



ACTA DE REUNION DE ACLARACIÓN

RG-12-A-GCC

**OBJETO: CUANTIFICACIÓN Y CERTIFICACIÓN DE RESERVAS DE HIDROCARBUROS EN BOLIVIA
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017
CÓDIGO: DRCO-CDL-GNAC-153-17
(SEGUNDA CONVOCATORIA)**

En la ciudad de Santa Cruz, en instalaciones de YPFB-Vicepresidencia Nacional de Operaciones-Dirección Regional de Contrataciones a horas 16:00 del día 20 de noviembre de 2017, de acuerdo al cronograma establecido en el Documento Base de Contratación se dio inicio a la reunión de aclaración del proceso de contratación de referencia.

I. CONSULTAS ESCRITAS:

De acuerdo al cronograma establecido en el Documento Base de Contratación, se recibieron las consultas escritas de los siguientes proponentes:

Nº	PROPONENTE	FECHA	HORA
1	LLOYD'S REGISTER ENERGY - DRILLING	17/11/2017	12:08
2	SPROULE	17/11/2017	14:51

Asimismo, se da respuesta a las consultas escritas:





ACTA DE REUNION DE ACLARACIÓN

RG-12-A-GCC

Nº	EMPRESA	TIPO DE CONSULTA	CONSULTA	RESPUESTA									
1	Lloyd's Register Energy	Técnica	Según ítem único de la sección Forma de Pago del TDR. ¿El pago del contrato estará sujeto a la aprobación de YPFB sobre los resultados de la certificación de reservas? Las guías de PRMS indican que la auditoría debe ser independiente, los volúmenes originalmente en sitio, perfiles de producción, costos asociados al desarrollo y el modelo económico deben ser expresados según la opinión independiente del auditor quien estaría dispuesto a recibir comentarios constructivos del cliente, pero la empresa auditada (YPFB) no puede tener control total sobre el proceso para aprobar o desaprobar cualquier etapa del proceso de auditoría y certificación de reservas bajo las guías PRMS.	YPFB evaluará los informes entregables en función al TDR. El pago por cada producto entregable se realizará previa aprobación por la contraparte. El pago se realizará en dólares estadounidenses, previa aprobación de los productos entregados, de acuerdo a lo siguiente: <table border="1" style="margin-left: 20px;"> <thead> <tr> <th>PAGO</th> <th>PRODUCTO</th> <th>PORCENTAJE DE PAGO</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Primer pago</td> <td>Informe Preliminar de Cuantificación y Certificación de Reservas.</td> <td>40%</td> </tr> <tr> <td>Segundo Pago</td> <td>Informe Final y Resumen Ejecutivo de Cuantificación y Certificación de Reservas.</td> <td>60%</td> </tr> </tbody> </table>	PAGO	PRODUCTO	PORCENTAJE DE PAGO	Primer pago	Informe Preliminar de Cuantificación y Certificación de Reservas.	40%	Segundo Pago	Informe Final y Resumen Ejecutivo de Cuantificación y Certificación de Reservas.	60%
PAGO	PRODUCTO	PORCENTAJE DE PAGO											
Primer pago	Informe Preliminar de Cuantificación y Certificación de Reservas.	40%											
Segundo Pago	Informe Final y Resumen Ejecutivo de Cuantificación y Certificación de Reservas.	60%											
2	Lloyd's Register Energy	Técnica	En el cronograma Anexo 3, YPFB considera 7 días calendario para revisión y envío de observaciones al contratista del Informe preliminar y 7 días calendario para revisión y envío de observaciones al contratista del Informe final. Esto representa 13% del tiempo total del proyecto. La gran cantidad de reuniones requeridas (9 video conferencias y 3 reuniones en Bolivia) establecidas en el TDR y la necesidad de tener la aprobación en cada etapa por parte de YPFB (quizás por parte de un comité técnico) de todos los aspectos utilizados en la determinación de reservas podría retrasar el proceso de auditoría, esto significa que LR no tendrá control total sobre el cronograma, debido a que el tiempo requerido para entregar los resultados del proyecto estará sujeto a las revisiones y aprobaciones de YPFB. Sin embargo, hay penalidades monetarias basadas en el tiempo de demora para entregar el trabajo en el cronograma prescrito (105 días calendario). ¿Se puede ampliar el cronograma a 119 días y agregar una cláusula o que permita contemplar el tiempo de espera por correcciones y aprobación de YPFB para hacer más flexible la cláusula de Multa por Demora?	No se efectuará ampliación de plazo de ejecución de la consultoría.									
3	Lloyd's Register Energy	Técnica	Según ítem h de la sección Alcance del TDR. ¿Es obligatorio que la empresa auditora elabore mapas estructurales, isopáquicos y/o isocoros para cada uno de los yacimientos? LR considera que muchos de estos mapas ya deberían estar elaborados por los operadores y/o YPFB. En caso que los operadores no hayan entregado los datos interpretados a YPFB, el auditor podría elaborar las interpretaciones esenciales para distribuir las reservas en el subsuelo (162 yacimientos). LR propone agregar al TDR un texto que exponga que en caso que la información suministrada no sea suficiente y/o de inapropiada calidad, se permitirá al auditor llevar a cabo la cantidad de trabajo razonable que permita entregar los resultados dentro del tiempo requerido. De lo contrario, solamente la elaboración o actualización de mapas geológicos a partir de datos crudos para los 162 yacimientos consumiría la mayor parte del tiempo establecido para el proyecto de 105 días.	De acuerdo a la madurez del campo, producción histórica e información técnica de respaldo suficiente, los campos maduros serán evaluados mediante el Análisis de Curvas de Declinación y/o Balance de Materiales y no requerirán la elaboración de mapas de subsuelo.									
4	Lloyd's Register Energy	Técnica	Los TDR establecen solamente certificación de Reservas bajo las guías PRMS y la evaluación de los Recursos Contingentes es opcional y sería propuesta por iniciativa de la empresa auditora. En cuanto a los Recursos Prospectivos estos no son mencionados y LR entiende que no forman parte del alcance del proyecto. Por favor, confirmar.	La evaluación de los Recursos Contingentes es opcional y podrá ser propuesta por iniciativa de la empresa auditora. Los recursos prospectivos no forman parte del alcance del proyecto.									
5	Lloyd's Register Energy	Técnica	¿Es afirmativa la consulta anterior, para determinar únicamente Reservas en campos maduros con historia prolongada de producción gran parte del mapeo de subsuelo no es necesario para pronosticar perfiles y volúmenes de recursos. Normalmente, un auditor sólo se compromete a realizar el trabajo requerido para entregar el pronóstico de costos y producción y hace el análisis económico que se requiere para establecer las fechas de corte económico y el VPN de los proyectos para estimar las Reservas. LR entiende que YPFB desea tener todo el trabajo de subsuelo documentado como base para una posible exploración adicional o programas de evaluación y estaría dispuesta a respetar esta necesidad y entregaría todo el trabajo, sin embargo, si el objetivo es estrictamente evaluar las Reservas 1P, 2P y 3P para campos maduros, los mapas de subsuelo no serían necesarios para cada uno de los yacimientos y podría ser más efectivo en función de los costos permitir al auditor llevar a cabo el trabajo que cree que es necesario para realizar una auditoría de Reservas que cumpla con las guías PRMS. ¿Estaría YPFB de acuerdo con agregar el comentario anteriormente resaltado en el contrato?	De acuerdo a la madurez del campo, producción histórica e información técnica de respaldo suficiente, los campos maduros serán evaluados mediante el Análisis de Curvas de Declinación y/o Balance de Materiales y no requerirán la elaboración de mapas de subsuelo.									
6	Lloyd's Register Energy	Técnica	¿Se puede ampliar en una semana la fecha de entrega de propuestas para el día 12/12/2017? Por lo general el trámite para emitir las garantías bancarias toma al aproximadamente 3 semanas.	No se efectuará ampliación de plazo de presentación de propuestas. Se aclara que desde la publicación del proceso hasta la presentación de propuestas, se contemplaron 20 días.									
7	Sproule	Técnica	¿Los términos de referencia han cambiado con respecto a la primera convocatoria?	Sí, respecto a la experiencia general y específica del personal (formulario C-3) y presentación de la experiencia específica de la empresa en (el formulario C-2). Así mismo se aclara, que todos los respaldos deberán incluir traducción simple en español.									
8	Sproule	Técnica	¿Cuándo esperan entregar la información técnica y que se comience la evaluación?	Una vez firmado el contrato y emitida la orden de proceder, se realizará la entrega de información. Se estima firmar el contrato el mes de diciembre.									
9	Sproule	Técnica	Nos preocupa que el plazo de tiempo entre la declaración de los resultados y la firma del contrato (15 de diciembre a 3 de enero) no es suficiente para preparar toda la documentación requerida si se necesita traducir oficialmente y legalizar la documentación. Debemos considerar que es la temporada de navidad y muchas oficinas del gobierno, bufetes de abogados, oficinas de traductores, etc. no estarían abiertas. Sería posible extender este plazo?	Se estima firmar el contrato el mes de diciembre. En este sentido, la empresa debe prever contar con la documentación solicitada.									





ACTA DE REUNION DE ACLARACIÓN

RG-12-A-GCC

II. CONSULTAS EN SALA:

Al no haber participantes para atender las consultas en sala, se da por concluido el presente acto y firma como constancia el personal de YPFB.

Se da por finalizado el presente acto, concluyendo a horas 16:25 de fecha 20 de noviembre de 2017.

FIRMAN POR YPFB

NOMBRE Y APELLIDO	CARGO Y UNIDAD	FIRMA
Fernando Arteaga Pinto	Ingeniero de Reservorios - DDP	 Ing. Fernando Arteaga Pinto INGENIERO DE RESERVORIOS VPACF-GNAC-DDP Y.P.F.B.
Ana Paola Lino Eguez	Simulador de Reservorios - DDP	 Ing. Ana Paola Lino Eguez SIMULADOR DE RESERVORIOS VPACF-GNAC-DDP Y.P.F.B.
Germán Chavali Cuba Quispe	Geofísico – DDP	 Germán Chavali Cuba Quispe GEOFISICO VPACF-GNAC-DDP Y.P.F.B.
Boris Leandro Arraya Villarreal	Geólogo de Reservorios – DDP	 Boris Leandro Arraya Villarreal GEOLOGO DE RESERVORIOS JUNIOR VPACF-GNAC-DDP Y.P.F.B.
Julisa Rocabado Justiniano	Ingeniero de Reservorios Junior - DDP	 Ing. Julisa Rocabado Justiniano INGENIERO DE RESERVORIOS JUNIOR VPACF-GNAC-DDP Y.P.F.B.
Stephanie Laffertt Caballero	Analista de Contrataciones - UCEE	 Stephanie Laffertt Caballero ANALISTA DE CONTRATACIONES III UCEE-DRCO-GCC Y.P.F.B.

Firman por los proponentes asistentes según lista adjunta