

Resumen Ejecutivo al 30 de Setiembre de 2004

A. CONTRATO DE LICENCIA DE EXPLOTACION DEL LOTE 88 Contratista: <i>Consortio Pluspetrol Perú Corporation S.A. y otros</i>

Situación

En la Locación San Martín 1 los cinco (5) pozos de gas se encuentran en producción, y en la Locación San Martín 3 se han terminado los trabajos en las facilidades de producción y las instalaciones de reinyección, actualmente tres (3) pozos trabajan en la reinyección.

Los Flowlines se encuentran en operación, transportan el gas de los pozos de San Martín 1 hasta la Planta de Separación en Malvinas. Asimismo, transportan el gas de reinyección desde Malvinas hasta la locación San Martín 3.

La Planta de Malvinas viene produciendo de acuerdo a la demanda, un promedio de 1 800 Mm3/día de Gas Natural seco y 30 000 barriles/día de Líquidos de Gas Natural

Al 30 de setiembre 2004, Pluspetrol recibe un promedio de 21,000 barriles diarios de líquidos de gas natural proveniente del yacimiento Camisea..

El Informe Técnico con opinión favorable para el uso y funcionamiento del Terminal Marítimo de Carga (Off-Shore) fue emitido por OSINERG, en la primera semana de setiembre.

El primer embarque destinado al mercado interno, se completó el 17 de septiembre de 2004, cuando el barco "Zeta Gas" cargó 3,673 toneladas de GLP (2,147 tns de propano y 1,526 tns de butanos) con destino al puerto del Callao. Asimismo, el primer embarque de exportación se completó el 28 de setiembre de 2004, cuando el barco "Alnoman" cargó 275,881 barriles de nafta.

Supervisión de Actividades

OSINERG ha verificado que en general, las plantaciones forestales realizadas a lo largo del flow line se están desarrollando en forma adecuada, algunas especies mejor que otras como es el caso de las Bolainas, Cedro, Sangre de Grado, Pashaco y se aprecia una buena regeneración natural de Topa o Palo Balsa

La cobertura vegetal de los drenes perimetrales del aeródromo y botaderos es adecuada; sin embargo, requiere un mantenimiento especial en los botaderos que tienen la especie Kudzú (especie introducida que se ha adaptado a las condiciones del bosque amazónico), que es muy agresiva y que llega a cubrir a los árboles ubicados dentro de la plantación e inclusive a los árboles del bosque natural colindante.

OSINERG efectuó la supervisión social de las actividades de Pluspetrol en el área de la Reserva Territorial del Estado a favor de los grupos étnicos Nahua-Kugapakori, en la Locación San Martín 3 y en parte del flowline del tramo entre San Martín 1 y San Martín 3. En esta área Pluspetrol cuenta con vigías nativos previamente capacitados para alertar sobre la presencia de nativos no contactados. En el mes de setiembre solamente han reportado el ingreso de los Antropólogos Norteamericanos Levff Michael y Cristín Bayer hacia la población de Montetoni, los que han manifestado que contaban con autorización de CONAPA.

En el Lote 88 el avance del programa de Compensación a las Comunidades Nativas por Impactos Directos (Fondo de Inversión) es 67% y el de Compensación por Impactos Indirectos (Transito Fluvial) es del 87%.

B. CONTRATOS DE TRANSPORTE DE GAS NATURAL Y LIQUIDOS DE GAS NATURAL DESDE CAMISEA HASTA LA COSTA*Concesionario: Transportadora de Gas del Perú S.A. (TGP)***Situación:**

La operación de los sistemas de transporte está a cargo de la Compañía Operadora de Gas del Amazonas – COGA, manteniendo temporalmente personal técnico (extranjeros) en las estaciones de bombeo quienes cuentan con el soporte de personal de mantenimiento de Techint SAC conformado por un (1) mecánico, un (1) electricista, un (1) instrumentista, un (1) ayudante general y un (1) enfermero que apoya también como almacenero, el grupo está dirigido por un (1) supervisor.

El transporte de Líquidos de Gas Natural desde Camisea hasta Pisco, se inició el día 19 de agosto con la transferencia de 15 000 barriles desde la estación reductora PRS3 hacia el tanque esférico de la Planta de Fraccionamiento en Lobería con un caudal de 1 000 Bbl/hr.

Supervisión de Actividades

OSINERG continúa realizando el seguimiento del cumplimiento del Plan de Cierre Constructivo aprobado con Resolución Directoral N° 086-2004-MEM/AAE de 6 de julio de 2004, al respecto se observa que de acuerdo con la programación los trabajos de geotecnia debieron concluir en el mes de agosto del 2004; continúa, actualmente se siembra semillas en los taludes inestables que están observados por OSINERG.

En las áreas que fueron ocupadas por los campamentos en el sector selva, aún no se ejecuta el plan de Cierre y abandono respectivo aprobado por la Autoridad Competente (DGAAE)

Durante la supervisión realizada por OSINERG en el mes se verificó, que continúan en progreso los trabajos de reconfiguración y geotécnica en los puntos críticos de taludes inestables, que se deben realizar conjuntamente con los de revegetación.

Se verificó que la Compañía Operadora de Gas del Amazonas - COGA viene cumpliendo con las normas de Seguridad principalmente en cuanto al uso de los implementos de seguridad, eliminación de condiciones inseguras y actos inseguros, así mismo vienen exigiendo el llenado obligatorio de los formatos de análisis de seguridad en el trabajo (ASTs) y otros formularios de seguridad para garantizar un trabajo seguro.

<p>C. CONTRATO DE DISTRIBUCIÓN DE GAS EN LIMA/CALLAO <i>Concesionario: Gas Natural de Lima y Callao SRL (GNLC)</i></p>

Situación

El inicio de la Operación Comercial se dio con fecha 20 de agosto de 2004 y actualmente se encuentran operando con Gas Natural las nueve (9) plantas de los consumidores iniciales industriales.

El 9 de setiembre de 2004 se inició la entrega de gas natural a ETEVENSA con dos turbinas en prueba.

Se iniciaron las obras de instalación de Otras redes del Sistema de Distribución en la Av. Venezuela.

Supervisión de Actividades

El día 9 de setiembre se interrumpió el suministro de gas natural a la planta de generación eléctrica de ETEVENSA debido a la obstrucción de los filtros. Se efectuó el cambio de los mismos venteándose la línea y efectuando mantenimiento a las válvulas reguladoras. Al respecto, se observó durante el venteo gran cantidad de material particulado, causante de la obstrucción de los filtros. ETEVENSA tuvo que operar con un solo turbo generador con gas natural.

OSINERG mantuvo una supervisión permanente en la ERM-9 GNLC en ETEVENSA para verificar los parámetros de funcionamiento debido a la constante obstrucción de los filtros de la ERM-9. Se verificó que cuando trabaja un solo turbogenerador en la Planta ETEVENSA el flujo suministrado no provoca un arrastre excesivo de partículas. Al aumentar el flujo de gas entregado a la planta ETEVENSA se observan variaciones en el sistema de regulación de la ERM de GNLC mostrándose inestabilidad del sistema y una rápida obstrucción de los filtros de la ERM-9 y también de los filtros de los turbogeneradores.

OSINERG tomó muestras de las partículas retenidas los elementos de filtro de la línea de suministro de gas a los turbo-generadores de ETEVENSA para ser analizados en laboratorio por su contenido de metales y por tamaño de partícula. La presencia de partículas contaminantes en el gas suministrado, significa que GNLC esta incumpliendo lo estipulado en el Art. 44° del DS N° 042-99-EM.