18,935
Superficie	13 3/8"	54,5	K-55	26,7	1015	0,15459	12,459
Intermedio	9 5/8"	47	P-110	26,7	8131	0,07320	8,525
Liner	7	29	P-110	7945,84	9205	0,03714	6,059

INTERVALOS CAÑONEADOS

Fecha	Formación	Tiro por pie	Tope (ft)	Base (ft)	Tipo Carga	Condición	Intervalos (ft)
26/05/2014	UNIDAD T2	12	8177	8273	DP	ACTIVO	96
25/05/2014	UNIDAD T2	12	8283	8300	DP	ACTIVO	17
25/05/2014	UNIDAD T2	12	8310	8326	DP	ACTIVO	16
25/05/2014	UNIDAD T2	12	8410	8455	DP	ACTIVO	45
PMP	8317				Total perforados activos		174

HERRAMIENTAS EN EL POZO

Herramienta	Profundidad (ft)

SARTA DE PRODUCCION

Descripción	Longitud (ft)	Desde	Hasta
Tubing Hanger 11" x 4 1/2" EUE, FP-ES-CL x BPV 4", Fepco con camisa adaptable a 5 1/2", S/N:16-003721 (Re-run)	1,10	26,70	27,80

SARTA PESCADO EN FONDO

Descripción	Longitud (ft)	Desde	Hasta
Y-Tool 3 1/2 EUE, S/N: P751939582REV-A; FEPCO (Re-run) + blanking S/N:15-012241 (New)	5,00	7.854,00	7.859,00
Check Valve, Serie: 3 1/2" ; MOD: EUE API TUBING WS 181, P/N: 2004550, (New)	0,56	7.859,00	7.859,56
Tubing 3-1/2" EU, N-80, 9.3 #/ft, (Re-run)	30,40	7.859,56	7.889,96
Descarga Dual; Serie: 3-1/2" MOD: EUE VALVE SS, P/N: 1320541 (New)	0,85	7.889,96	7.890,81
Descarga Convencional, Serie: 513/538; MOD: BOLT ONDICHARGE HEAD ESP 538 8RD EUE, P/N: 1180099 (New)	0,59	7.890,81	7.891,40
Bomba Upper Serie 538, MOD/TYPO: ESP 538-1500 CP CT HSS TA MT, 60 STG, S/N: BCP0731, P/N: 393135 (New)	13,17	7.891,40	7.904,57
Bomba Medium Serie 538, MOD/TYPO: ESP 538-1500 CP CT HSS TA MT, 88 STG, S/N: BCP0732, P/N: 405824 (New)	18,67	7.904,57	7.923,24
Bomba Lower Vapro Serie 400, MOD/TIPO: XV-40 CP CT HSS TA MT, 21 STG, S/N: BCP0735, P/N: 1230398 (New)	8,22	7.923,24	7.931,46
Separador de Gas Serie 538, MOD: ESP 538 UT VGS HSS SS, S/N: BCG0342, P/N: 878286 (New)	3,55	7.931,46	7.935,01
Intake Serie 538, MOD: ESP 538 VGS HSS SS XP, S/N: 4HS15F18861 P/N: 2035706 (New)	3,45	7.935,01	**7.938,46**
Sello Upper Serie 538, MOD: ESP PB136 LSBPB HL HT MT, S/N: M151008310, P/N: 2027410 (New)	7,61	7.938,46	7.946,07
Sello Lower Serie 513, MOD: ESP 513 BPBSL HL HT MT, S/N: BCS 0914, P/N: 907980 (New)	8,14	7.946,07	7.954,21
Motor Upper Serie 562, MOD: IL200P UT MT HTS, 390HP, 1835VOLT, 128 AMP, S/N: BCM0425, P/N: 2015731, (New)	29,97	7.954,21	7.984,18
Adapter S/N: M151100234 MOD: UMB 562/450 IL 200P SS HTS, P/N: 2015485, (New)	0,67	7.984,18	7.984,85
Sensor Serie 450, E7 Zenith, S/N: TB11535, P/N: 1324334 (New)	2,81	7.984,85	**7.987,66**

COMPLEMENTO SARTA DE PRODUCCION (SARTA LARGA - INSTRUMENTS) PESCADO

Extension joint, 2-3/8" ACME, S/N:14-021566, (New).	3,30	7859,00	7862,30
7 secciones de Instrument2-3/8", 19.69'+ 9.90'+19.57'+19.59'+19.64'+19.58'+19.62	127,59	7862,30	7989,89
Re-entry Guide 2-3/8" (New)	0,65	7989,89	**7990,54**
Cola: 2,86ft		7990,54	

UNIDAD DE BOMBEO

Tipo de Bomba	Tres bombas, ESP Serie 538, 2 Modelo ESP 538-1500 CP CT HSS TA MT, 1 XV-40 CP CT HSS TA MT de 60,88 y 21 etapas
Marca	BORETS INTERNATIONAL
Motor	Motor Upper Serie 562, MOD: IL200P UT MT HTS, 390HP, 1835VOLT, 128 AMP, S/N: BCM0425, P/N: 2015731, (New)
Cable	MLE AWG#4, aproximadamente 90ft.
Variador	WOOD GROUP VECTOR VII, 561 KVA, 675 Amp, 480 Vol, S/N 10045351
Transformador	ABB 500 KVA, 601 Amp., S/N 1LCB332885

OBSERVACIONES

ULTIMO TRABAJO: Workover - Pesca EBES, 23 Nov al 14 Dic de 2016: Realizó pesca de 184,2 ft cable de potencia #2 CC, 127,8ft de capilar 3/8" y 3 superbandas con BHA#1 al #6 "Arpón 6" OD" desde 668' hasta 796'. Con BHA#7 Bloque impresión 8-1/4" tornó impresión de tope de pescado @796' con 12K lbs de peso, mostrando coupling 4-1/2" EUE con OD de 5,5" con chatarra sobre dos partes de la circunferencia. Con BHA#8 Rotary shoe 7-7/8" x 6-1/4" acondicionó tope de pescado @796'. Con BHA#9 Overshot 9-1/8"-Grapa 5-1/2" pescó coupling de Tbg 4-1/2" @796', circuló en reversa hacia los tanques del rig, 1250 bls de agua @58PM / 300psi en la bomba, observando retornos de agua limpios. Realizó corte de Tbg RCT con EL WFT @7840' (Medida Wire Line), recuperó 235 Jts + 19,5ft de Junta de corte RCT (Tbg 4-1/2" EUE), desde la Junta #70 la Tbg sale doblada, se recuperan todos los overcouplings (210), y todas las superbandas de la tubería. Mediante BHA#10 al #22 (Acondicionamiento, impresión y molienda) avanzó moliendo 32ft de pescado desde 7822' hasta 7854', tope de pescado supuesto Y Tool 3-1/2'', es decir se supone que los 32 ft molidos corresponden a la Junta 3-1/2" EUE por encima de la Y-Tool y los 10ft faltante de la Junta #236, 4-1/2" EUE debieron molerse paralelamente a la Junta 3-1/2'. Aseguró pozo con Tbg Hanger 11" x 4-1/2" EUE y liberó T-124, trabajo de pesca de **EBES aplazado.**

Accesorios No Recuperados: En el pulling del 21/Sept/2016 del EBES (bajado en 13/Sept/2016) se quedan en fondo 7 superbandas. Acumulado en fondo de todos los trabajos (7 Superbandas y 0 Guardacables). + BHA SEP Borest

Accesorios Instalados (BHA-BES): 60 superbandas en el BHA distribuidas. 20 Guardacables así: 10 Convencionales y 10 térmicos

Accesorios Instalados en Tubería: N/A, se recuperó toda la Tbg y sus accesorios.

Peso de Sarta: 6Klbs correspondientes al BHA EBES.

Ultimo fondo reportado: Landing collar @ 9117.28' MD, completamiento inicial Junio 02 - 2014.

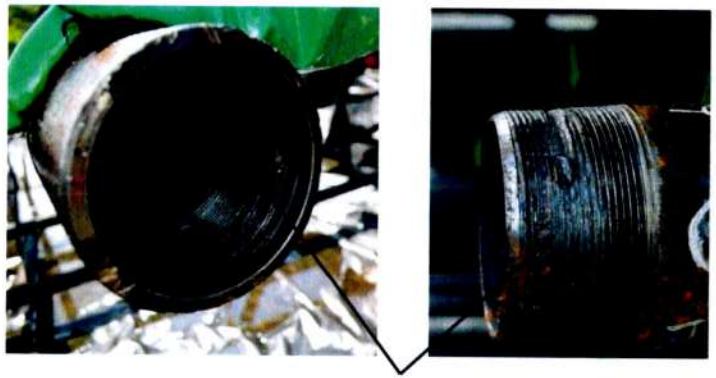
CABEZAL DE POZO

1.) Tree Cap 5-1/8"-3M x 5-1/2" LTC y manómetro de 0-1000 psi
2.) Swab Valve 5-1/8"-3M R-41 FEPCO
3.) Wing Valve 5-1/8"-3M R-41 FEPCO
4.) Studded Cross 5-1/8"-3M R-41 FEPCO
5.) Master Valve 5-1/8" 3M R-41 FEPCO
6.) ESP Adapter for BES 11" 5M R-54 x 5-1/8" 3M R-41 FEPCO. S/N c1108002708
7.) Tubing Head Spool 13-5/8" 3M R-57 a 11" 5M R-54 FEPCO
8.) Casing Head 13-5/8" 3M R-57
Sistema BW: Penetrador (Used) como Dummy.

Ultimo survey @	9210 ' MD
	8995' TVD
Inclinación = 7,27°	Azimut = 43,26°

Actualizó:	OSCAR EDUARDO IBAGÓN MORERA	Fecha Actualización:	DICIEMBRE 14 DE 2016

Reviso: José Chaves V.



Daño en rosca del pin y el coupling

1836

1837

PETROL

ECOPETROL S.A. - Superintendencia de Operaciones Castilla Chichimene

INFORMACION GENERAL

Pozo:	CHICHIMENE 94		Elevación del Terreno	1600,39	
Fecha Perforación	17/04/2014	21/05/2014	Elevación Mesa Rotaria	1627,09	MR = 26,7'
Fecha Completamiento	21/05/2014	28/05/2014	Profundidad Perforada	9210' MD	8995' TVD
Coordenadas Gauss Superficie	N: 926225,3 m	E: 1042150,17 m	Profundidad Actual	9117,28' MD	Landing Collar

REVESTIMIENTOS

Casing	Diámetro	Peso (lb/ft)	Grado	Tope (ft)	Zapato (ft)	Capacidad (Bbl/pie)	Drift
Conductor	20"	94	K-55	26,7	38	0,35527	18,935
Superficie	13 3/8"	54,5	K-55	26,7	1015	0,15459	12,459
Intermedio	9 5/8"	47	P-110	26,7	8131	0,07320	8,525
Liner	7	29	P-110	7945,84	9205	0,03714	6,059

INTERVALOS CAÑONEADOS

Fecha	Formación	Tiro por pie	Tope (ft)	Base (ft)	Tipo Carga	Condición	Intervalos (ft)
26/05/2014	UNIDAD T2	12	8177	8273	DP	ACTIVO	96
25/05/2014	UNIDAD T2	12	8283	8300	DP	ACTIVO	17
25/05/2014	UNIDAD T2	12	8310	8326	DP	ACTIVO	16
25/05/2014	UNIDAD T2	12	8410	8455	DP	ACTIVO	45
PMP	8317			Total perforados activos			174

PESCADOS EN EL POZO

Herramienta	Profundidad (ft)

SARTA DE PRODUCCION

	Descripción	Longitud (ft)	Desde	Hasta
	MESA ROTARIA	26,70	0,00	26,70
1	TUBING HANGER 11" X 5 1/2" LTC (Con roscada maquinada para tecline 1/4")	1,00	26,70	27,70
205	Juntas 5 1/2" LTC Tubing (Protectores Grippy en cada junta y Doble fleje).	6214,25	27,70	6.241,95
1	Dual Gauge Carrier 5 1/2" LTC Tubing (2 sensores 5Kpsi, 125 °C)	8,13	6.241,95	6.250,08
2	Juntas 5 1/2" LTC Tubing	61,58	6.250,08	6.311,66
1	Crossover 5-1/2" LTC BOX x 3-1/2" EUE PIN	0,80	6.311,66	6.312,46
1	STATOR 68-2250 HN-309 4" EUE BOX x BOX Welded Connections. S/N: E102219-144807	38,80	6.312,46	6.351,26
1	TAG BAR 4" EUE PIN x 3-1/2" BOX	1,80	6.351,26	6.353,06
1	NIPLE 3-1/2" EUE PIN x PIN	0,11	6.353,06	6.353,17
1	ANCLA ANTITORQUE STOPPER CSG 9 5/8 X 3 1/2" EUE S/N: 641	1,76	6.353,17	6.354,93

SARTA DE BOMBEO

	Descripción	Longitud (ft)	Desde	Hasta
	ROTARY TABLE DIFFERENCE	20,00	0,00	20,00
1	BARRA LISA 1 1/2" X 40 FT (PIN 1 1/8")	40,00	20,00	60,00
1	COUPLING 1 1/8" HT	0,42	60,00	60,42
249	VARILLA CONVENCIONAL 1 1/4" PIN 1 1/8" T66	6246,92	60,42	6.307,34
1	COUPLING 1 1/8" HT	0,42	6.307,34	6.307,76
1	ROTOR 68-2250 UND	38,10	6.307,76	6.345,86
	ESPACIAMIENTO	7,20	6.345,86	6.353,06

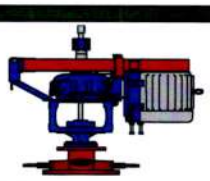
UNIDAD DE BOMBEO

Tipo de Bomba	
Marca	
Cable	
Variador	
MOTOR	

NOTA

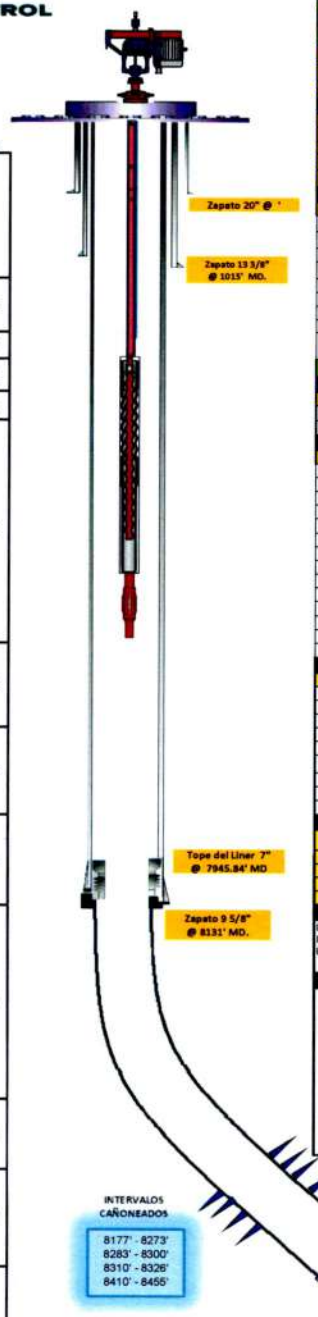
ÚLTIMO TRABAJO COMPLETAMIENTO: REALIZÓ LIMPIEZA DE CASING 9-5/8" Y LINER 7". CAÑONEÓ CON WIRELINE INTERVALOS PROPUESTOS. REALIZÓ COMPLETAMIENTO PCP.
PESO DE LA SARTA DE TUBERIA: 95000 LBS. **PESO DE LA SARTA DE VARILLA:** 27000 LBS
ÚLTIMO FONDO: 9117.28 FT (LANDING COLLAR)

CABEZAL DE POZO



1.) DRIVEHEAD MG 1,5 FLANGE CONECTION 4 1/16" 3M, RING GASKET R-37
2.) MOTOR ELECTRICO US Motor 75HP, 1190 RPM, 87 AMP.
3.) COMPOSITE PUMPNG TEE 11" - 5000# STUDDED BOTTOM R-54 X 4-1/16" 3000# STUDDED TOP R-37.
4.) VARIADOR DE FRECUENCIA A 1000 YASKAWA

Formación		MD	TVD
Formación Guayabo		SUPERFICIE	SUPERFICIE
Formación Carbonera	AR-sup.	1596	1596
	E	3123	3114
	C1	3486	3460
	SS	3965	3911
	C2	4713	4613
	E3	6790	6569
	T1	7256	7049
	E4	7438	7230
SAN FERNANDO	T2 (SF)	8127	7916
Formación Guadalupe	Guadalupe	8462	8250
	Guadalupe Inf.	8772	8559
	Guadalupe Masivo	9010	8796
	mer rec.	9210	8995



Ultimo survey @	9210 ' MD
	8995' TVD
Inclinación = 7.27°	Azimut = 43.26°

Actualizó:	CARLOS ALBERTO RUIZ VANEGAS	Fecha Actualización:	JUNIO 02 DE 2014

1838

ecopetrol

ECOPETROL S.A. - Superintendencia de Operaciones Castilla Chichimene

INFORMACION GENERAL

Pozo:	CHICHIMENE 94		Elevación del Terreno	1600,39	
Fecha Perforación	17/04/2014	21/05/2014	Elevación Mesa Rotaria	1627,09	MR = 26,7'
Fecha Completamiento	21/05/2014	28/05/2014	Profundidad Perforada	9210' MD	8995' TVD
Coordenadas Gauss Superficie	N: 926225.3 m	E: 1042150.17 m	Profundidad Actual	9117.28' MD	Landing Collar

REVESTIMIENTOS

Casing	Diámetro	Peso (lb/ft)	Grado	Tope (ft)	Zapato (ft)	Capacidad (Bbl/pie)	Drift
Conductor	20"	94	K-55	26,7	38	0,35527	18,935
Superficie	13 3/8"	54,5	K-55	26,7	1015	0,15459	12,459
Intermedio	9 5/8"	47	P-110	26,7	8131	0,07320	8,525
Liner	7	29	P-110	7945,84	9205	0,03714	6,059

INTERVALOS CANONEADOS

Fecha	Formación	Tiro por pie	Tope (ft)	Base (ft)	Tipo Carga	Condición	Intervalos (ft)
26/05/2014	UNIDAD T2	12	8177	8273	DP	ACTIVO	96
25/05/2014	UNIDAD T2	12	8283	8300	DP	ACTIVO	17
25/05/2014	UNIDAD T2	12	8310	8326	DP	ACTIVO	16
25/05/2014	UNIDAD T2	12	8410	8455	DP	ACTIVO	45
PMP	8317			Total perforados activos			174

PESCADOS Y/O ELEMENTOS EN EL POZO

Herramienta	Profundidad (ft)

SARTA DE PRODUCCION

Descripción	Longitud (ft)	Desde	Hasta
Tubing Hanger , P/N 341012308, S/N14013202 (New)	1,1	26,70	27,80
30 Juntas de 5-1/2" LTC 15.5 lb/ft J-55. (New)	903,38	27,80	931,18
206 Juntas de 5-1/2" LTC 15.5 lb/ft J-55. (Used)	6242,53	931,18	7.173,71
XO 3 1/2" EUE Pin x 5 1/2" LTC Box (New)	0,82	7.173,71	7.174,53
Junta 3 1/2" EUE, 9.3#, long. 30.18' (New)	30,18	7.174,53	7.204,71
Y T-Tool S/N P75199958 2REV-A, OD 7 7/16" (New) (Pozo sin blanking Plug 27-01-16)	5	7.204,71	7.209,71
Chek Valve 3 1/2" EUE, long.0.56'	0,56	7.209,71	7.210,27
Junta 3 1/2" EUE, 9.3# (New)	30,37	7.210,27	7.240,64
Descarga convencional, modelo GPDIS 3 1/2", serie 400 (New)	0,65	7.240,64	7.241,29
Descarga dual, Sensor Westlift (New)	0,73	7.241,29	7.242,02
Bomba Upper serie 400 Modelo PMHYBH6, Tipo Flex10, 55 Etapas, S/N 13544492, P/N C322231 (New)	11,53	7.242,02	7.253,55
Bomba Medium serie 400 Modelo PMHYBH6, Tipo Flex10, 119 Etapas, S/N 13623115, P/N C322231 (New)	23,53	7.253,55	7.277,08
Bomba Lower serie 400 Modelo PMHYBH6, Tipo Flex10, 119 Etapas, S/N 13642912, P/N C322231 (New)	23,53	7.277,08	7.300,61
Separador gas/intake serie 400 Modelo GSTEVXH6, S/N 13613611, P/N C4250001302 (New)	4,29	7.300,61	7.304,90
Kit Adapter (513 @ serie 400), longitud 0.10' (New)	0,1	7.304,90	7.305,00
Sello Upper serie 513 Modelo GSB3GOBHLASPPFSH6, S/N 13684382, P/N C314014457 (New)	6,99	7.305,00	7.311,99
Sello Lower serie 513 Modelo GSB3GOBLTH6, S/N 13684381, P/N C314017005 (New)	6,89	7.311,99	7.318,88
Motor serie 562 MSP1, 180HP/1300V/83AMP, S/N 13218665, P/N C314383 (New)	19,57	7.318,88	7.338,45
Sensor Westlift, serie 450, S/N:205-05937, P/N: 379700 (New)	1,84	7.338,45	7.340,29

COMPLEMENTO SARTA DE PRODUCCION (SARTA CAMPO - INSTRUMENTOS)

Unión Ajustable 2-3/8" (Rerun)	3,18	7209,71	7212,89
7 secciones de Instrument2-3/8", 19.59'+19.58'+19.58'+19.62'+19.55'+19.59'+9.89' (New): 127.4'	127,40	7212,89	7340,29
Re-entry Guide 2-3/8" (New) - Cola= 0.65'.	0,65	7340,29	7340,94

UNIDAD DE BOMBEO

Tipo de Bombe	Tres bombas, Electrosumergible Serie 400, Modelo PMHYBH6, Tipo Flex10, dos de 119 etapas y la Upper de 55 etapas.
Marca	BAKER
Motor	Motor serie 562 MSP1, 180HP/1300V/83AMP, S/N 13218665, P/N C314383 (New)
Cable	Alkhorayef 1 SOL,5KV, Flat C 3/8" Upper 1300' y lower 6000' (New), MLE AWG 4SOL FLAT MONEL 5KV S/N 13364626, 94'
Variador	WOOD GROUP VECTOR VII, 561 KVA, 675 Amp, 480 Vol, S/N 10045351
Transformador	ABB 500 KVA, 601 Amp., S/N 1LCB332885

OBSERVACIONES

Ultimo trabajo: Nov. 29 a Dic. 6, 2014. Registró: THP= 0 psig, CHP= 280 psig. Descargó pozo ok. Prueba integridad de tubería sin éxito. POOH sarta de varillas primera varilla rosca de pin dañada. Pescó ok. POOH quebrando 249 Varillas 1 1/4"+Rotor 58-225OUND. Circuló pozo. POOH sarta tbg 5 N° LTC con BHA PCP Weatherford . RIH sarta de producción con BHA EBES tres Baker bombas serie 400 (dos de 119 etapas y una de 55 etapas). Conecta Y-Tool e Instruments. Accesorios nuevos. RD mesa y BOP. Instaló arbolito. Pruebas integridad y mediciones eléctricas ok. **Libero Rig 27:** 24:00 hrs del 6/Dic/2014.

Accesorios no recuperados: Se recuperaron todos los accesorios.

Accesorios instalados: Suple bandas: 80 en el BHA y 5 adicionales en el Landing joint - Lower Pig Tail, 16 guardacables. Overcoupling 235, Mid joint 236.

Peso de la sarta: Wi: 165 Kbs ↑ 160 Kbs ↓ (Inc. 6 kbs de bloque + peso del fluido), Rig-27 independence.

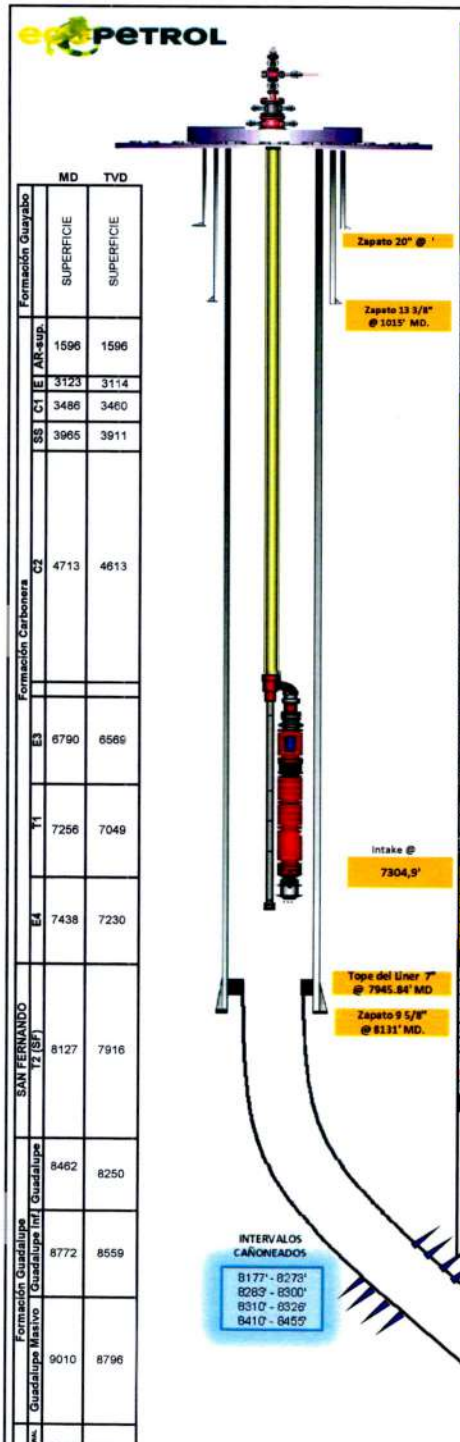
NOTA: El 27 de Enero de 2015 se realiza circulación al pozo, se intenta reinicio y EBES presenta falla. Se pesca Blanking Plug. Pozo queda sin blanking Plug.

Ultimo fondo reportado: Landing collar @ 9117.28' MD, completamiento inicial Junio 02 - 2014

CABEZA DE POZO

1.) Tree Cap 5-1/8"-3M x 5-1/2" LTC y manómetro de 0-1000 psi
2.) Swab Valve 5-1/8"-3M R-41 FEPCO
3.) Wing Valve 5-1/8"-3M R-41 FEPCO
4.) Studded Cross 5-1/8"-3M R-41 FEPCO
5.) Master Valve 5-1/8" 3M R-41 FEPCO
6.) ESP Adapter for BES 11" 5M R-54 x 5-1/8" 3M R-41 FEPCO. S/N c1108002708
7.) Tubing Head Spool 13-5/8" 3M R-57 a 11" 5M R-54 FEPCO
8.) Casing Head 13-5/8" 3M R-57

Sistema BIW



	MD	TVD
Formación Guayabo	SUPERFICIE	SUPERFICIE
Formación Carbonera AR-sup.	1596	1596
Formación Carbonera E	3123	3114
Formación Carbonera C1	3486	3460
Formación Carbonera SS	3965	3911
Formación Carbonera C2	4713	4613
Formación Carbonera E3	6790	6569
Formación Carbonera T1	7256	7049
Formación Carbonera E4	7438	7230
SAN FERNANDO T2 (SF)	8127	7916
Formación Guadalupe Guadalupe	8462	8250
Formación Guadalupe Guadalupe Inf.	8772	8559
Formación Guadalupe Guadalupe Masivo	9010	8796
PROF. FINAL	9210	8995

Ultimo survey @	9210 ' MD
	8995' TVD
Inclinación = 7.27°	Azimut = 43.26°

Actualizó:	MARIO RAMÍREZ ANAYA	Fecha Actualización:	DICIEMBRE 06 DE 2014

1839

ecopetrol	FORMATO PARA LA JUSTIFICACIÓN DE INTERVENCIÓN DE POZO		
	PRODUCCION DE CRUDO Y GAS VICEPRESIDENCIA DE PRODUCCION		
	PCG-F-056	Elaborado 30/12/2013	Versión: 1

1. TITULO

Justificación para realizar el mantenimiento EBES al pozo CHICHIMENE 94, por presentar posible falla eléctrica en sus componentes de fondo particularmente en bomba de producción.

2. OBJETIVO DEL TRABAJO

El principal objetivo del trabajo es realizar mantenimiento a partes internas de los equipos BES para poner en operación el pozo CH-94 y lograr un levantamiento de cerca de 400 BFPD con 50 % de BSW para recuperar una producción aproximada de 200 BPPD. Se realizara profundización de la bomba y se dejara asentada a 7811 ft (MD). Adicional el pozo completara el patrón de inyección de polímero del pozo CH52 y posterior irrupción del frente, se esperarían volúmenes de 1200 BFPD aprox con 50% BSW.

3. JUSTIFICACIÓN

3.1 DESCRIPCION DEL EVENTO:

Para el día 17 de Enero del 2016 se realiza atención al pozo luego de haber recibido una parada para realizar prueba de producción de pozo CH110. Luego de esto se dispone a iniciar operaciones de pozo sin poder arrancar el equipo por alarma por sobre carga; se realiza atención por parte de personal técnico especialista quienes al llegar a la locación se observa perdida de datos de sensor de fondo, corriente de fuga se encuentra en el orden de los 19mA. Procede el personal a realizar mediciones eléctricas del equipo de fondo en el penetrador, Fase-Fase: 2,3Ω - 2,3Ω - 2,3Ω , Fase-Tierra: 31,3 Ω, lo que corresponde a las medidas de resistencia entre fases balanceado, y Bajo aislamiento con respecto a tierra. Se inician intentos de arranque sin alcanzar superar 10Hz y presentado parada por sobre carga. Se realiza la solicitud para programar sobre el pozo, intervención por parte de equipo tanque bomba.

Se realiza atención al equipo hasta el día 27 de Enero por presentar bajo recursos para la ejecución de actividades de subsuelo. Se inician actividades con equipo tanque bomba finalizando inyección de agua en reversa alrededor de las 13:00 Hrs, se procede con intervención por parte de personal de la cuadrilla de los equipos de fondo, con actividades de energizar el drive, luego programando los equipos para un arranque a una frecuencia de 15 hz, en el primer intento de arranque su aceleración alcanza 6 hz, mostrando una corriente de salida de 600 amp y corriente de motor de 122 amp, posteriormente se detiene por alarma de sobrecarga bomba.

Nuevamente se arranca el equipo a una frecuencia de 10 hz, la aceleración alcanzo 5 hz, elevándose la corriente hasta la nominal del drive 675 amp y 120 amp en la corriente de motor.
En un tercer intento de arranque esta vez en giro REV y con programación de torque máximo, el equipo instantáneamente se detiene.

Finalmente se deja el equipo trabajando en vacio, por pega en los equipos de fondo y bajo aislamiento en sus componentes eléctricos; quedando a la espera de su intervención.

4. HISTORIA DEL POZO

El pozo fue perforado y completado entre Abril y Mayo del 2014 hasta Formación T2 con un sistema de levantamiento PCP, el pozo cuenta con 139 pies cañoneados a 12 tiros por pie en la formación T2. Se instala un sistema de levantamiento marca Weatherford PCP - STATOR 68-2250 HN-309 4" EUE BOX x BOX Welded Connections. S/N: E102219-144807 y ROTOR 68-2250 UND. Dentro de algunos de sus componentes se encontraban:

SARTA DE BOMBEO				
	Descripción	Longitud (ft)	Desde	Hasta
	ROTARY TABLE DIFFERENCE	20,00	0,00	20,00
1	BARRA LISA 1 1/2" X 40 FT (PIN 1 1/8")	40,00	20,00	60,00
1	COUPLING 1 1/8" HT.	0,42	60,00	60,42
249	VARILLA CONVENCIONAL 1 1/4" PIN 1 1/8" T66	6246,92	60,42	6.307,34
1	COUPLING 1 1/8" HT.	0,42	6.307,34	6.307,76
1	ROTOR 68-2250 UND	38,10	6.307,76	6.345,86
	ESPACIAMIENTO	7,20	6.345,86	**6.353,06**

Los equipos quedan instalados una profundidad de 6351 pies MD.

Debido al mal desempeño del sistema de levantamiento artificial PCP, se planea e interviene pozo para realizar cambio de equipos de superficie y fondo, pasando dicho pozo a Equipos de bombeo electrosumergible. Los trabajos se realizan trabajos para las fechas de 6 de Diciembre del año 2014, quedando con equipos de fabricación marca Baker Huges.

Durante dichos trabajos se dejan instalados los siguientes equipos en fondo:

UNIDAD DE BOMBEO	
Tipo de Bomba	Tres bombas, Electrosumergible Serie 400, Modelo PMHYBH6, Tipo Flex10, dos de 119 etapas y la Upper de 55 etapas.
Marca	BAKER
Motor	Motor serie 562 MSP1, 180HP/1300V/83AMP, S/N 13218665, P/N C314383 (New)
Cable	Alkhorayef 1 SOL,5KV, Flat C 3/8" Upper 1300' y lower 6000' (New), MLE AWG 4SOL FLAT MONEL 5KV S/N 13364626, 94'
Variador	WOOD GROUP VECTOR VII, 561 KVA, 675 Amp, 480 Vol, S/N 10045351
Transformador	ABB 500 KVA, 601 Amp., S/N 1LCB332885

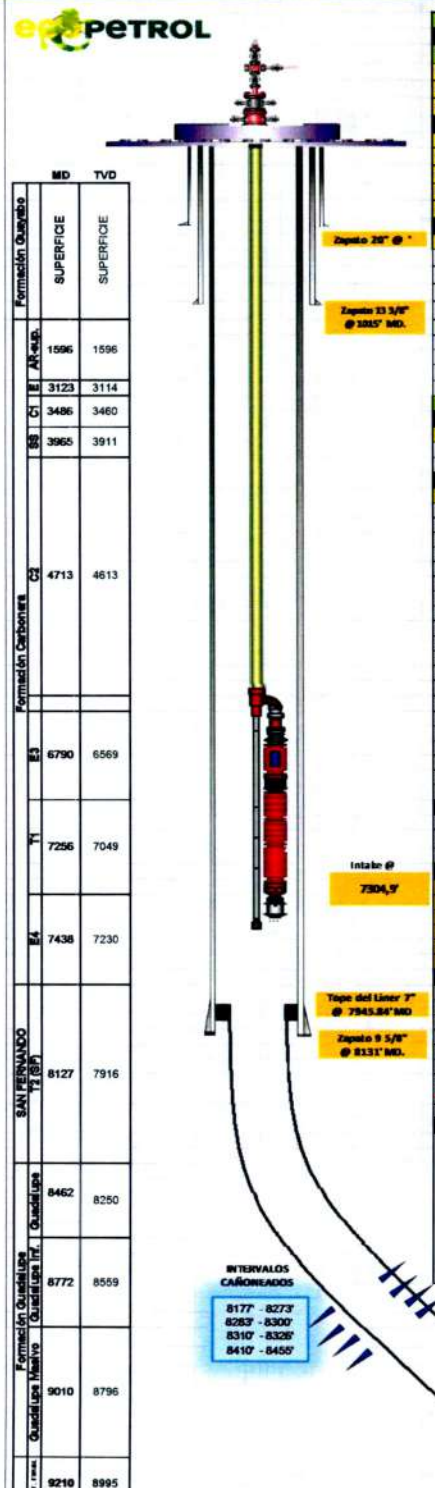
Finalmente el pozo contó con una posible falla eléctrica de los equipos en fondo para el día 27 de Enero de 2016, quedando fuera de servicio.

5. ANÁLISIS DE REGISTROS

N/A

	FORMATO PARA LA JUSTIFICACIÓN DE INTERVENCIÓN DE POZO		
ecopetrol	PRODUCCION DE CRUDO Y GAS VICEPRESIDENCIA DE PRODUCCION		
	PCG-F-056	Elaborado 30/12/2013	Versión: 1

6. ESTADO MECÁNICO ACTUAL DEL POZO



ECOPETROL S.A. - Superintendencia de Operaciones Castilla Chichimene

INFORMACION GENERAL

Pozo:	CHICHIMENE 94		Elevación del Terreno	1600,39	
Fecha Perforación	17/04/2014	21/05/2014	Elevación Mesa Rotaria	1627,09	MR = 26,7'
Fecha Completamiento	21/05/2014	28/05/2014	Profundidad Perforada	9210' MD	8995' TVD
Coordenadas Gauss Superficie	N: 926225.3 m	E: 1042150.17 m	Profundidad Actual	9117.28' MD	Landing Collar

REVESTIMIENTOS

Casing	Diámetro	Peso (lb/ft)	Grado	Tope (ft)	Zapato (ft)	apacidad (Bbl/pi	Drift
Conductor	20"	94	K-55	26,7	38	0,35527	18,935
Superficie	13 3/8"	54,5	K-55	26,7	1015	0,15459	12,459
Intermedio	9 5/8"	47	P-110	26,7	8131	0,07320	8,525
Liner	7	29	P-110	7945,84	9205	0,03714	6,059

INTERVALOS CANONEADOS

Fecha	Formación	Tiro por pie	Tope (ft)	Base (ft)	Tipo Carga	Condición	Intervalos (ft)
26/05/2014	UNIDAD T2	12	8177	8273	DP	ACTIVO	96
25/05/2014	UNIDAD T2	12	8283	8300	DP	ACTIVO	17
25/05/2014	UNIDAD T2	12	8310	8326	DP	ACTIVO	16
25/05/2014	UNIDAD T2	12	8410	8455	DP	ACTIVO	45
PMP	8317			Total perforados activos			174

HERRAMIENTAS EN EL POZO

Herramienta	Profundidad (ft)

SARTA DE PRODUCCIÓN

Descripción	Longitud (ft)	Desde	Hasta
Tubing Hanger , P/N 341012308, S/N14013202 (New)	1,1	26,70	27,80
30 Juntas de 5-1/2" LTC 15.5 lb/ft J-55. (New)	903,38	27,80	931,18
206 Juntas de 5-1/2" LTC 15.5 lb/ft J-55. (Used)	6242,53	931,18	7.173,71
XO 3 1/2" EUE Pin x 5 1/2" LTC Box (New)	0,82	7.173,71	7.174,53
Junta 3 1/2" EUE, 9.3#, long. 30.18' (New)	30,18	7.174,53	7.204,71
Y T-Tool S/N P75193958 2REV-A, OD 7 7/16" (New) (Pozo sin blanking Plug 27-01-16)	5	7.204,71	7.209,71
Chek Valve 3 1/2" EUE, long.0.56'	0,56	7.209,71	7.210,27
Junta 3 1/2" EUE, 9.3# (New)	30,37	7.210,27	7.240,64
Descarga convencional, modelo GPDIS 3 1/2", serie 400 (New)	0,65	7.240,64	7.241,29
Descarga dual, Sensor WestlFt (New)	0,73	7.241,29	7.242,02
Bomba Upper serie 400 Modelo PMHYBH6, Tipo Flex10, 55 Etapas, S/N 13544492, P/N C322231 (New)	11,53	7.242,02	7.253,55
Bomba Medium serie 400 Modelo PMHYBH6, Tipo Flex10, 119 Etapas, S/N 13623115, P/N C322231 (New)	23,53	7.253,55	7.277,08
Bomba Lower serie 400 Modelo PMHYBH6, Tipo Flex10, 119 Etapas, S/N 13642912, P/N C322231 (New)	23,53	7.277,08	7.300,61
Separador gas/intake serie 400 Modelo GSTEVXH6, S/N 13613611, P/N C425000 1302 (New)	4,29	7.300,61	7.304,90
Kit Adapter (513 @ serie 400), longitud 0.10' (New)	0,1	7.304,90	7.305,00
Sello Upper serie 513 Modelo GSB3GDBHLASPFFSH6, S/N 13684382, P/N C314014457 (New)	6,99	7.305,00	7.311,99
Sello Lower serie 513 Modelo GSB3GDBLTH6, S/N 13684381, P/N C314017005 (New)	6,89	7.311,99	7.318,88
Motor serie 562 MSP1, 180HP/1300V/83AMP, S/N 13218665, P/N C314383 (New)	19,57	7.318,88	7.338,45
Sensor Westlift, serie 450, S/N:205-05937, P/N: 379700 (New)	1,84	7.338,45	7.340,29

COMPLEMENTO SARTA DE PRODUCCION (SARTA LARGA - INSTRUMENTS)

Unión Ajustable 2-3/8" (Rerun)	3,18	7209,71	7212,89
7 secciones de Instrument 2-3/8", 19.59'+19.58'+19.58'+19.62'+19.55'+19.59'+0.89' (New): 127.4'	127,40	7212,89	7340,29
Re-entry Guide 2-3/8" (New) - Cola= 0.65'.	0,65	7340,29	7340,94

UNIDAD DE BOMBEO

Tipo de Bomba	Tres bombas, Electrosumergible Serie 400, Modelo PMHYBH6, Tipo Flex10, dos de 119 etapas y la Upper de 55 etapas.
Marca	BAKER
Motor	Motor serie 562 MSP1, 180HP/1300V/83AMP, S/N 13218665, P/N C314383 (New)
Cable	Akhurayef 1 SOL, SKV, Flat C3/8" Upper 1300' y lower 6000' (New), MLE AWG 4SOL FLAT MONEL SKVS/N 13364626, 94'
Variador	WOOD GROUP VECTOR VII, 561 KVA, 675 Amp, 480 Vol, S/N 10043351
Transformador	ABB 500 KVA, 601 Amp., S/N 1LCB332685

OBSERVACIONES

pin dañada. Pesco ok. POOH quebrando 249 Varillas 1 1/4"+Rotor 68-2250UND. Circuló pozo. POOH sarta tbg 5 ½" LTC con BHA PCP Weatherford . RIH sarta de producción con BHA EBES tres Baker bombas serie 400 (dos de 119 etapas y una de 55 etapas). Conecta Y-Tool e Instruments. Accesorios nuevos. RD mesa y BOP. Instaló arbolito. Pruebas integridad y mediciones eléctricas ok. Libero Rig 27: 24:00 hrs del 6/Dic/2014.

Accesorios no recuperados: Se recuperaron todos los accesorios.

Accesorios instalados: Superbandas : 80 en el BHA y 5 adicionales en el Landing joint - Lower Pig Tail, 16 guardacables. Overcoupling 235, Mid joint 236.

Peso de la sarta: Wt: 165 Kibs ↑ 160 Kibs↓ (Inc. 6 kibs de bloque + peso del fluido), Rig-27 Independence.

NOTA: El 27 de Enero de 2016 se realiza circulación al pozo, se intenta reinicio y EBES presenta falla. Se pesco Blanking Plug. Pozo queda sin blanking Plug.

Ultimo fondo reportado: Landing collar @ 9117.28' MD, completamiento inicial Junio 02 - 2014

CABEZAL DE POZO

1.) Tree Cap 5-1/8"-3M x 5-1/2" LTC y manómetro de 0-1000 psi
2.) Swab Valve 5-1/8"-3M R-41 FEPCO
3.) Wing Valve 5-1/8"-3M R-41 FEPCO
4.) Studded Cross 5-1/8"-3M R-41 FEPCO
5.) Master Valve 5-1/8" 3M R-41 FEPCO
6.) ESP Adapter for BES 11" 5M R-54 x 5-1/8" 3M R-41 FEPCO. S/N c110800270R
7.) Tubing Head Spool 13-5/8" 3M R-57 x 11" 5M R-54 FEPCO
8.) Casing Head 13-5/8" 3M R-57
Sistema BW

Ultimo survey @	9210 ' MD 8995' TVD
Inclinación = 7.27°	Azimut = 43.26°

Actualizo:	MARIO RAMÍREZ ANAYA	Fecha Actualización	DICIEMBRE 06 DE 2014

	FORMATO PARA LA JUSTIFICACIÓN DE INTERVENCIÓN DE POZO		
ecopetrol	PRODUCCION DE CRUDO Y GAS VICEPRESIDENCIA DE PRODUCCION		
	PCG-F-056	Elaborado 30/12/2013	Versión: 1

7. DISEÑO DEL SISTEMA DE LEVANTAMIENTO

	FORMATO HOJA DE DATOS PARA EL DISEÑO DE SISTEMA DE LEVANTAMIENTO ARTIFICIAL		
ecopetrol	PRODUCCIÓN DE CRUDO Y GAS VICEPRESIDENCIA DE DESARROLLO Y PRODUCCION		
	PCG-F-160	Elaborado: 21/04/2015	Versión 1

DATOS DEL POZO

Fecha	30/08/2016	Pozo	CHICHIMENE-94
Campo	CHICHIMENE	Yacimiento	
Pozo Nuevo		Rediseño	
Mantenimiento	x	Cambio de SLA	
Reacondicionamiento		SLA Anterior	

GEOMETRIA DEL POZO

Vertical			**Condiciones especiales (marque con una X)**	
Desviado	x		Empaque	
Horizontal			Camisa	
Multilateral			Pescado	
			Colapso	
Diámetro interno de revestimiento (Asentamiento de la bomba)	8,681 (9 5/8", Drift 8,525)	Puig	Tapon	
Diametro externo de tuberia de producción	4 1/2	Puig	Otros (Descripcion)	
Diametro interno de tuberia de producción		Puig		
Profundidad media de perforaciones MD	8317	Pies		

Notas:
- **Se debe anexar el estado mecánico actual del pozo y registro de desviación.**
- "Otros" hace referencia a otras condiciones especiales del pozo o completamiento, tales como completamiento dual, pozo telescópico, etc.
- En caso de referirse a pozo multilateral la información de geometria del pozo debe ser del brazo principal.

INFORMACION ACTUAL DE EQUIPOS DE SUPERFICIE

Transformador SDT / DUAL	Capacidad (KVA)	500	Voltaje de red	
Variador	Capacidad (KVA) Voltaje de operación (V)	561		
Bombeo electrosumergible y cavidades progresivas con motor de fondo				
Transformador SUT	Capacidad (KVA)			
Bombeo de cavidades progresivas				
Motor de superficie	Capacidad (HP) Voltaje de placa (V)		Cabezal	Capacidad Carga axial Potencia (HP)
Bombeo mecanico				
Motor de superficie	Capacidad (HP) Voltaje de placa (V) Diametro de la polea (pulg)		Unidad	Capacidad de carga Maximo recorrido (Pulg)
Caja Reductora	Maximo Torque (Lbf.pulg)			
Bombeo Hidraulico				
Bomba hidraulica	Capacidad (HP) Caudal (BFPD)		Separador	Maxima presion
Bombeo Natural				
Compresor	Presion disponible (psi) Gas disponible (KPCD)			

PROPIEDADES DE LOS FLUIDOS

Gravedad API del aceite	8,2	Corte de agua - BSW (%)	50
Gravedad especifica del agua	1,02	Relación Gas Aceite (GOR)	0
Gravedad especifica del gas		Presión de burbuja	1160

viscosidad (psi)	Temperatura (°F)
4548	150
1149	180

Correlaciones PVT sugeridas		**Condiciones especiales (marque con una X)**	
Presion de Burbuja (Pb)	1160	Arena	
Factor volumetrico (Bo)		Parafina	
viscosidad (psi)		Asfaltenos	
		Incrustaciones	X
		Corrosión	
		CO2 (ppm)	
		H2S (ppm)	
		Otros (Descripcion)	

Nota: definir las correlaciones PVT (Lineal, Vogel, etc.) a utilizar, en caso de ser necesarias.

RELACION DE INFLUJO DEL YACIMIENTO

Presión estática	1800	psi	Indice de Productividad	0,407689015 BFPD/PSI
Presión de pozo fluyente	818,86	psi	Caudal de prueba @ Pwf	400
Temperatura de Yacimiento	190	°F	Modelo IPR	Vogel

Nota: definir el modelo de IPR (Lineal, Vogel, etc.) a utilizar.

CONDICIONES REQUERIDAS DE DISEÑO

			Max	Min
Caudal de Diseño	400	Rango de caudal	1300	400
Presión de cabeza (psi)	180	Profundidad de asentamiento MD (pies)	7811	
Presión de anular (psi)		Profundidad de asentamiento actual MD (pies)	7305	
		Temperatura de Fluido en Cabeza (°F)		

Requerimientos especiales	
Cable capilar (Solo BES, SI/NO)	
Valvula Cheque (SI/NO)	
Separador de gas (SI/NO)	X
Y-tool (SI/NO)	X

NOTAS
Se realizara pofundizacion del intake hasta 7811 ft (MD) con tuberia de 4 1/2" nueva.
Inicialmente se espera un produccion de 400 BFPD, pero posteriormente se espera una produccion aprox de 1330 BFPD producto de l
Inyector CH52

Elaboró		Aprobó	
Nombre:	Jhon Edison Serrano Pardo	Nombre:	Carlos Ayala
Registro:	E0016667	Registro:	E0007344
Cargo:	Profesional control produccion	Cargo:	Coordinacion produccion
Firma:		Firma:	

8. PRONÓSTICO DE PRODUCCIÓN DEL POZO

Para el pozo CH-94 se espera lograr un levantamiento de cerca de 400 BFPD con 50 % de BSW recuperando así una producción aproximada de 200 BPPD.

8.1 ASPECTOS DE PROMESA DE VALOR

PROMESA DE VALOR POST-INTERVENCIÓN A POZO	
Prod. Fecha /Hora* (DD/MM/AA)	
Tasa Crudo (bbl/dia)*	200
BS&W(%)	50
Ingreso Esperado ($US/día)	9.000
Tasa total Fluidos (bbl/día)*	400
Relación Gas-Liquido (Mscf/bbl)*	0
Beneficio Esperado ($US/Día)	1505
Tasa de gas (Mft3/día)*	45.9
Relación gas-Aceite (Mscf/bbl)*	0,16
Estabilización Estimada (días)*	5

9. ANÁLISIS FINANCIERO

A continuación se presentan los costos del trabajo a realizar en el pozo Chichimene 94.

ecopetrol	**FORMATO PARA LA JUSTIFICACIÓN DE INTERVENCIÓN DE POZO**		
	PRODUCCION DE CRUDO Y GAS VICEPRESIDENCIA DE PRODUCCION		
	PCG-F-056	**Elaborado 30/12/2013**	**Versión: 1**

ecopetrol	**FORMATO EVALUACIÓN ECONÓMICA DE INTERVENCIONES A POZOS PRODUCTORES DE CRUDO**		
	EXTRACCIÓN VICEPRESIDENCIA DE PRODUCCIÓN		
	VPR-VPR-F-011	**Elaborado 02/05/2012**	**Versión: 1**

FEHA ACTUAL: 30/08/2016 mm/dd/aaaa

DILIGENCIADO POR: Jhon Edison Serrano Pardo — REGISTRO: E0016667

CAMPO: Chichimene — POZO: CH-94

OBJETIVO: realizar mantenimiento al sistema de levantamiento artificial del pozo Chichimene 94 (CH-94), contando al finalizar dicha intervención con un levantamiento de cerca de 400 BFPD con 50% de BSW para recuperar una producción aproximada de 200 BPPD.

INFORMACION DEL SERVICIO A POZO

DURACION: 6 días — PRESUPUESTO: 271.232 USD

FECHA EJECUCION: 02/09/2016 mm/dd/aaaa — TIEMPO MEDIO DE FALLA: 12,00 Meses

PARAMETROS DE PRODUCCION

PROD. ANTES DE SERVICIO: 44,0 BPPD — DECLINACION HISTORICA: 0,198 año-1

POTENCIAL ESPERADO: 200,0 BPPD — DECLINACION ESPERADA: 0,198 año-1

PARAMETROS DE EVALUACION

COSTO DE LEVANTAMIENTO: 4,42 USD/BL — TASA DESCUENTO: 11,1 % EA.

PRECIO WTI: 45,00 USD/BL — CALIDAD & TRANSPORTE: 26,04 USD/BL

REGALIAS DE PROD. BASICA: 21 % — IMPUESTO DE RENTA: 33 %

RESULTADOS EVALUACION FINANCIERA

A TIEMPO MEDIO DE FALLA 12 meses — SERVICIO A POZO NUEVAMENTE EN: Aug-17

VPN: 191.393 USD — COSTO DE LA INVERSION: 276.238 USD

EFI: 0,69 — **TIEMPO RECUPERACION DE INVERSION:** 7 meses

COMENTARIO: **SE RECOMIENDA REALIZAR TRABAJO**

A LIMITE ECONOMICO 24 meses — CORRESPONDE A LA FECHA: Aug-18

VPN: 524.377 USD — EFI: 1,90

TIEMPO DE RECUPERACION DE INVERSION: 7 meses

COMENTARIO: **SE RECOMIENDA REALIZAR TRABAJO**

10. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

10.1 Conclusiones

El equipo actualmente presenta posible falla eléctrica, se requiere enviar equipo a taller para realizar tear down, desarme y análisis de falla posterior en el taller.

10.2 Recomendaciones

- Realizar mantenimiento al pozo CHICHIMENE 94 con el fin de incorporar la producción la cual se estima en 200 BPPD y cumplir con los compromisos volumétricos de la GCH.

- En cuanto a las condiciones mecánicas, se debe registrar con exactitud la longitud de tubería retirada durante los trabajos de pulling además de realizar una minuciosa inspección, esta inspección debe incluir los equipos extraídos durante el pulling; en caso de contar con presencia de material solido informar al grupo de control de producción para así programar limpieza de fondo del pozo. Se realizara cambio de tubería de 5 ½" por 4 ½" (nueva) y el intake deberá asentarse a una profundidad de 7811 ft (MD).

- Durante la bajada del EBES, garantizar la integridad del sistema al finalizar la actividad de running, esperando que se tengan registros de datos de sensor de fondo luego de terminada su intervención.

- Bajar EBES a la velocidad indicada teniendo presente la desviación del pozo y los dog-legs en el mismo (Verificando el Survey) con el fin de no afectar la integridad del cable y del equipo durante las operaciones de running.

- Realizar seguimiento de la producción del pozo con pruebas de producción.

Para mayor información sobre este documento dirigirse a quien lo elaboró, en nombre de la dependencia responsable:
Elaboró: Jhon Edison Serrano Pardo
Teléfono: 320 9639282 Avantel 8*4057 Buzón: Jhon.serrano@ecopetrol.com.co
Dependencia: Coordinación de Producción Chichimene

Revisó	Aprobó
Nombre: Jhon Edison Serrano Pardo **Registro:** E0016667 **Cargo:** Profesional Control de Producción **Fecha Elaboración:** 30 de Agosto de 2016	**Nombre: Jeison David Rojas Parra** **Registro :** E0101565 **Cargo:** Coordinador de Producción (e) **Fecha elaboración:** 30 de Agosto de 2016

1843

ecopetrol

Asign

Well Planning Report

Legal Well Name: Chichimene -94
Common Well Name: Chichimene 94
Event Name: Well service BES
Date Event: 08 Septiembre **de 2016**
Planned Operations Detail **CH 101 @ CH 94:** 5.5 km

Millas

Step	Initial Date	PHASE	Code	Subcode	Target Duration	Description
1	8/09/2016 6:00	0015	3000	3004	18,00	Antes de movilizar se debe inspeccionar la localizacion del pozo **Chichimene 94** Se debe hacer el plan de movilización en compañía de los eléctricos de Ecopetrol S.A identificando los riesgos eléctricos presentes y se debe diligenciar el formato GEC-CSC-F-007. Adicionalmente se deben realizar y gestionar el ATS, los Permisos de Trabajo y los Certificados de Apoyo que sean necesarios, en coordinación con el Gestor HSEQ asignado por Ecopetrol. Trasladar a la localización del pozo **CH 94** e equipo de reacondicionamiento de la firma Indepedence **Rig 124** con todos sus accesorios. Realizar inspección del equipo y registrarla en el formato GEC-CSC-F-005 Llenar tanques del equipo con 600 barriles de agua caliente de la Estación. Alistar líneas de superficie y probar con 1.500 psi. Hacer reunión preoperacional con el too pusher, el supervisor del equipo, el Jefe de HSE y la cuadrilla de turno. Divulgar el programa y discutir la operación. NOTA: Todos los ATS deben autorizarse antes de que inicie la operación. El equipo Independence **Torre 124** deberá estar con todos los accesorios para el control de pozo en óptimo estado y totalmente operables Para asegurar el tema se deben realizar las pruebas necesarias antes de iniciar operaciones; acumulador: GEC-CSC-F-006 preventoras: GEC-CSC-F-008; inspeccionar y acoplar poor boy, choke manifold y línea del quemadero. Probar todas las líneas antes y despues del choque. Coordinar con personal de mantenimiento eléctrico de Ecopetrol para asegurar el aislamiento eléctrico de los equipos. Tomar medidas eléctricas.
2	9/09/2016 0:00	0015	1100	1142	0,5	Realizar prueba de integridad a la tubería de producción de 5 1/2" LTC de 15.5 lbs./pie, con 1000 psi, durante 10 minutos para garantizar el buen estado de la misma. **Nota: Esta operación se debe realizar antes de llenar el anular del pozo con el fin de mantener las condiciones iniciales del sistema y establecer la integridad de la tubería de producción bajo esa condiciones. Se debe indicar en el daily operations el resultado de esta prueba.**
3	9/09/2016 0:30	0015	1600	1602	0,50	Reunión preoperacional y de seguridad sobre "Control de pozo: Descargar Presiones"
4	9/09/2016 1:00	0015	2900	2905	0,50	Registrar presiones en Tubing y Anular. Si hay presiones, descargar pozo a través del choke manifold y el poor boy, quemando gas en tea.
5	9/09/2016 1:30	0015	2900	2904	12,0	Llevar a cabo operacion de control de pozo con agua caliente. (Tubería 7305' x 0.02380 bls/ft = 174 bls + Anular 7305 x 0.04510 bls/ft = 329 bls TOTAL= 503 bl). Pasar el agua caliente por la unidad de filtrado antes de bombearla al pozo. Realizar procedimiento de control del pozo como sigue: ***A***. Circular en reversa contra la estación agua caliente hasta obtener retorno de agua caliente limpia. //***B***. Detener bombeo, dejar abierto contra tanques del equipo y verificar que el pozo este completamente controlado, dejar en observación durante 30 min y verifica presión en cabeza tanto del tubing como del anular para asegurar control del pozo. **NOTA 1: Para la circulación alinear pozo contra la Estación e involucrar al recorredor, y verificar con e operador de la Estación la maxima presión y caudal de trabajo posible. El Equipo debe recibirse con 600 Bls de agua caliente.**
11	9/09/2016 13:30	0015	1000	1005	1,50	Retirar bajantes de producción, desmontar ESP Adapter 11" 5M R-54 x 5 1/8" 3M FEPCO y árbol de producción con válvulas y Studded Cross de 5 1/8" 3M FEPCO.
12	9/09/2016 15:00	0015	1000	1007	2,00	Instalar set de BOP's de 11" - 5000 psi. **NOTA:** Previo a la Movilización, realizar prueba de BOP y dejar Registro de la Prueba en el formato GEC-CSC-F-008
13	9/09/2016 17:00	0015	1100	1121	1,00	Armar mesa rotaria, choque manifold. Poor boy y líneas de superficie. Probar todas las líneas antes y despues del choque.
14	9/09/2016 18:00	0015	1100	1129	1,00	Acondicionar herramientas para manejo de tubería de 5-1/2" LTC 15.5#.
15	9/09/2016 19:00	0015	1900	1909	0,50	Instalar pup joint o tubo de manejo de 5-1/2" LTC 15.5# y levantar sarta, verificar peso **(NOTA: Ws↑+/- =165,000 lbs)**
16	9/09/2016 19:30	0015	1100	1144	1,00	Retirar cable por debajo del tubing hanger, tomar medidas eléctricas. Retirar junta colgadora con tubing-hanger. Verificar la integridad del agujero del penetrador en el ESP adapter. Verificar que la pared interna se encuentre en óptimas condiciones y no presente rayaduras.
17	9/09/2016 20:30	0015	1600	1602	0,50	Reunión preoperacional para pulling del equipo BES de BAKER. **NOTA: EL PULLING LO REALIZARÁ BAKER .**
18	9/09/2016 21:00	0015	1900	1908	1,00	Instalar polea y spooler para manejo de cable de potencia. NOTA: Verificar con anticipación la condición del SISTEMA **BIW**: medidas eléctricas y longitud del LPT. En caso necesario solicitar reposición previamente autorizado por ECOPETROL S.A
19	9/09/2016 22:00	0015	1900	1909	28,00	Sacar en sencillos la tubería de producción de 5-1/2" LTC 15.5#. Llenar el pozo cada 20 juntas con agua fresca de 8,3 lpg. Son 236 **juntas de tubería 5-1/2" LTC 15.5#** **Nota: Independence debe verificar el estado de la tubería de producción realizando inspección con el fin de evidenciar anomalías en la tubería, roscas, cuellos check valve, silla de sentamiento de Blanking plug o "Y" Tool. Asi mismo se debe inspeccionar visualmente corrosión en tubería, roscas y pines. Se debe enviar la tuberia clasificada a la bodega.** Se debe inspeccionar [illegible] en especial en los empalmes. Verificar [illegible] algan todos los accesorio[illegible] n EM. **NOTA: Se debe indicar en el daily operations si se recuperaron todos [illegible] accesorios.**

20	11/09/2016 2:00	0015	1900	1906	2,00	ujar rueda guía, retirar [redacted] nt tubes 2 3/8", entry guide y Y-tool. [redacted]
21	11/09/2016 4:00	0015	1900	1906	8,00	Desarmar y desacoplar EBES según Estado Mecánico adjunto. **NOTA 1:** Verificar cada componente del equipo BES y especificar claramente las fallas que se presenter en los componentes del equipo BES, esta información debe ser ingresada a open wells en el item Comments del reporte daily operations el día en que se realice e desarme del equipo BES. Diligenciar en el Open Well el reporte "Production Equipment Failures" **NOTA 2:** Verificar que salgan todos los accesorios segun EM. **NOTA 3 • En caso de encontrarse sólidos en la tubería o accesorios, se debe tomar muestra y debe ser enviada para su caracterización en el laboratorio de Nalco en la estación Chichimene.**
22	11/09/2016 12:00	0015	1600	1602	0,50	Realizar charla preoperacional y de seguridad para izaje y arme del EBES. En esta reunión:• Describir el objetivo y la secuencia de la operación.• Describir condicione: especiales o críticas para el éxito de la operación.• Verificar, identificar y valorar los riesgos asociados, tomar las acciones preventivas y correctivas para mitigar cad uno de ellos.• Enfatizar el respeto a las reglas de seguridad de la locación.• Definir rutas de escape/emergencia• Documentar todo lo anterior
23	11/09/2016 12:30	0015	1900	1906	12,00	Realizar servicio al EBES (Llenado y acople de motores y sellos, acoples de intake, bombas y cabezas de descarga), según programa de running de la compañía d Artificial Lift.
24	12/09/2016 0:30	0015	1900	1901	48,00	Bajar en sencillos tuberia de producción 4-1/2" EUE 12.75# Nueva con BHA BES. Realizar prueba inicial de tubería y cable con la primera parada de tubería, luego i megando el cable y **realizando prueba de integridad al inicio, en la mitad y al final de la bajada del equipo BES durante 10 minutos con 1000 psi. Se requiere dejar e equipo de fondo intake @ 7811 ft . NOTA 1: Revisar cuidadosamente la Y-Tool y la Check valve a bajar una vez acoplados y probados en superficie, certificando qu no haya presencia de elementos extraños. Mantener ésta condición durante la permanencia de la herramienta en superficie tapando sus extremos. NOTA 2 Independence debe garantizar la correcta aplicación del procedimiento de enrosque de tubería, aplicando la pelicula de grasa en cada conexión, iniciando e enrosque de manera manual en los primeros hilos, continuando con la llave hidraulica en baja y colocando el torque optimo en cada conexion. Para esto el equip (torre) debe estar bien alineado (centrado) respecto a la boca del pozo.**
25	14/09/2016 0:30	0015	1900	1905	1,00	Instalar penetrador a tubing hanger, conectar tubing-hanger 11" X 5K 4 1/2" EUE (con camisa adaptable a 5 1/8 3M) a sarta de tubería, tomar medidas para realiza corte de cable de potencia para realizar empalme del LPT.
26	14/09/2016 1:30	0015	1900	1905	0,50	Bajar poleas guías y tumbar herramientas de manejo de cable de potencia.
27	14/09/2016 2:00	0015	1900	1902	3,00	Realizar corte de cable de potencia y conectar al Lower Pig Tail. Instalar penetrador **BIW** al tubing hanger. Conectar Lower Pig Tail al penetrador. Realiza mediciones eléctricas
28	14/09/2016 5:00	0015	1100	1103	1,00	Limpiar tubing-hanger, instalar High Back Pressure Valve en el Tbg Hanger, colocar empaques, orientar y sentar la sarta en el tubing-head-spool. Retirar tubo d manejo. Nota: **Registrar el peso de la sarta en el daily operation y en el estado mecánico final del pozo**
29	14/09/2016 6:00	0015	1100	1129	1,00	Retirar herramientas de manejo de tubería de 4-1/2" EUE 12.75#
30	14/09/2016 7:00	0015	1100	1122	1,00	Retirar mesa y subestructura, rampa, planchada, rack´s y escaleras.
31	14/09/2016 8:00	0015	1000	1006	2,00	Retirar set de preventoras.
32	14/09/2016 10:00	0015	1000	1005	1,00	Instalar ESP adapter 11" 5M R-54 x 5 1/8" 3M con valvulas de 5 1/8" 3M, árbol de navidad y bajantes de producción. Conectar cable de potencia a la caja de venteo // NOTA: Previamente, se deben haber realizado las pruebas de vacío del variador en coordinación con los eléctricos de Ecopetrol S.A. Aplicar procedimiento avalad por ECP y compañias servicios BES para dejar fases marcadas. ***Liberar equipo***. NOTA: Realizar la prueba de la bajante de producción con la bomba de lodo de equipo para garantizar la correcta conección de la bajante y sección C sin fugas. Máxima presión contra la válvula de corte: 300 psig. Finalizada la prueba dejar abiert la válvula de corte y la Master Valve.

TOTAL HORAS INACTIVAS:	**23,00**
TOTAL HORAS ACTIVAS:	**108,0**
TOTAL HORAS SIN MOVILIZACIÓN:	**131,00**
TOTAL HORAS CON MOVILIZACIÓN:	**149,00**
TOTAL DÍAS ESTIMADOS:	**6,21**

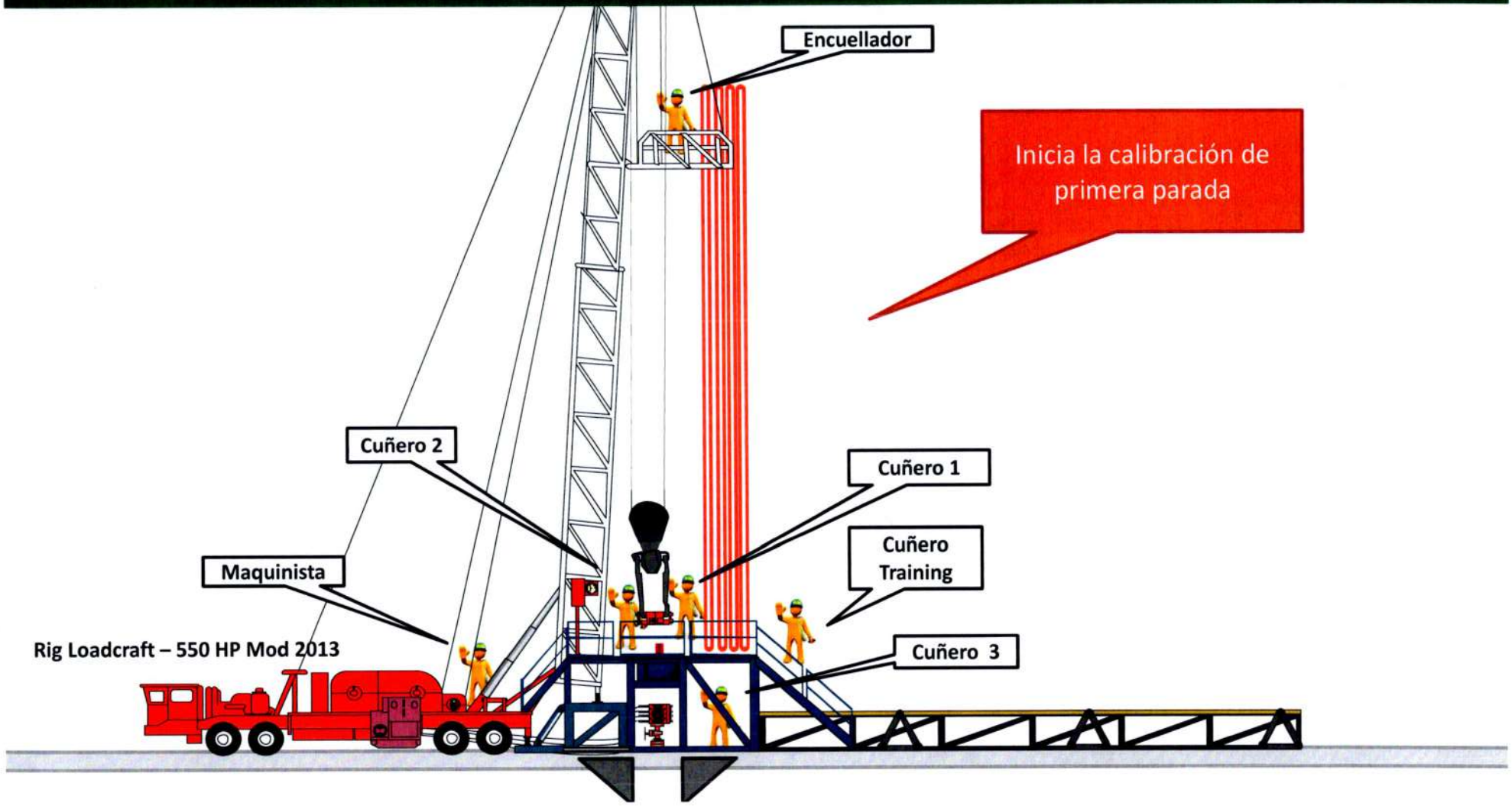
RECOMENDACIONES SOBRE MANEJO DE TUBERIA

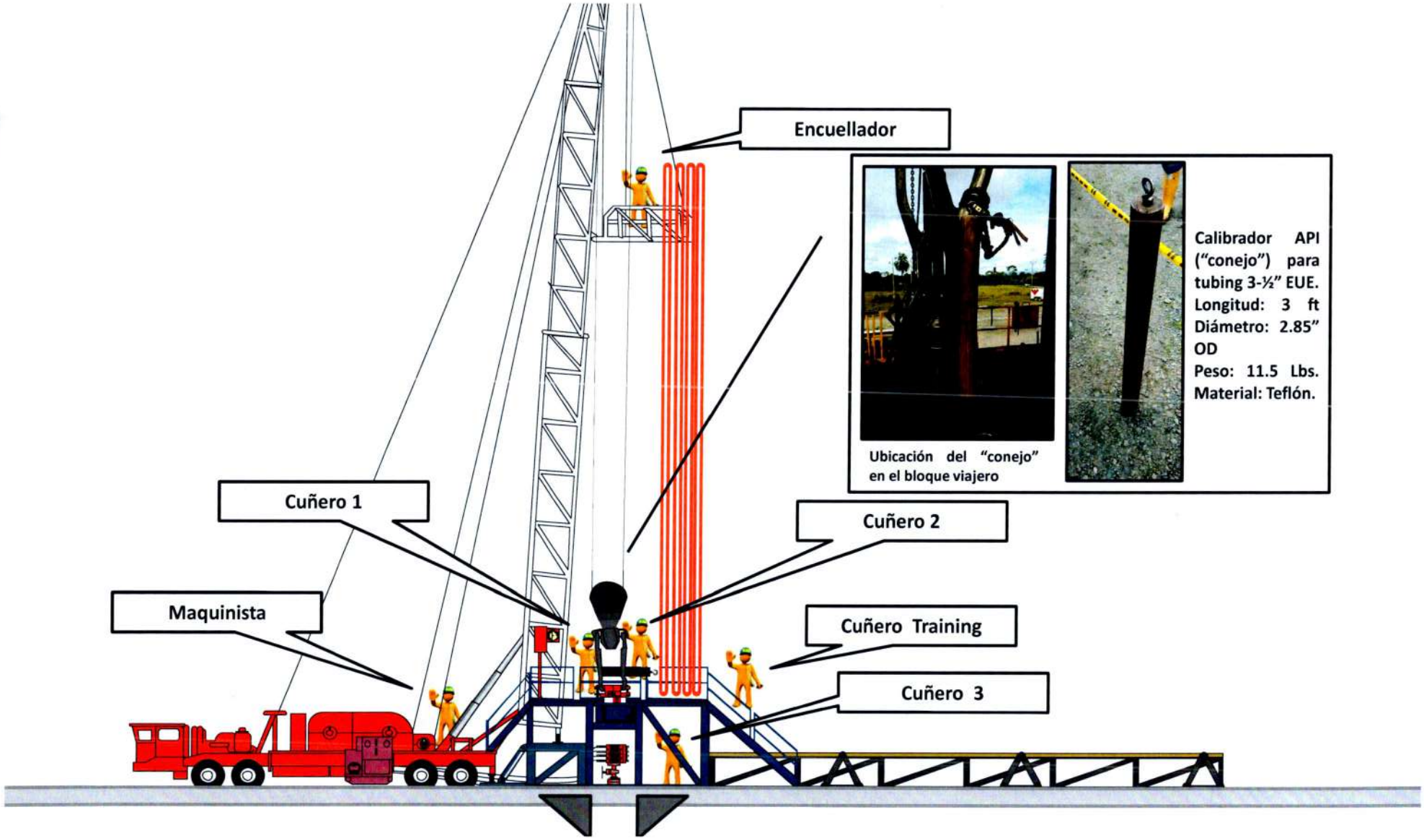
1. Limpie las conexiones empleando alguno de los siguientes métodos:
a. Un cepillo no metálico y un solvente para limpieza.
b. Limpieza a vapor, con agua y solvente para limpieza.
c. Un cepillo rotativo de cerdas con agua a presión y solventes para la limpieza.
d. Agua a alta presión.
2. El diésel es difícil de remover de las roscas y no se recomienda como elemento de limpieza.
3. Secar muy bien con un trapo, o con aire comprimido, los solventes y/o agua de las raíces de la rosca y del fondo del Box.
4. Inspeccione todas las conexiones para detectar problemas tales como ovalidad, abolladuras, áreas golpeadas u óxido. En las conexiones Premium, las áreas de los sellos deben estar libres de cortes longitudinales o transversales, rayas, picaduras por corrosión, y óxido.
5. Separe e identifique adecuadamente todos los tubos con sospecha de daños en las conexiones.
6. Maneje todos los tubos con los protectores de rosca colocados.
7. Coloque protectores de rosca secos, limpios y en buenas condiciones en todas las conexiones.
8. Es conveniente siempre efectuar la limpieza de las conexiones unos pocos días antes de la operación de corrida. Si los tubos han de permanecer almacenados por un tiempo prolongado antes de la bajada, aplique un compuesto apropiado a la rosca y área de sellos.
9. Cualquier manejo inadecuado de los tubos requiere posteriormente una re-inspección de las conexiones. Para evitar daños debidos a manejos fuera de procedimiento, o bien golpes accidentales, el protector de rosca del Box no debe retirarse hasta que la conexión esté lista para ser apretada.
10. Mientras el extremo Pin cuelga del bloque viajero y el extremo Box está suspendido en la mesa rotaria, retire el protector del Pin y el tapón de manejo del Box. Limpie y re-inspeccione las conexiones si lo considera necesario.
11. Verifique que el Pin suspendido sobre el Box esté centrado, realizando ajustes si es necesario. La falta de alineación entre Pin y Box causa daño en los filetes de las conexiones.
12. Verifique que la cantidad y distribución de grasa de enrosque (asegurándose que la grasa sea la que corresponda) sea adecuada. Asegúrese que dicho compuesto se mantenga libre de contaminantes; el exceso de grasa debe ser eliminado de los filetes.
13. Se recomienda el empleo de una guía de emboque en el extremo Box.
14. Asegurarse que el Pin sea enchufado verticalmente, y baje la conexión con cuidado para evitar dañar a los filetes.

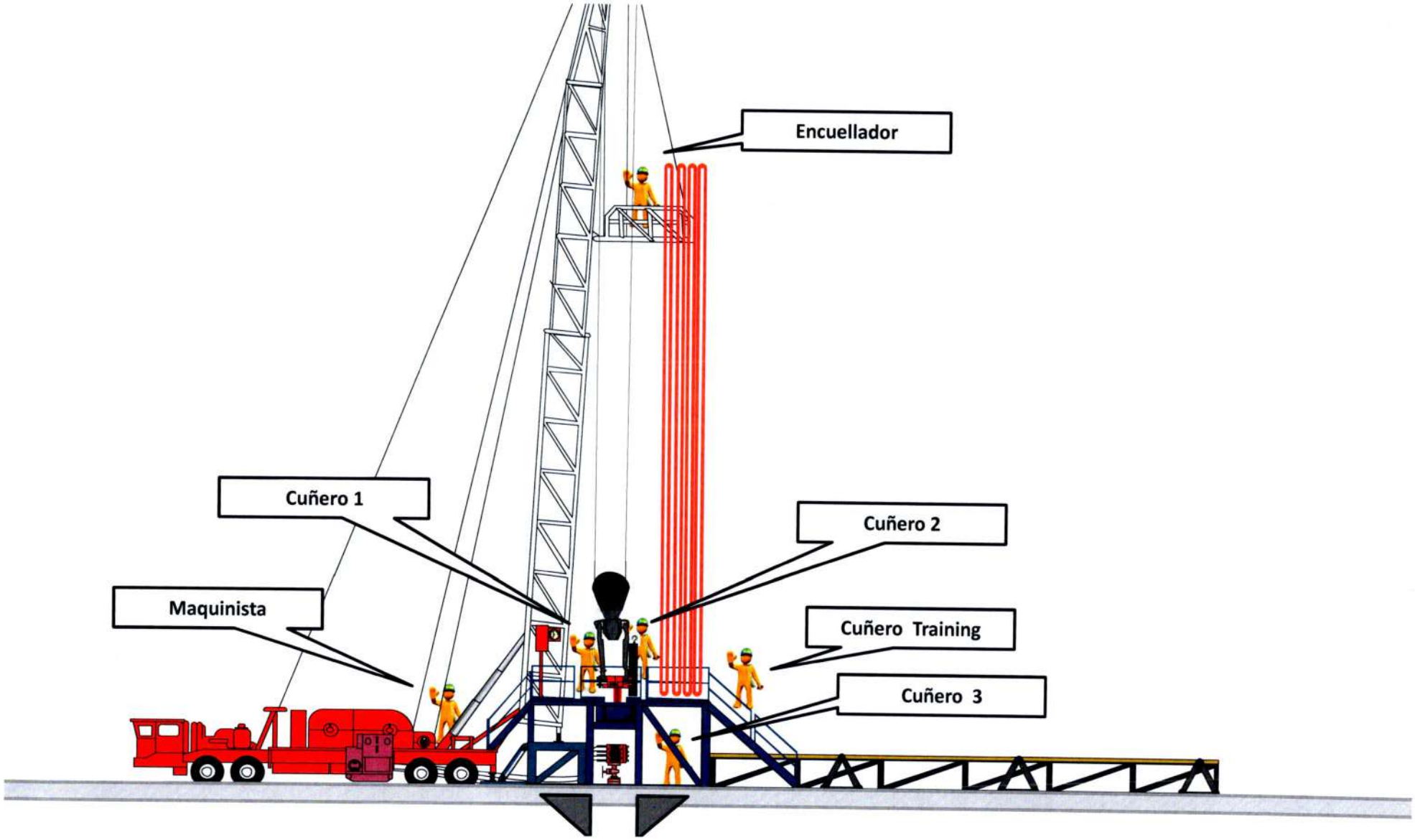
15. Si se produce un error durante el enchufe o el tubo se inclina hacia un costado luego del mismo, levante y limpie las conexiones y luego inspeccione y repare según necesidad. No intente enroscar el Pin en el Box si se produjo un error durante el enchufe.
16. Durante el inicio de la operación de enrosque deberá observarse cualquier irregularidad de apriete o en la velocidad del apriete, ya que esto podría ser indicativo de roscas cruzadas, roscas sucias o dañadas u otra condición desfavorable. Una forma de prevenir problemas de engrane cuando se realiza el apriete es utilizar una velocidad de enrosque adecuada, recomendándose una velocidad no mayor a 25 rpm.
17. Continúe el enrosque observando el indicador de torque y la posición del acople con respecto al punto de desvanecimiento de la rosca. Aplique el torque recomendado en la norma API 5C1 pero siempre verifique la posición final del Pin dentro del Box. (Remítase a la sección 4.4.1 de la API 5C1).

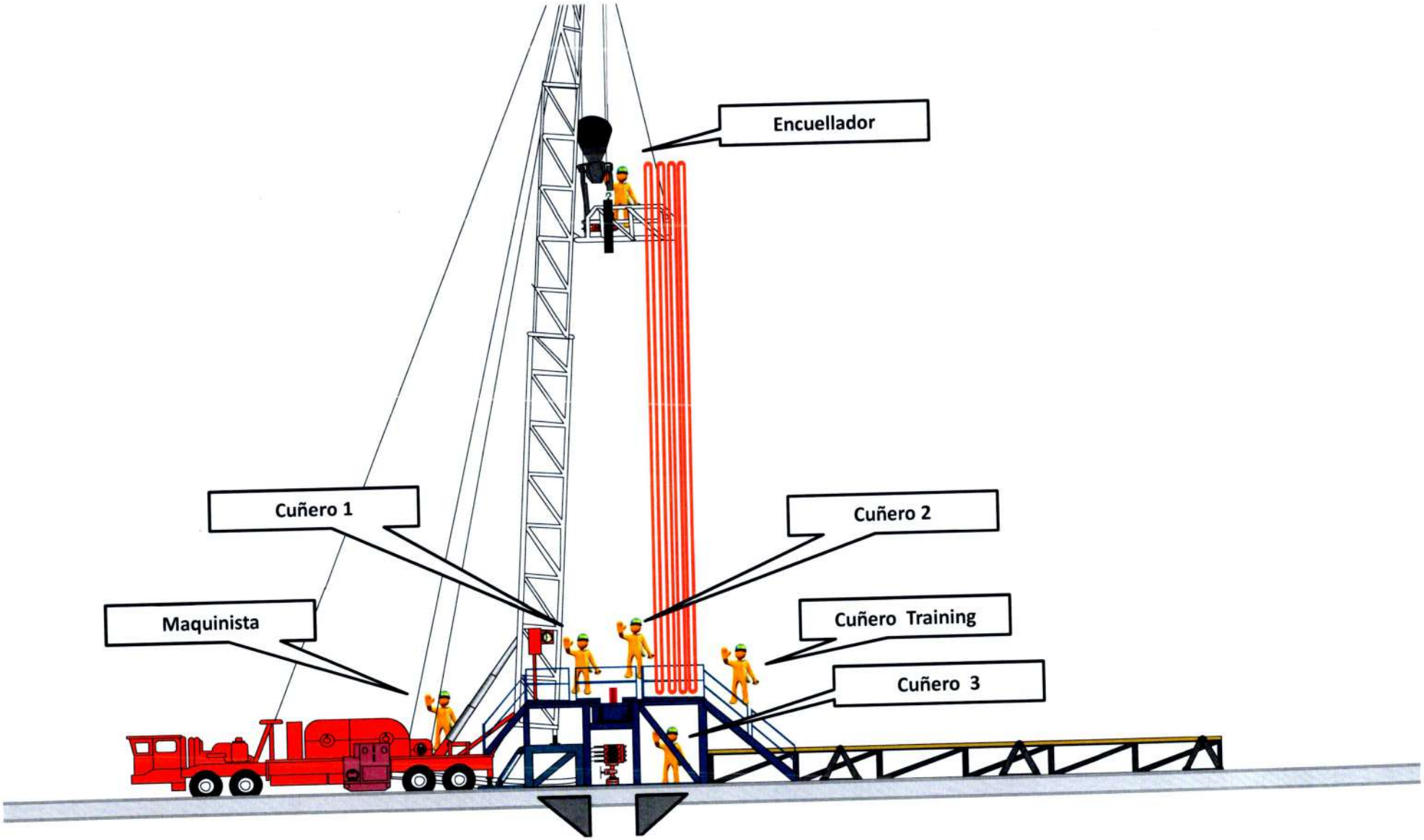
1845

BAJAR TUBERIA DE LA TORRE EN UN EQUIPO DE WORKOVER (TALADRO)

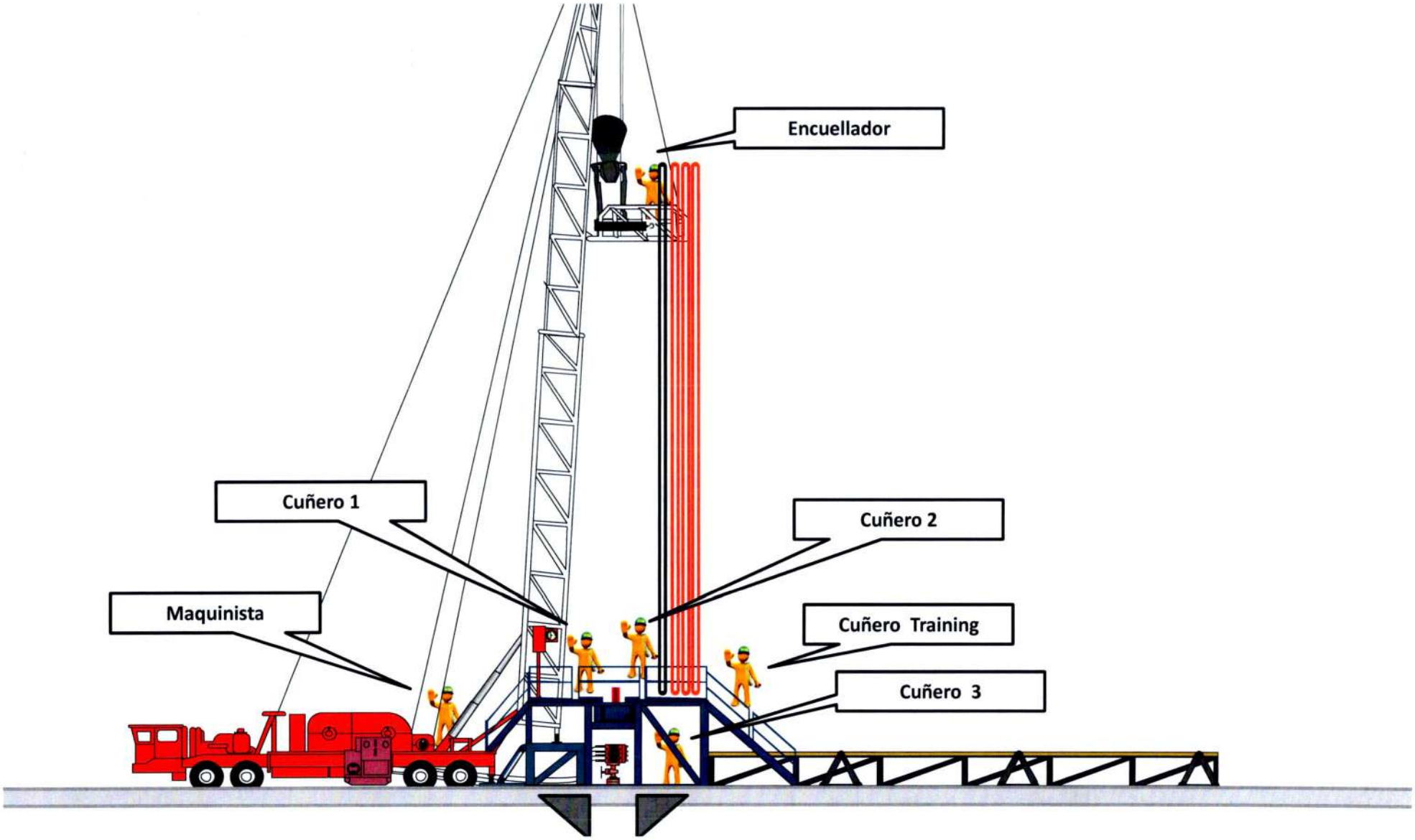


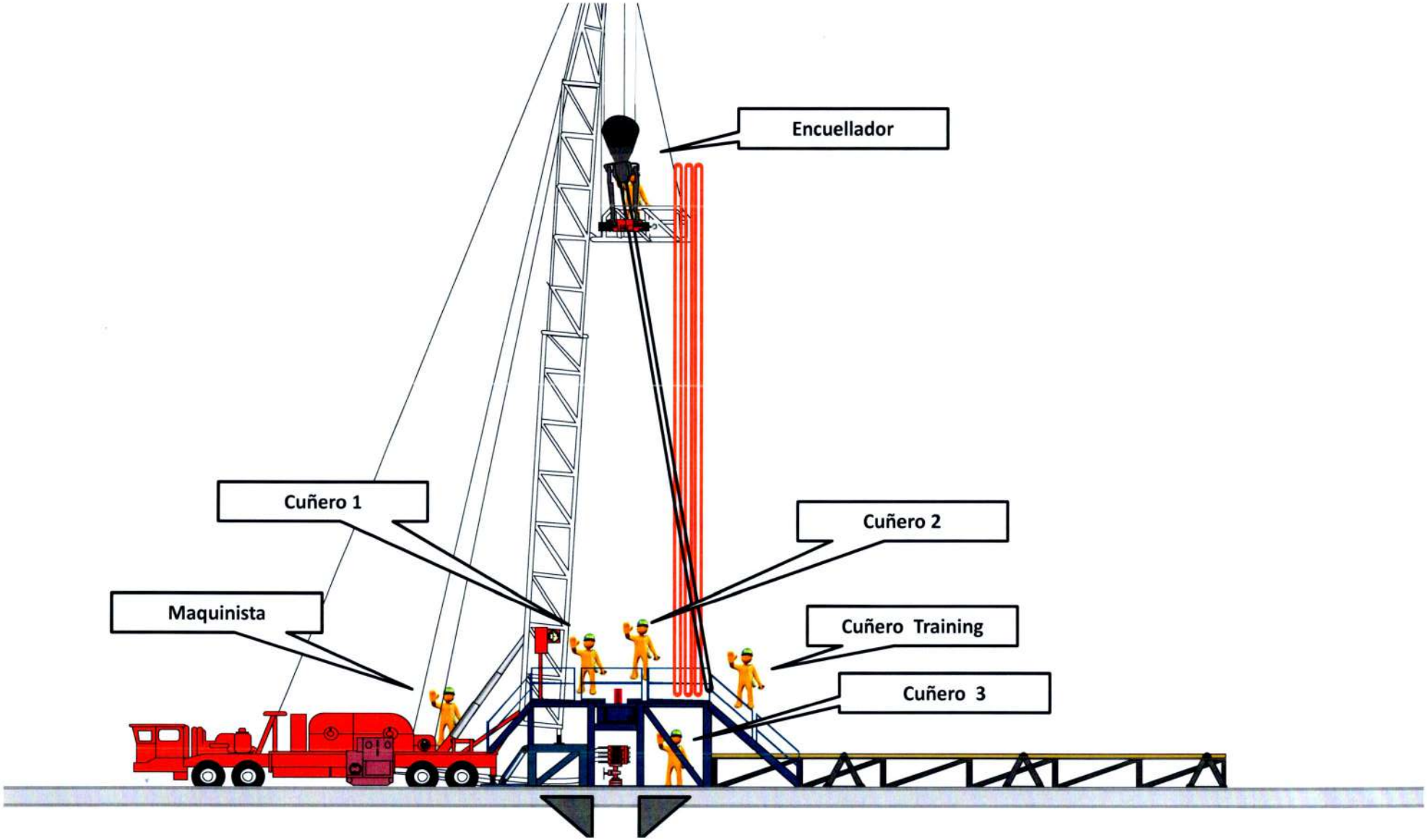

Encuellador
Cuñero 1
Cuñero 2
Maquinista
Cuñero Training
Cuñero 3
Ubicación del "conejo" en el bloque viajero
Calibrador API ("conejo") para tubing 3-½" EUE.
Longitud: 3 ft
Diámetro: 2.85" OD
Peso: 11.5 Lbs.
Material: Teflón.


Encuellador
Cuñero 1
Cuñero 2
Maquinista
Cuñero Training
Cuñero 3

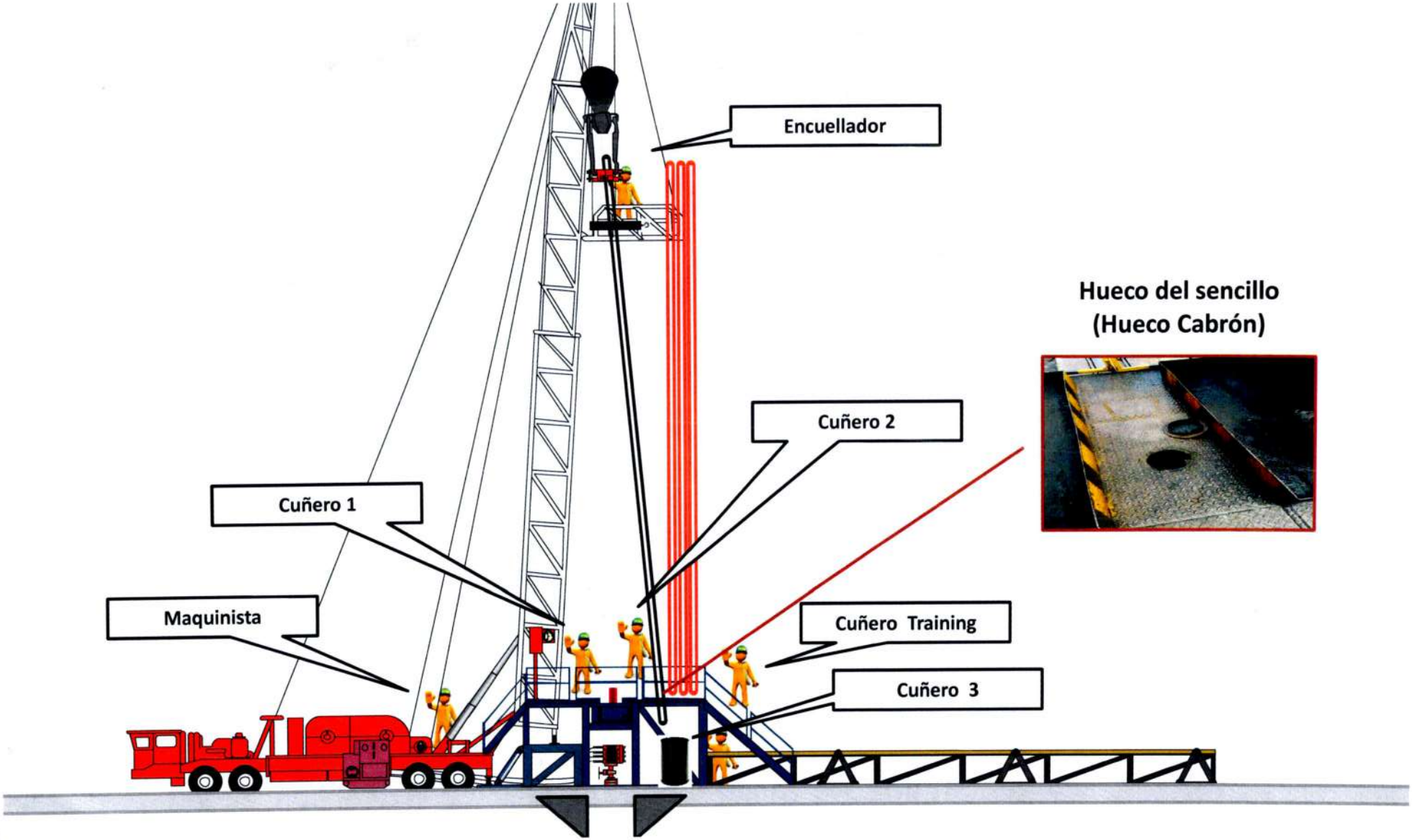

Encuellador
Cuñero 1
Cuñero 2
Maquinista
Cuñero Training
Cuñero 3

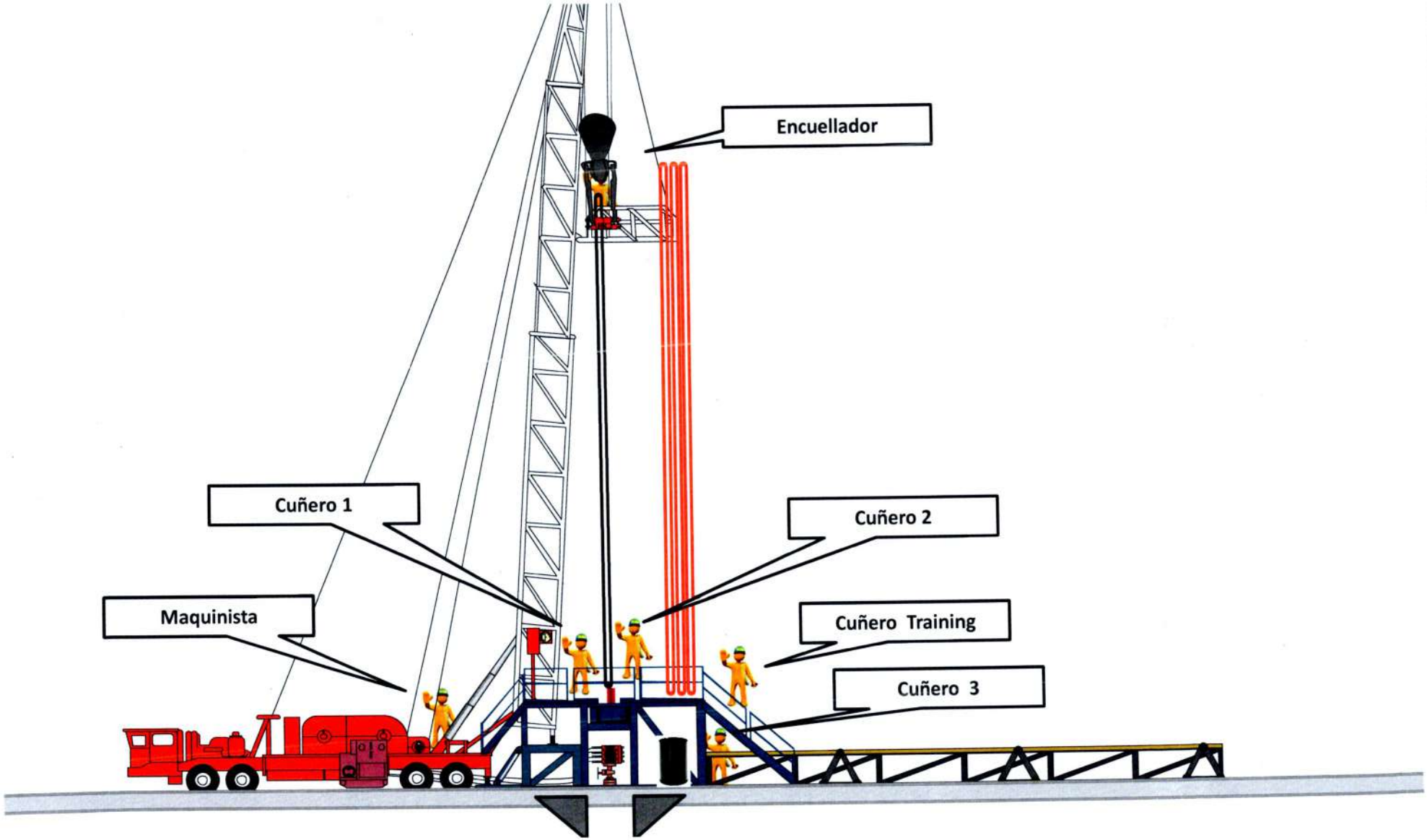
1847


Encuellador
Cuñero 1
Cuñero 2
Maquinista
Cuñero Training
Cuñero 3


Encuellador
Cuñero 1
Cuñero 2
Maquinista
Cuñero Training
Cuñero 3

18481


Encuellador
Hueco del sencillo
(Hueco Cabrón)
Cuñero 2
Cuñero 1
Maquinista
Cuñero Training
Cuñero 3


Encuellador
Cuñero 1
Cuñero 2
Maquinista
Cuñero Training
Cuñero 3

REPÚBLICA DE COLOMBIA
RAMA JUDICIAL

ACTA INDIVIDUAL DE REPARTO

Fecha: 24/02/2020 8:07:12 a. m.

NÚMERO RADICACIÓN: **50001233300020200006200**

CLASE PROCESO: CONTROVERSIAS CONTRACTUALES

NÚMERO DESPACHO: 000 **SECUENCIA:** 1922256 **FECHA REPARTO:** 24/02/2020 8:07:12 a. m.

TIPO REPARTO: EN LÍNEA **FECHA PRESENTACIÓN:** 24/02/2020 7:58:36 a. m.

REPARTIDO AL DESPACHO: TRIBUNAL CONTENCIOSO ADMINISTRATIVO DEL META

JUEZ / MAGISTRADO: CLAUDIA PATRICIA ALONSO PEREZ ORALIDAD

48.

TIPO ID	IDENTIFICACIÓN	NOMBRE	APELLIDO	PARTE
NIT	8999990681	ECOPETROL SA		DEMANDANTE/ACCIONANTE
CÉDULA DE CIUDADANIA	17447069	JAVIER ALEJANDRO	MARIN BERMUDEZ	DEFENSOR PRIVADO
NIT	8901101887	INDEPENDENCE SA		DEMANDADO/INDICIADO/CAUSANTE
NIT	9003247841	CONSULTEC INTERNATIONAL SUCURSAL COLOMBIA		DEMANDADO/INDICIADO/CAUSANTE

Archivos Adjuntos

ARCHIVO	CÓDIGO
	e2cd89cd-1457-48d1-abff-8e155025287a

5 TRASLADOS
1. CUADERNO ORIGINAL.

1 e = 815 fls.
5A.
5T.

JOHN ALEXANDER TORRES ROMERO

SERVIDOR JUDICIAL

SECRETARIA TRIBUNAL ADMINISTRATIVO DEL META
9:52am
25 FEB 2020
RADICACIÓN

Rto.
26 FEB 2020
Angela O.
8:50am.

1849

TRIBUNAL ADMINISTRATIVO DEL META

INFORME SECRETARIAL. *Villavicencio, 28 de Febrero de 2020. En la fecha, siendo las 4:00 pm., pasa al sustanciador del* ***Magistrada Claudia Patricia Alonso Pérez*** *el presente* ***MEDIO DE CONTROL DE Accion Controversia Contractual****, Proceso No. 50001-23-33-000-2020-00062-00, que consta de 10C (1-1850) - 3A - 5T . Para trámite.*

VÍCTOR ALFONSO PUERTO GARCÍA
SECRETARIO

TRIBUNAL ADMINISTRATIVO DEL META

Villavicencio, cinco (05) de marzo de dos mil veinte (2020)

RADICACIÓN: 50 001 23 33 000 2020 00062 00
M. CONTROL: CONTROVERSIA CONTRACTUAL
DEMANDANTE: ECOPETROL S.A.
DEMANDADO: INDEPENDENCE DRILLING S.A. Y OTRO

En aplicación al principio contenido en el inciso final del artículo 103 del C.P.A.C.A., relacionado con el deber constitucional de colaboración para el buen funcionamiento de la administración de justicia, que corresponde a quien acuda ante esta Jurisdicción, en el sentido de cumplir con las cargas procesales señaladas en el Código, se procede a INADMITIR LA DEMANDA, de conformidad con el art. 170 ibídem, para que dentro del término de diez (10) días, la parte actora la corrija en los siguientes aspectos:

1. De conformidad con lo establecido en el numeral 1° del artículo 162 del CPACA, deberá designar claramente las partes contra quienes se dirige el presente medio de control, toda vez que se advierte que la demanda va dirigida, entre otras, contra CONSULTEC INTERNATIONAL SUCURSAL COLOMBIA, y, según lo ha señalado el Consejo de Estado las sucursales no tienen capacidad para ser parte[1].

   De persistir en lo anterior, según lo establecido en el numeral 3° *ejusdem* deberá indicar los hechos y omisiones por las cuales CONSULTEC INTERNATIONAL SUCURSAL COLOMBIA, o quien haga sus veces, debe asistir en calidad de demandado en el presente asunto, habida cuenta que, si bien la pretensión segunda va dirigida a declarar el incumplimiento del Contrato No. 5226468, no hay fundamento de la misma.

2. En cumplimiento a lo dispuesto en el numeral 1° del artículo 84 del C.G.P, deberá allegar prueba idónea de la calidad de funcionaria de la vicepresidencia jurídica de ECOPETROL S.A., de quien otorga el poder a folio 35, toda vez que en el Certificado de Existencia y Representación

---

[1] Consejo de Estado. Sala de lo Contencioso Administrativo. Sección Tercera. Subsección B. Providencia del 19 de junio de 2019. Rad: 13001-23-31-000-2004-00876-01 (43080). CP: Alberto Montaña Plata. *"29. El ordenamiento mercantil prevé que, cuando una sociedad extranjera pretenda desarrollar negocios en Colombia, deberá hacerlo a través de una sucursal, figura que, de conformidad con el artículo 263 del Código de Comercio, tiene naturaleza de establecimiento de comercio; la sucursal, según el mencionado artículo deberá, además, designar un mandatario con facultades para representar a la sociedad.*
30. Ese mandatario, según el artículo 472, tendrá la personería judicial y extrajudicial de la sociedad para todos los efectos legales, previsión que está a tono con el artículo 48 del Código de Procedimiento Civil, que al respecto establece: "[l]as personas jurídicas extranjeras de derecho privado y las organizaciones no gubernamentales extranjeras sin ánimo de lucro, con domicilio en el exterior, que establezcan negocios permanentes en Colombia, deberán constituir en el lugar donde tengan tales negocios o en el lugar de su domicilio principal en el país, apoderados con capacidad para representarlas judicialmente. (...)".
(...)
35. Dispuestas de ese modo las cosas, salta a la vista que, quien tenía capacidad para comparecer al proceso como demandante era la Sociedad Inmobiliaria Indesa S.A., que no el establecimiento de comercio que constituyó -por mandato legal- para efectos de desarrollar actividades mercantiles en Colombia, pues como viene de indicarse, las sucursales, como establecimientos de comercio que son, no tienen personalidad jurídica, dada su naturaleza de bienes mercantiles.
36. Inversiones Cartagena de Indias no tenía, entonces, capacidad para ser parte dentro de este proceso, habida cuenta que no es una persona jurídica distinta de la sociedad que la constituyó, por lo que no es autónoma, ni puede entenderse desligada de su matriz extranjera como si, por ejemplo, su constitución tuviera por objeto o como efecto la creación de una nueva sociedad, con los atributos propios de la personalidad jurídica".

Legal visto a folios 37-46, se advierte que la vigencia del poder general está sometida a la condición de desempeñarse en tal cargo.

Se advierte que la omisión a la presente decisión, dará lugar al RECHAZO de la demanda, como lo indica la parte final del artículo 170 arriba citado.

De otro lado, se deberá aportar el memorial con el que se subsane la demanda en la forma aquí indicada, en original y copias[2] del mismo documento y sus anexos, si es del caso, puesto que debe hacer parte de las notificaciones y traslados.

NOTIFÍQUESE.

CLAUDIA PATRICIA ALONSO PÉREZ
MAGISTRADA

RAMA JUDICIAL
TRIBUNAL ADMINISTRATIVO DEL META
SECRETARIA GENERAL
El Auto anterior se notifica a las partes por anotación en
VILLAVICENCIO ESTADO No.
06 MAR 2020 000038
SECRETARIO(A)

[2] Estas pueden ser en medio magnético, no necesariamente físico.

AMQV

/O=EXCHANGELABS/OU=EXCHANGE ADMINISTRATIVE GROUP (FYDIBOHF23SPDLT)/CN=RECI

De: Tribunal Administrativo 04 - Meta - Villavicencio
Enviado el: viernes, 6 de marzo de 2020 10:19
Para: revigen@hotmail.com; Saul Onofre; notificacionjudicialmta@registraduria.gov.co; alinares@registraduria.gov.co; emilioa2005@yahoo.es; duvanmes@hotmail.com; cnenotificaciones@cne.gov.co; alcaldia@cumaribo-vichada.gov.co; facp_01 @hotmail.com; consultingcorporation@hotmail.com; camilopedraza91@gmail.com; edgardilaabogado@hotmail.com; Villavicencio Lopez QUINTERO; procesosjudicialesfomag@fiduprevisora.com.co; notificacionesjudiciales@mineducacion.gov.co; wocorredorv.abogado@gmail.com; tarcata20@gmail.com; notijudiciales@idm-meta.gov.co; regionaljuridicaorinoquia@ecopetrol.com.co; javieral.marin@ecopetrol.com.co; karoloviedo.civitas@gmail.com; cmendivels@ugpp.gov.co; oficinadrepifanio@hotmail.com; mtolosa@agtabogados.com; jsanchez@agtabogados.com; Ministerio del Interior, Notificaciones Judiciales; leandro.lopez@mininterior.gov.co; alcaldia@granada-meta.gov.co; secretariainterior@granada-meta.gov.co; fagarbel69@hotmail.com; contactenos@vaupes.gov.co; daozabogado@hotmail.com; contacto@horacioperdomoyabogados.com; 'juridicanotificaciones@villavicencio.gov.co'; info@cormacarena.gov.co; 'notificacionesjudiciales@cormacarena.gov.co'; procjudadm49@procuraduria.gov.co; vhoyos@procuraduria.gov.co; procesosnacionales@defensajuridica.gov.co
Asunto: RV: ESTADO No 038 MENSAJE DE DATOS
Datos adjuntos: ESTADO N° 38 DEL 06 DE MARZO 2020.pdf

TRIBUNAL ADMINISTRATIVO DEL META

Le informo que esta corporación emitió el Estado No. 038, el cual es de su interés; puede consultar los autos desde la tabla adjunta la cual tiene vínculos directos con los archivos en PDF o ingresando a la página WEB de la Rama Judicial www.ramajudicial.gov.co desde la siguiente ruta (*Tribunales Administrativos>Meta, Capital: Villavicencio>Secretaria Tribunal Administrativo del Meta> Estados Electrónicos>2020)* o accediendo al link https://www.ramajudicial.gov.co/web/secretaria-tribunal-administrativo-del-meta/237.

Estado	Publicación	Autos del Estado Oral - CPACA
038	06/03/2020	2018 00237 2018 00298 2018 00347 2018 00348 2019 00350 [illegible] 2019 00253 2019 00456 2020 00002 2020 00004 2020 00067 [illegible] 2019 00067 2019 00068 2013 00288 2019 00054

Esta dirección de correo electrónico es de uso único y exclusivo de envío de notificaciones, todo mensaje que se reciba no será procesado por nuestro software y será eliminado.

Si envía la correspondencia a este correo entorpecerá el desarrollo normal y expedito del proceso, lo cual podrá ser apreciado como una conducta temeraria o de mala fe conforme lo previsto en el numeral 5° del artículo 79 de la Ley 1564 de 2012.

La correspondencia se recibe a la dirección correo electrónico,

sgtadmvcio@cendoj.ramajudicial.gov.co