Dictamen Técnico
Plan de Desarrollo del Área Contractual 18, Campo *Peña Blanca*

Contratista: STRATA CPB, S.A.P.I. DE C.V.

Marzo 2017

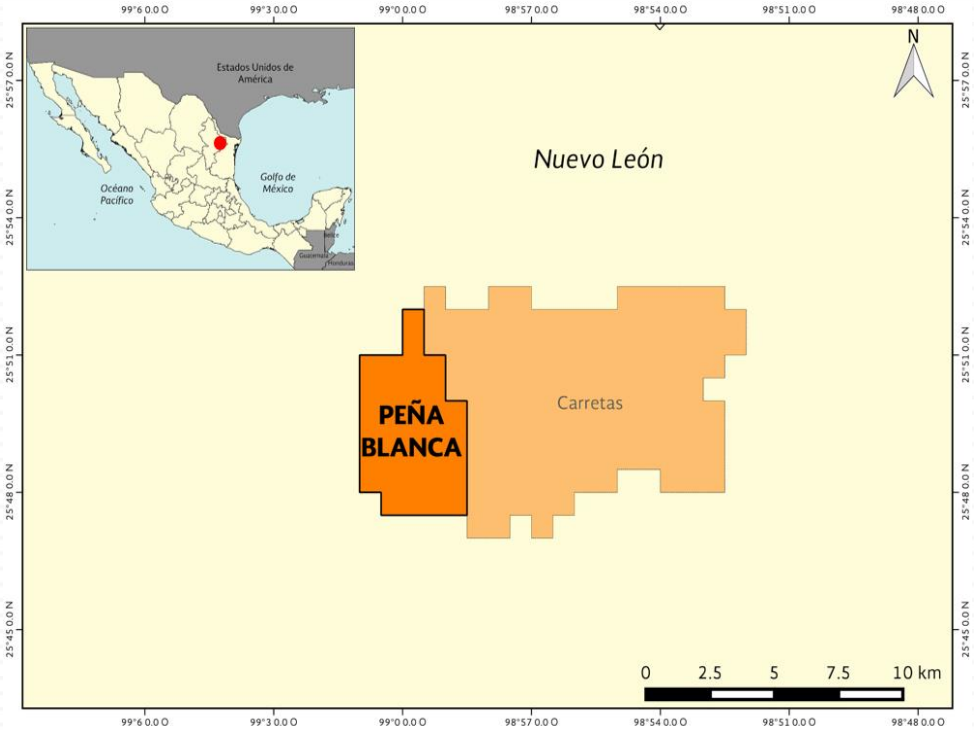
Antecedentes

Escrito: SCM160075/A18/2016	Oficio: 250.070/2016	Escrito: SCM160133/A18/2016	Oficio: 250.155/2016		
Contratista →CNH Presentó Plan de Desarrollo	**CNH → Contratista** Remitió prevención al Plan presentado	**Contratista →CNH** Presentó atención a la prevención y diversos alcances e información	**CNH → Contratista** Emitió la declaratoria de suficiencia de información	**CNH y Contratista** Reunión de trabajo	**CNH** **Presentación de la Opinión Técnica al Órgano de Gobierno**
6/09/2016	10/10/2016	31/10/2016	17/11/2016	27/01/2017	21/03/2017

CNH
Análisis y evaluación de la información

CNH
Elaboración del Dictamen Técnico del Plan de Desarrollo del Área Contractual 18, Campo Peña Blanca

Ubicación y descripción del Área Contractual

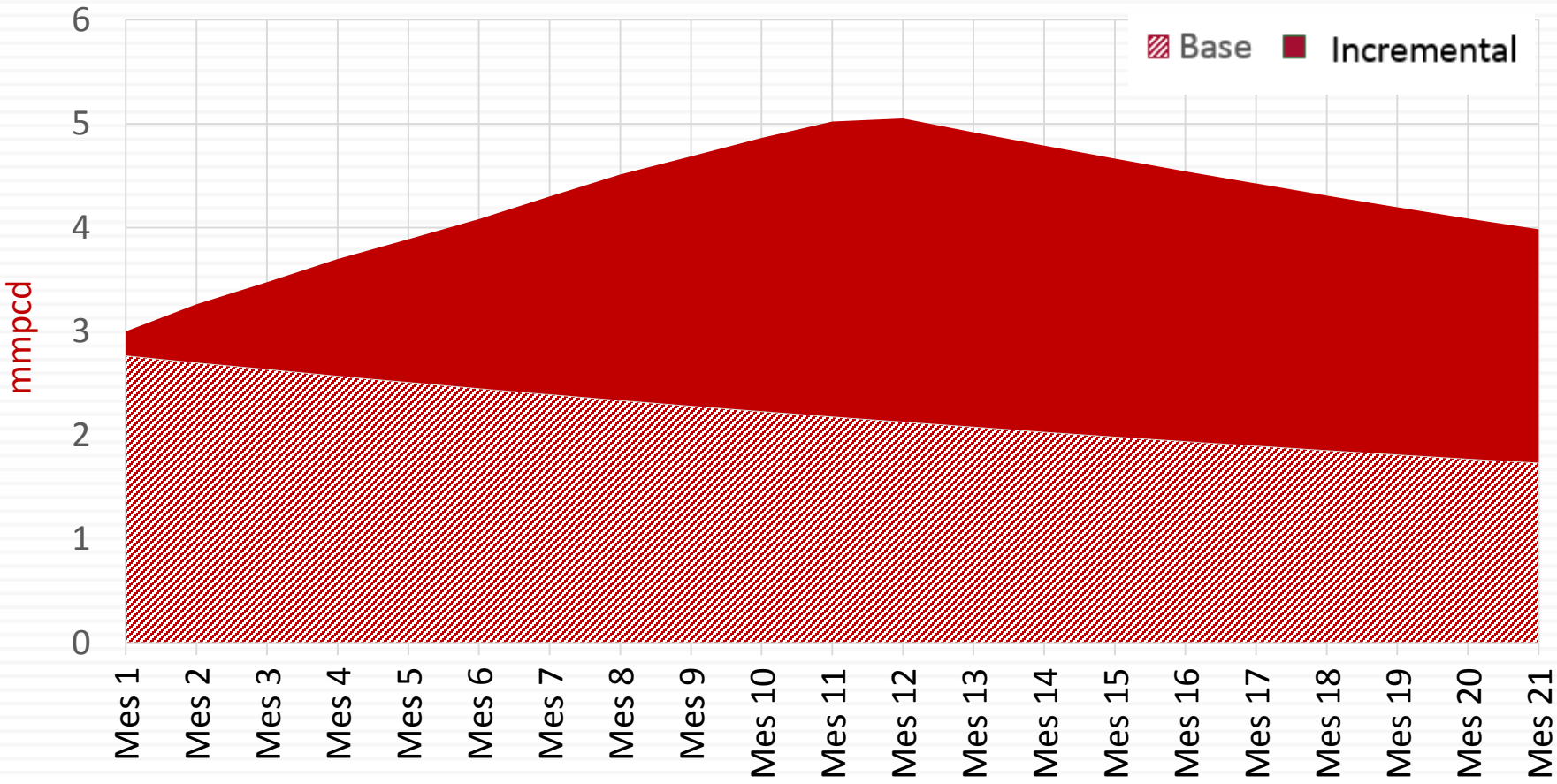


Fuente: www.rondasmexico.gob.mx

Concepto	
Nombre	Área Contractual 18 – Campo Peña Blanca
Estado y municipio	Nuevo León, General Bravo y Dr. Coss
Área contractual	26 km^2
Fecha de emisión / firma	10 mayo 2016
Vigencia	25 años
Tipo de contrato	Modalidad Licencia
Operadora y socios con porcentaje de participación	Operadora: Strata CPB S.A.P.I de C.V. Darby Private Equity México S.A.P.I. de C.V. (50.25%) Strata BPS S.A.P.I. de C.V. (49.75%)
Yacimientos y/o campos	Eoceno – Peña Blanca

Fuente: Contratista

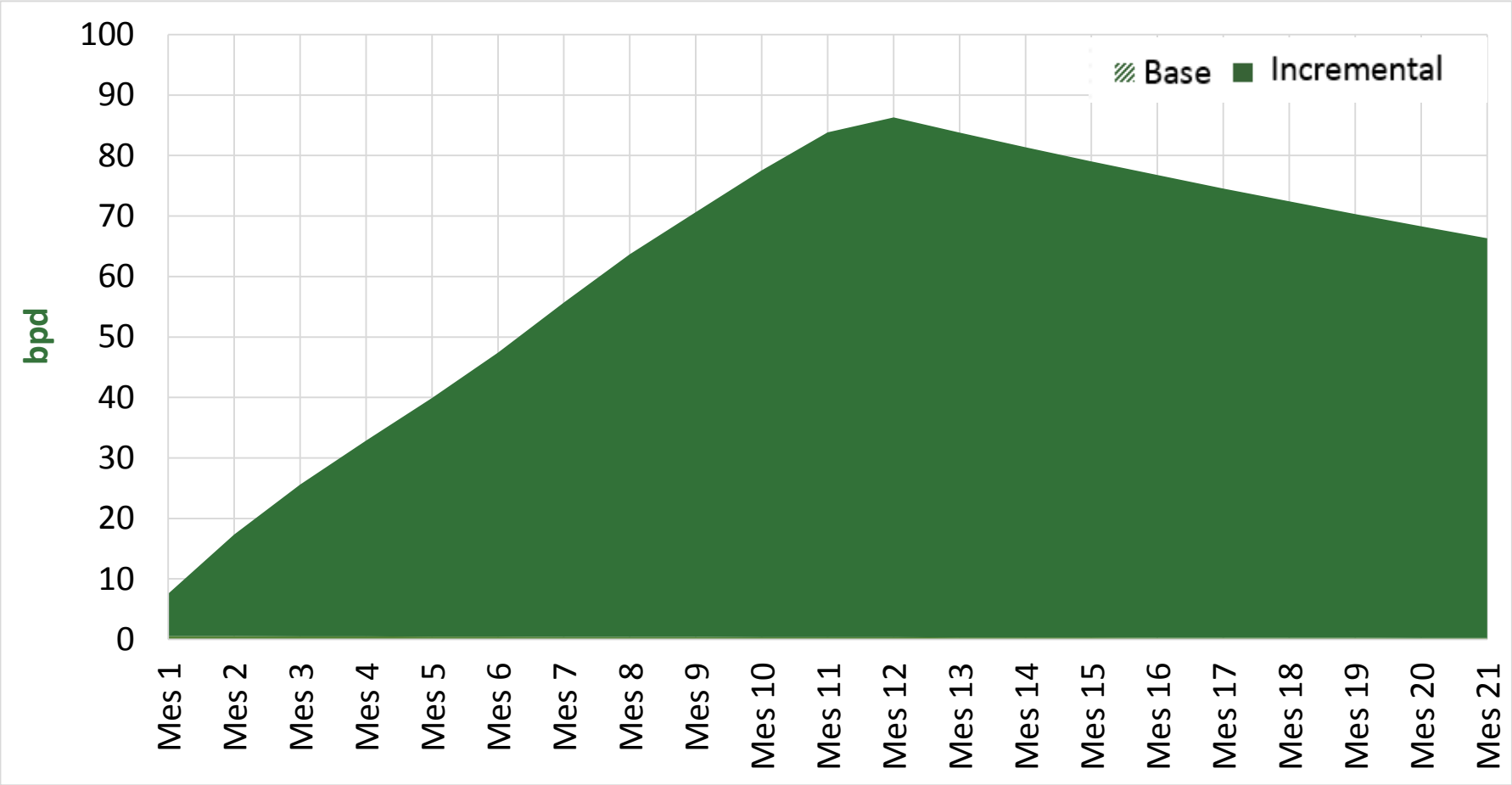
Pronóstico de producción de gas asociado a la continuidad de producción



Fuente: CNH con datos del Contratista

El contratista estima obtener una volumen acumulado de 1.412 mmmpc de gas y 0.235 mb de condensado derivados de la continuidad de la producción base que tiene el área contractual.

Pronóstico de producción de condensado asociado a la continuidad de producción



Fuente: CNH con datos del Contratista

La producción base de condensados mensual no llega a 1 bpd, por lo que resulta ser realmente baja comparada con la de actividad de evaluación.

Inversiones (Actividad de Producción)

Actividad Petrolera: Producción

Sub-actividad	Tarea	Presupuesto Indicativo
General	Administración, gestión de actividades y gastos generales del proyecto.	1,424,151.6
	Servicios de soporte.	672,000
Pruebas de Producción	Realización de pruebas de producción	131,100
Construcción Instalaciones	Construcción y/o adaptación de infraestructura u otras instalaciones	305,000
Intervención de Pozos	Intervención de Pozos para mantenimiento y rehabilitación.	754,000
Operación de instalaciones de Producción	Operación de las instalaciones de producción	448,000
Ductos	Mantenimiento de ductos	44,100
Seguridad, Salud y Medio Ambiente	Implementación y seguimiento	84,000
Total		3,862,351.6

Actividad Petrolera: Producción

Sub-actividad	Tarea	Presupuesto Indicativo
Construcción de Instalaciones	Construcción de instalaciones terrestres	799,670
Total		799,670

Fuente: *Comisión con datos del Contratista*
(Montos en dólares de Estados Unidos)

Evaluación

- El Plan considera elevar el factor de recuperación a través de la ejecución de RME´s para la recuperación adicional de condensado. Además, el Contratista plantea continuar con la producción de gas que a la fecha se tiene en el Área Contractual y que, de igual manera que en el caso del condensado, se verá incrementada gracias a los cambios de aparejo considerados.

- Respecto al uso de sartas de velocidad como aparejo de producción, el Contratista presentó el soporte para la selección de dicho método, por lo que se considera que el uso de esta tecnología es adecuado.

- El objetivo de implementar medidores tipo *Coriolis* dentro del Área Contractual apegándose a los *Lineamientos Técnico en Materia de Medición de Hidrocarburos*, reflejan la intención del Contratista de usar tecnología adecuada para las características del yacimiento y de los pozos dentro del Área Contractual.

Resultado de Dictamen Técnico
Plan de Desarrollo Área Contractual 18 Peña Blanca

Derivado del análisis presentado, se propone al Órgano de Gobierno de la Comisión, aprobar en favor del Contratista, el Plan de Desarrollo presentado para el Área Contractual 18 Campo Peña Blanca, relacionado con el contrato CNH-R01-L03-A18/2015.