

Resumen Ejecutivo al 29.FEB.2004

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

Al 29 de Febrero del 2004, el avance de los trabajos de construcción es el siguiente:

Sísmica	100%	
Perforación Plataforma San Martín 1	100%	(4 pozos)
Perforación Plataforma San Martín 3	100%	(2 pozos)
Sistema de Flow Lines	100%	
Planta Criogénica – Malvinas	97%	
Planta de Fraccionamiento – Lobería	60%	
Línea submarina y Terminal -Lobería	30%	

Al 29 de Febrero del 2004, continúan los trabajos de reforestación y control de erosión en el Derecho de Vía de las líneas de recolección y reinyección, en el tramo Malvinas – San Martín 1 y entre San Martín 1 hasta San Martín 3.

Se continúa con la supervisión permanente del aspecto social en el Lote – 88. En la zona de las líneas de conducción y reinyección (Flow Line) entre las Plataformas San Martín 1(SM1) y San Martín 3 (SM3) y en la supervisión del trabajo social que ejecuta Pluspetrol en el entorno a la Reserva Nahua Kugakori de acuerdo al Estudio de Impacto Ambiental y Social hasta la fecha, no se ha registrado ningún encuentro con grupos o personas indígenas no contactados que requiera el tratamiento de acuerdo al Plan de Contingencia Antropológica.

Se culminó con los trabajos de comisionado del Sistema de Generación de Nitrógeno de arranque en la Planta Malvinas. El nitrógeno producido se empleó para limpieza de algunos sectores de las tuberías, tales como la Trampa de Chanchos y el Slug Catcher.

El 18 de febrero se efectuó la reunión con la Misión del BID, en la Oficina del Viceministro de Energía para tratar sobre el cumplimiento del XVII compromiso asumido por el Gobierno del Perú con el BID, para el préstamo del BID al Consorcio Camisea. Dicho compromiso se refiere a la fiscalización ambiental y social de OSINERG en Camisea y especialmente en la Reserva del Estado para los grupos étnicos Nahua – Kugapakori y otros. Fue importante la presencia del Presidente del Consejo Directivo de OSINERG a fin de asegurar el compromiso de otorgar los recursos necesarios para la ejecución del Plan de Acción en Camisea.

El martes 3 de febrero, PLUSPETROL realizó la presentación a OSINERG del Programa de Monitoreo Ambiental en Paracas, que ejecutará dicha concesionaria.

El 25 de febrero a las 10 a.m. PLUSPETROL dio inicio a las actividades de dragado en Playa Lobería – Pisco, para la instalación del poliducto de carga.

La inversión real ejecutada, desde el inicio de la Obra hasta el 31.ENE.2004 es US\$ 659.90 millones. El monto inicialmente estimado en US \$ 616.00 millones se ha visto incrementado a aproximadamente US \$ 730.00 millones; según Pluspetrol de debe a la mayor inversión en la construcción de las Líneas Submarinas y Terminal de carga, y a los costos de las pruebas pre-operativas y de puesta en operación.

La inversión ejecutada hasta la fecha se ha financiado con recursos propios del consorcio liderado por Pluspetrol y con préstamos puente (para equipamiento y maquinarias).

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

Los avances de Soldadura de los Ductos de Transporte al 29 de Febrero del 2004, son:

Ducto de Gas (730 Km.)	99.6% (727 Km.)
Ducto de Líquidos (560 Km.)	100% (560 Km.)

Las Estaciones de Bombeo y Reductororas de Presión tienen el siguiente avance:

Estaciones de Bombeo:	Avance
Estación No.1 (PS-1)	98.4%
Estación No.2 (PS-2)	97.8%
Estación No.3 (PS-3)	98.1%
Estación No.4 (PS-4)	98.5%
Estaciones de Reducción/Terminal:	
Estación No.1 (RS-1)	98.4%
Estación No.2 (RS-2)	98.5%
Estación Terminal de TGP en Turín	92.5%
Estación Terminal TGP en Lobería	33.5%

En el caso del Ducto de Gas, faltan soldar un total de 3 Km., los cuales corresponden al sector Costa. Respecto al ducto de Líquidos, la soldadura tiene un avance del 100%.

El Plan de Cierre Constructivo presentado por TGP ha sido observado por OSINERG y la DGAA, a solicitud de la concesionaria la DGAA ha otorgado un plazo adicional de 60 días para el levantamiento de observaciones.

Desde el inicio de la obra, hasta el 29.FEB.2004, la inversión real ejecutada es US\$ 666.60 millones, los mismos que han sido cubiertos con el aporte de los accionistas. La inversión en el mes de Febrero del 2004 fue de US\$ 5.80 millones.

Con relación a los préstamos para el financiamiento aprobado en Setiembre, de la CAF por un monto total de US\$ 75 MM y del BID por un monto total de US\$ 135 MM (Tramo A por US\$ 75 MM y tramo B por US\$ 60 MM) continúa pendiente de definir las fechas de los desembolsos respectivos.

C. CONTRATO DE DISTRIBUCIÓN DE GAS EN LIMA/CALLAOOperador: *Gas Natural de Lima y Callao SRL (GNLC)*

Al 29 FEB.2004, el avance global del proyecto incluyendo la Ingeniería y los Suministros, es del 94.08%, el avance de los trabajos de construcción es el siguiente:

Instalación del ducto principal (Alta Presión)	99.5%
Ramal ETEVENSA (Ventanilla)	99.4%
Ramal CELIMA 1 (San Juan de Lurigancho)	98.0%
Ramal CELIMA 2 (Los Olivos)	71.0%
Ramal Sudamericana de Fibras	100%
Ramal S. Lorenzo	100%
Ramal Alicorp 2	97.0%
City Gate (Lurín) y Terminal Station	87.5%

Se iniciaron los trabajos de excavación del Tunel Liner par el cruce subterráneo de la Av. Caquetá

Se terminaron los trabajos en el Tunel Liner en el cruce de la Vía de Evitamiento a la altura del Puente Atarjea.

El Ministerio de Energía y Minas ha publicado el Proyecto para la modificación del literal b) del Art. 71° Decreto Supremo N° 042-99-EM, por el cual las personas o empresas que realicen actividades de construcción y mantenimiento de las instalaciones internas de gas natural, deberán registrarse en OSINERG. Asimismo, establece que dichas instalaciones estarán normadas por las NTP 111.010 y NTP 111.011, para las instalaciones industriales y residenciales-comerciales respectivamente.

Al 31.ENE.2004, el monto de inversión directa real ejecutada en el Contrato Boot de Distribución asciende a US\$ 43.38 Millones de Dólares. Además, hay un gasto adicional de US\$ 5.05 Millones que corresponden a Costos Administrativos de la Sociedad Concesionaria de Distribución, lo que hace un total acumulado de US \$ 48.43 millones, que representa 87% de la inversión comprometida (US\$ 55.631 Millones), los cuales se están financiando con recursos propios.