



**Osinergrmin**

ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA

Boletín Informativo de

# Gas Natural

2012 - I

Supervisión



Gestión

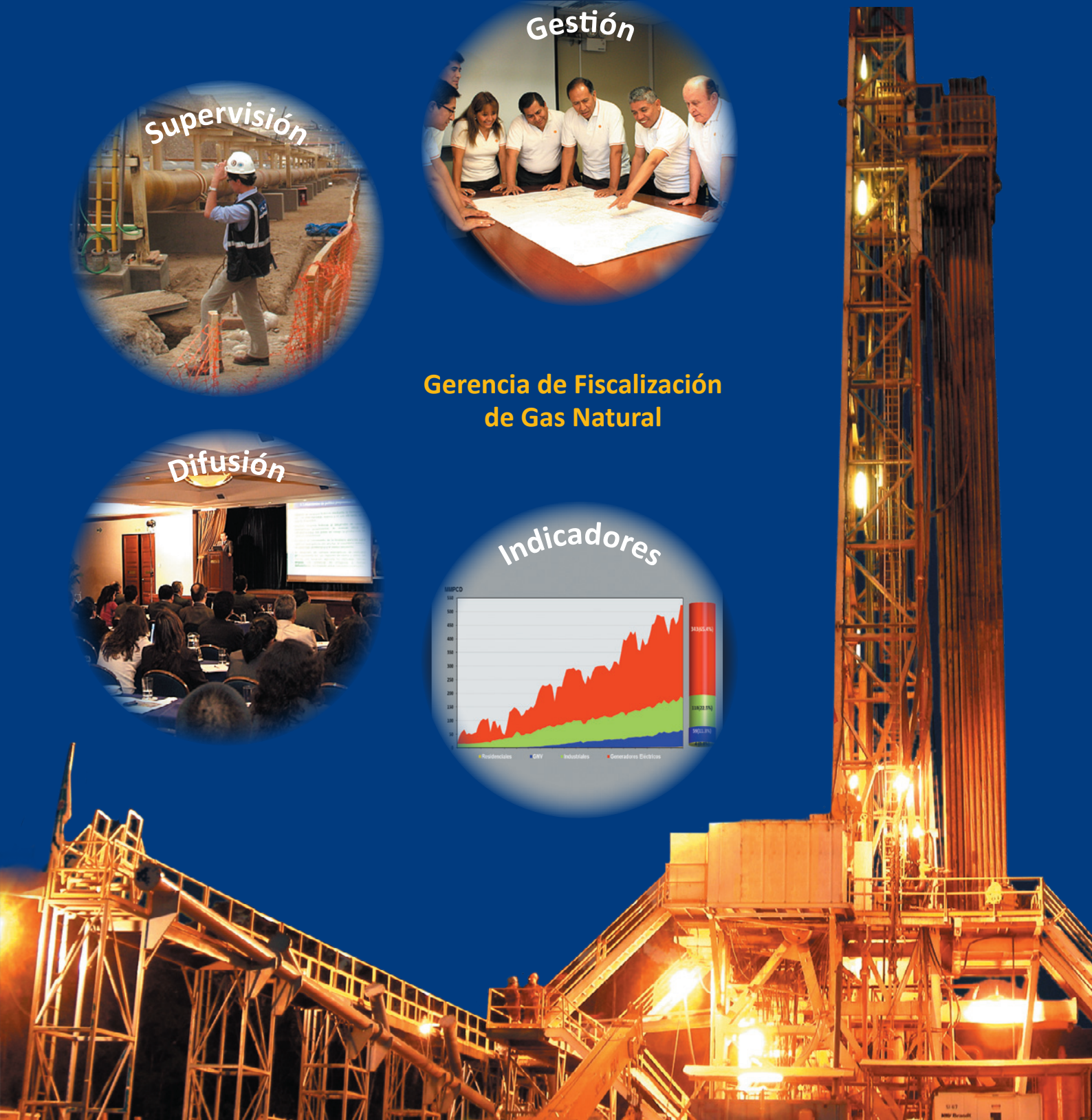
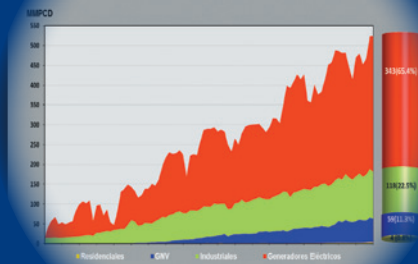


Gerencia de Fiscalización  
de Gas Natural

Difusión



Indicadores



## NUESTRA MISIÓN

Regular y supervisar los sectores de energía y minería con autonomía y transparencia para generar confianza a la inversión y proteger a la población.

## NUESTRA VISIÓN

Que la sociedad reciba un adecuado abastecimiento de energía y que las actividades supervisadas por OSINERGMIN se realicen en forma segura y con cuidado del medio ambiente.

## NUESTROS VALORES

**Compromiso:** Actuar identificados con el Organismo y sus funciones de manera proactiva.

**Excelencia:** Actuar con eficacia y eficiencia.

**Servicio:** Tener la disposición para atender a los usuarios, concesionarios y agentes de los sectores minero - energéticos.

**Integridad:** Actuar con profesionalismo e integridad.

## Gerencia de Fiscalización de Gas Natural (GFGN)

Planifica, coordina y controla los procesos de supervisión y fiscalización de las actividades de producción, procesamiento, transporte, distribución y comercialización del gas natural, realizadas por las empresas que conforman la industria del gas natural; de modo que se lleven cabo de manera segura, cuidando el medio ambiente.

# Presentación

La primera edición semestral del Boletín Informativo de Gas Natural correspondiente al año 2012 pone a disposición de los interesados, información actualizada de la industria del gas natural con la finalidad de seguir su desarrollo y estén informados de las acciones realizadas por OSINERGMIN relacionadas con el sector.

El presente Boletín contiene información de los siguientes hechos, entre otros:

- Avances en los proyectos de ampliación de capacidad de la Planta de Separación Malvinas y de la Planta de Fraccionamiento en Pisco.
- Ampliación de la capacidad de los Sistemas de Transporte de Gas Natural y Líquidos de Gas Natural de Camisea.
- Construcción de instalaciones para distribución de gas natural en Pisco.

Asimismo, se incluye la evolución de los **indicadores** más relevantes de la industria del gas natural durante el periodo, en cada una de sus etapas. También se ha incluido un resumen de las normas legales emitidas en el primer semestre y que han tenido mayor impacto en las actividades de la industria y el mercado del gas natural.

Otro tema que se destaca en el Boletín, es el relacionado a la **Cultura del Gas Natural** que en primer semestre se ha centrado en temas de seguridad, continuando con el programa de Difusión de Localización de Áreas, así como de las charlas a cargo de nuestra Oficina de Orientación al Ciudadano e Inversionista.

Es de nuestro mayor interés que este Boletín alcance las expectativas de brindar información de interés, confiable y actualizada sobre el desarrollo de la industria y el mercado del gas natural en el país, para el análisis y toma de decisiones por parte de los diversos grupos de interés de esta industria.

Gerencia de Fiscalización de Gas Natural

# Supervisión de la Industria del Gas Natural

---

## 1. Proyectos de Gas Natural en Ejecución

La Gerencia de Fiscalización de Gas Natural del OSINERGMIN desarrolla un programa de supervisión de las actividades de gas natural referido a la verificación del cumplimiento de la normativa técnica y de seguridad.

En ese sentido, a continuación se presenta el avance de los principales proyectos durante el periodo enero - junio 2012.

### Ampliación del Programa de Perforación - Lote 56

#### Locación Mipaya (MIP) y Locación Pagoreni Oeste (PAGW)

Durante el 2011 e inicios del 2012 se perforaron 2 pozos productores en la locación Mipaya y un pozo productor en la locación Pagoreni Oeste. A abril 2012, estos pozos se encuentran probados y listos para producir. En el mes de junio, Pluspetrol ha iniciado las actividades de construcción de bases y soportes para la instalación de las facilidades de producción en la locación Mipaya.



Plataforma de perforación en Pagoreni Oeste

#### Locación Saniri

Durante el mes de febrero 2012 se inició la perforación de un pozo de desarrollo, denominado Saniri 1001XD, en la locación Saniri. Sin embargo, este pozo fue declarado en abandono en marzo 2012 ya que no se encontró gas natural.



Vista que muestra el almacenamiento de los combustibles usados en la perforación del Pozo Pagoreni OESTE



## Perforación y Desarrollo en la Locación San Martín Este - Lote 88

Acorde a las reuniones de coordinación entre OSINERGMIN y la empresa Pluspetrol Peru Corporation tiene planeado perforar en la nueva locación denominada San Martín Este (SME).

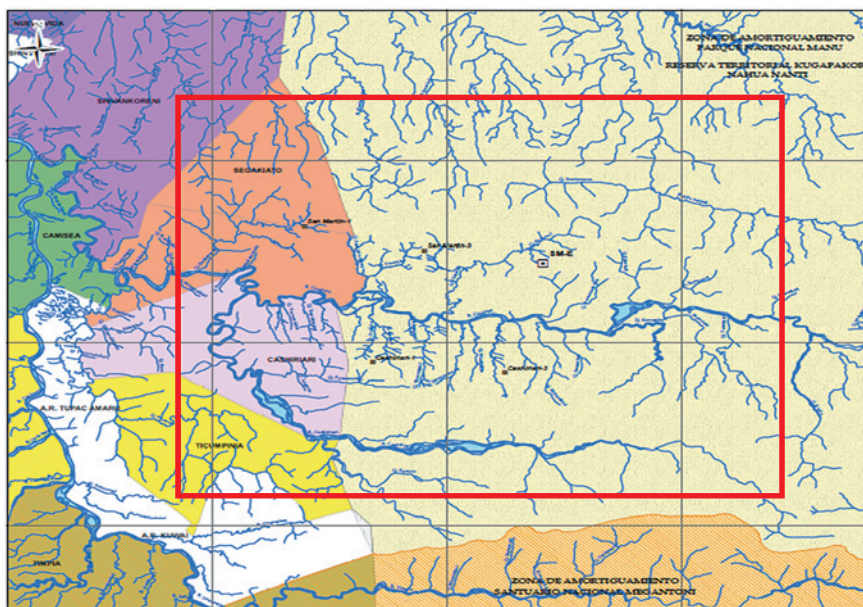
La Locación San Martín Este, se ubica en el sector oriental del Lote 88, a 10 km en dirección Este de la Locación San Martín 3 y al norte de la cuenca del río Camisea. Se superpone a la Reserva Territorial Kugapakori, Nahua, Nanti y la Zona de Amortiguamiento del Parque Nacional del Manu.

El Proyecto consiste en la perforación de un (01) pozo de reinyección de cortes, un (01) pozo de desarrollo y un (01) pozo de exploración desde la misma locación San Martín Este

Acorde al Estudio de Impacto Ambiental (EIA) del Proyecto, se estima que la duración del Proyecto sea de aproximadamente 16 meses. Cabe mencionar que el EIA fue aprobado por el MINEM con fecha 13 de abril de 2012.

A fines del mes de mayo, Pluspetrol inició trabajos de construcción de campamentos en la locación. Durante el mes de junio se iniciaron los trabajos de movimiento de tierra para la instalación de la plataforma.

Se estima que la locación esté lista para iniciar la perforación a fines de setiembre de 2012.



Ubicación del Proyecto

## Actividades de Exploración y Explotación - Lote 57

### Locación Kinteroni – Facilidades de Producción

En esta locación se han perforado 3 pozos de producción identificados como 57-29-1XST, 57-29-2DST y 57-29-3D. Al mes de junio 2012, se continúan los trabajos para la instalación de las facilidades de producción. El avance de las actividades de construcción es de 16,8%

contra 60,8% programado. Sin embargo, en las reuniones de coordinación con OSINERGMIN, Repsol sostiene que cuenta con un programa de aceleración y que estiman culminar los trabajos en septiembre 2012, acorde a lo programado.

**Programa de Exploración**

Este proyecto consiste en la perforación de 3 pozos exploratorios en 3 locaciones distintas: Sagari, Mapi y Mashira. Dependiendo de los resultados obtenidos en esta primera etapa se hará la exploración sísmica 3D, 2D y la perforación de hasta 22 pozos exploratorios adicionales.

El 29 de abril de 2012 se iniciaron las actividades de perforación en la Locación

Sagari y se espera se inicien las pruebas del pozo el 1ro. de julio.

Durante el mes de mayo, también se iniciaron las actividades de Obras Civiles en la locación Mapi, se estima continuar con estos trabajos hasta mediados del mes de julio. Las actividades de perforación en esta locación tienen fecha estimada a fines de agosto 2012.



Plataforma de Perforación Izada – Locación Sagari



Bomba de Agua Contra Incendio – Locación Sagari

**Proyectos de Líneas de Recolección - Lotes 56 y 57**

Estos dos proyectos consisten en la construcción de nuevas líneas de recolección (flowlines), tal como se muestra en el siguiente cuadro:

PROYECTO	EMPRESA	TRAMO I	TRAMO II
Plan de exploración y desarrollo del Lote 56	Pluspetrol	Mipaya - Nuevo Mundo	Nuevo Mundo - Pagoreni A
Desarrollo del Área sur del campo Kinteroni del Lote 57	Repsol	Kinteroni - Nuevo Mundo	Pagoreni A - Malvinas

De acuerdo a la supervisión realizada, el avance de la empresa Pluspetrol, a fines del mes de junio, en el tramo I: Mipaya – Nuevo Mundo es de 66,5%; mientras que en el tramo II: Nuevo Mundo – Pagoreni A, el avance reportado es de 58,4%. El avance total de este proyecto es de 60,0%.

Durante el primer semestre, se realizó el cruce dirigido del río Mipaya en el tramo I y cruce dirigido del río Urubamba en el tramo II.

En el mes de junio, las principales actividades en el primer tramo son el desfile de tuberías



y trabajos de soldadura y gammagrafía. Mientras que en el segundo tramo, resaltan las actividades relacionadas con la identificación de las instalaciones antiguas (Ducto antiguo, Fibra Óptica y cables eléctricos) en el derecho de vía, y el desfile de tuberías.

Por otro lado, según la información recabada en las visitas de supervisión a inicios del mes de junio, el avance de la empresa Repsol en el tramo Kinteroni - Nuevo Mundo es de 62% y en el tramo Pagoreni A - Malvinas es de 36%. En

el primer tramo se encuentran culminadas las actividades de apertura de derecho de vía, desfile y doblado de tubería y se trabaja en actividades de revegetación, recomposición del derecho de vía, instalación de postes kilométricos, etc.

Mientras que en el segundo tramo, se concluyeron las actividades para el cruce dirigido del río Camisea y se realizan actividades de apertura del derecho de vía, desfile, soldadura y doblado de tubería. El avance general de las actividades es de 45,3%.



Vista del DDV Nuevo Mundo – Pagoreni A



Supervisor de OSINERGMIN en el derecho de vía.  
La flecha roja indica la dirección del ducto - Flowline Kinteroni – Malvinas

## Segunda Ampliación de la Planta de Separación de Gas Natural - Malvinas

Acorde con lo reportado por Pluspetrol en las reuniones de coordinación con OSINERGMIN, el proyecto lleva un avance de 98,7% a fines del mes de junio. Cabe mencionar que la empresa ha decidido realizar la puesta en marcha en dos etapas:

- Puesta en Marcha del Área de Procesos y de Servicios de la Segunda Ampliación de la Planta Malvinas estimada para el periodo 01 de agosto - 15 de agosto 2012.
- Puesta en Marcha del turbocompresor N°6 de la Segunda Ampliación de la Planta Malvinas estimada para el periodo 15 de agosto - 15 de setiembre 2012.



Vista de los Hornos – Planta Malvinas

El 18 de mayo OSINERGMIN firmó contrato con la Empresa ABS Group Services de México por un plazo de 90 días calendario, para la certificación del Comisionado y Puesta en Marcha de la Segunda Ampliación de la Planta de Separación de Gas Natural - Malvinas.

Como fecha de inicio del cómputo del plazo de ejecución del servicio se definió el 15 de junio de 2012.

OSINERGMIN a través de la División de Producción, Procesamiento y Transporte, continúa supervisando las actividades de la Segunda Ampliación de la Planta de Separación de Gas Natural Malvinas, a través de la empresa Certificadora ABS Group Services de México.



Vista del Tanque Esférico, que cuenta con el sistema de tuberías rociadores de agua contra incendio.

### Segunda Ampliación de la Planta de Fraccionamiento de LGN de Pisco

De acuerdo con lo reportado por Pluspetrol en las reuniones de coordinación con OSINERGMIN, el proyecto lleva un avance de un 98% a fines del mes de junio. Cabe mencionar que al igual que la segunda ampliación de la Planta Malvinas, la empresa ha decidido reprogramar la fecha estimada en la cual tendrá la planta lista para el arranque (RFSU: Ready for Start Up) para el 03 de agosto, de manera que la puesta en marcha se realice en dos etapas:

- Puesta en Marcha del Área de Procesos y de Servicios de la Segunda Ampliación de la Planta

Pisco, programado para el período del 15 al 30 de agosto de 2012.

- Puesta en Marcha de los Tanques de Almacenamiento de la Segunda Ampliación de la Planta Pisco, programado para el período del 01 de setiembre al 15 de setiembre de 2012.

Con fecha 18 de mayo de 2012, se llevó a cabo la firma del contrato con la Empresa ABS Group Services de México, por un plazo de 45 días calendario, para la certificación del Comisionado y Puesta en Marcha de la Segunda Ampliación de la Planta de Fraccionamiento de Líquidos de Gas Natural - Pisco.



Vista de los trabajos en el Tanque Esférico



Vista de los trabajos de ampliación de la Planta Pisco



Al igual que la certificación de la Planta Malvinas, se estableció 15 de junio de 2012 como fecha de inicio del cómputo del plazo de ejecución del servicio.

La suscripción del contrato entre OSINERGMIN y la empresa ganadora del proceso de selección de Empresas Supervisoras de Nivel "A", ABS Group

Services de México S.A de C.V., se alinea con el objetivo estratégico de supervisar eficazmente la calidad de los servicios y continuar con el desarrollo de procedimientos específicos de supervisión, tendientes a lograr una mejora continua en la supervisión de los procesos de producción, procesamiento y transporte de gas natural en nuestro país.

### Ampliación de los Sistemas de Transporte de GN y LGN de Camisea – Loop Sur en área de selva y Planta de Compresión de Gas Natural en KP 127

La empresa Transportadora de Gas del Perú S.A. -TGP, a cargo de estos proyectos, informó a OSINERGMIN que el inicio de las actividades de construcción del Loop Sur se posterga hasta el 15 de marzo de 2013, por demoras en el establecimiento de un convenio con el Gobierno Regional del Cusco. De resolverse esta situación oportunamente los trabajos concernientes a la logística para el transporte de tuberías hacia Kiteni se realizarían este año.

No obstante, la empresa TGP ha decidido avanzar con la Instalación de una Planta Compresora en el KP 127 del Sistema de Transporte de Gas Natural en las cercanías de la localidad de Cigakiato, del distrito de Echarate, provincia de la Convención, departamento de Cusco. Este proyecto contempla la instalación y operación de

una Planta Compresora en dos etapas, la primera con 3 turbocompresores y en la segunda etapa se pondrían en operación 2 turbocompresores más.

Con fecha 12 de marzo de 2012, la GFGN aprobó el Informe Técnico del Proyecto, para la Modificación del Manual de Diseño del Sistema de Transporte de Gas Natural de Camisea al City Gate por la Instalación de la mencionada Planta Compresora.

El 12 de junio de 2012, la GFGN aprobó el Estudio de Riesgos de la modificación del Sistema de Transporte de Gas Natural de Camisea al City Gate por la Instalación de la mencionada Planta Compresora. Al mes de junio, la GFGN se encuentra evaluando el Manual de Construcción de la planta.



Vista de la ubicación de la Planta Compresora



## Sistema de Distribución de Gas Natural por Redes en el Departamento de Ica

La empresa concesionaria CONTUGAS S.A.C. desde el 14 de mayo del 2010 inició las actividades de construcción del Sistema de Distribución de Gas Natural en la provincia de Pisco, actualmente se han culminado los proyectos en la provincia de Pisco, contemplados en el Programa de Instalación y Facilidades de Conexión aprobado mediante Resolución de OSINERGMIN N° 1425-2010-OS-GFGN/DDCN en concordancia con lo establecido en el D.S. 006-2010-EM.

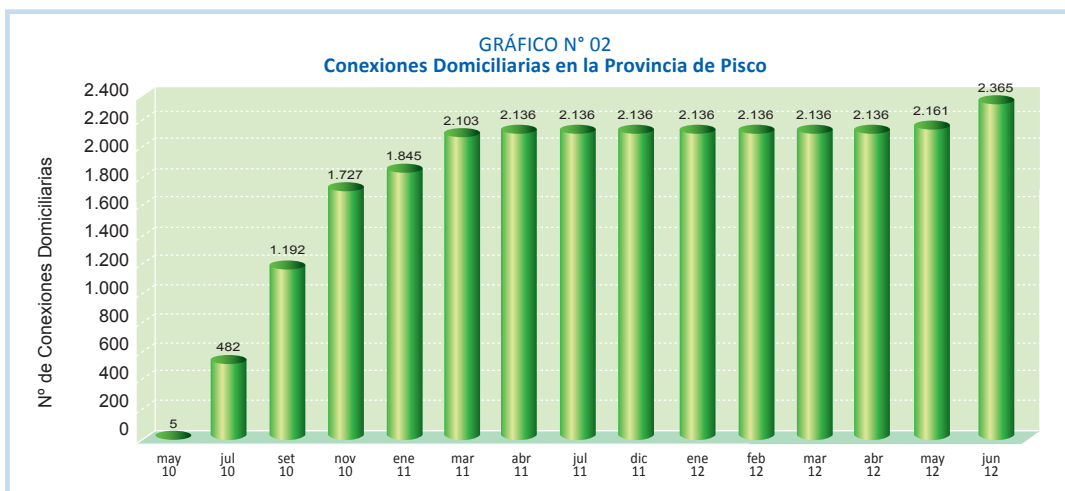
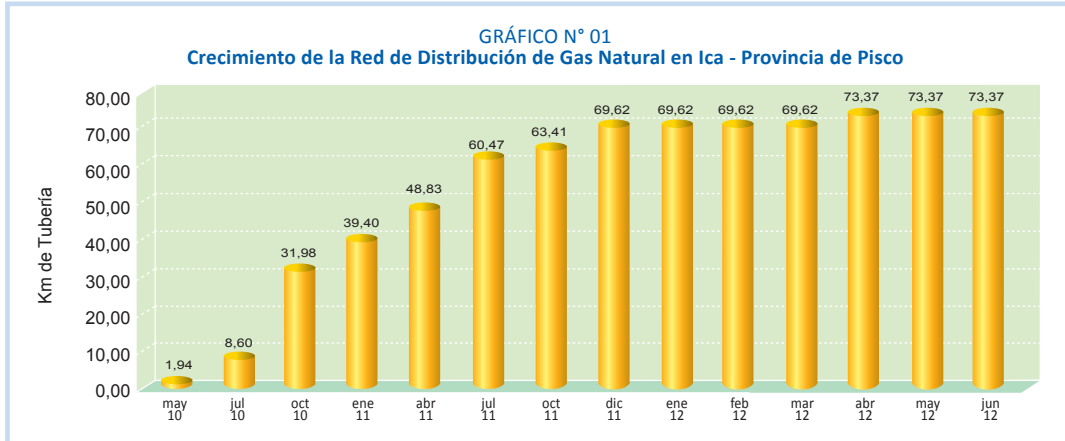
El 10 de abril de 2012 mediante Resolución de OSINERGMIN N° 3153-2012-OS-GFGN/DDCN, se aprobó el Plan de Contingencias, ampliación que comprende la construcción de redes de distribución en el departamento de Ica, incluyendo las ciudades de Chincha, Pisco, Ica, Nazca y San Juan de Marcona presentado por CONTUGAS S.A.C.

Cabe mencionar, que el 10 de abril de 2012, CONTUGAS S.A.C. comunicó al Ministerio de Energía y Minas el inicio de la puesta en operación parcial en la ciudad de Pisco a partir del 11 de abril del presente.

Cabe indicar que hasta fines de junio de 2012, se han tendido aproximadamente 73,37 km de tuberías de polietileno e instalado 2.365 derivaciones a conexiones domiciliarias en la provincia de Pisco.



Vista de los trabajos de instalación de tuberías de conexión domiciliarias en Pisco



## Sistema de Transporte Andino del Sur

Este proyecto, a cargo de la empresa Kuntur Transportadora de Gas S.A.C. - Kuntur comprende la instalación de un ducto de 30" de diámetro para transportar gas natural (gasoducto) y un ducto de 18" de diámetro para transportar líquidos de gas natural (poliducto) dentro de un derecho de vía de 25 metros de ancho.

A la fecha, se ha nombrado una Comisión en el Ministerio de Energía y Minas para la elaboración de la modificación del contrato de concesión otorgado a Kuntur a fin de incluir, entre otro, la instalación del ducto de transporte de LGN.

## Ampliación de la Red Principal del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos para la Concesión de Lima y Callao

La empresa concesionaria CALIDDA S.A. continúa realizando las actividades de construcción de la Ampliación de la Red Principal del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos para la Concesión de Lima y Callao.

Actualmente se vienen ejecutando trabajos en tres (03) frentes de trabajo de manera simultánea, el Nuevo City Gate, Lurín y La Molina.

El concesionario reinició los trabajos en el frente de Lurín, en el nuevo trazado de la zona

de San Fernando-Cardal el cual comprenderá la instalación de aproximadamente 7 km. de tubería de acero 30" de diámetro.

En el mes de abril de 2011 se iniciaron los trabajos para la construcción de la Estación Terminal ubicada en el predio de la Universidad Nacional Agraria La Molina (UNALM), en el cual se instalarán las trampas de recepción y lanzamiento de las tuberías de acero 30" de diámetro y 20" de diámetro respectivamente.



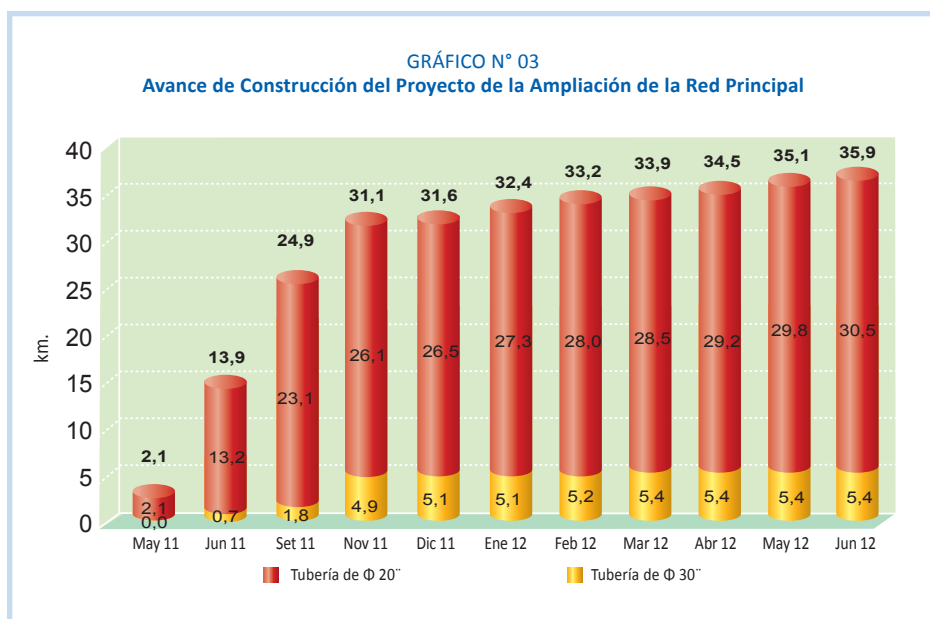
Trabajos de construcción en la zona de San Fernando-Cardal



Instalación de equipos en el nuevo City Gate



Cabe indicar que hasta fines de junio de 2012, se han instalado aproximadamente 30,5 km de tubería de acero 20" de diámetro API 5L X60 y 5,4 km de tubería de acero 30" de diámetro API 5L X56.



## Desarrollo de la Industria Petroquímica en el Perú

La industria petroquímica del gas natural, proyectada a instalarse principalmente en los polos petroquímicos de la zona Sur del Perú, se desarrollan según los siguientes eventos:

### Planta de Fertilizantes de CF Industries en San Juan de Marcona - Ica

Actualmente, el proyecto petroquímico de CF Industries, cuenta con el estudio inicial de ingeniería y diseño completado y el EIA pendiente de aprobación por la Dirección General de Asuntos Ambientales Energéticos (DGAAE) del MINEM, previa evaluación por parte de PRODUCE respecto al levantamiento de la última observación realizada al EIA en mención.

### Planta de Nitratos del Perú en Paracas - Pisco

Este proyecto es el que muestra mayores avances, ya que cuenta con la aprobación de su Estudio de

Impacto Ambiental (EIA) otorgada en enero de 2011, así como con la opinión técnica favorable del Ministerio de la Producción (PRODUCE). En enero de 2012, la empresa firmó una carta de intención con Technip de Italia y Técnicas Reunidas de España para realizar la ingeniería inicial de su proyecto.

### Complejo Petroquímico de Braskem en Ilo

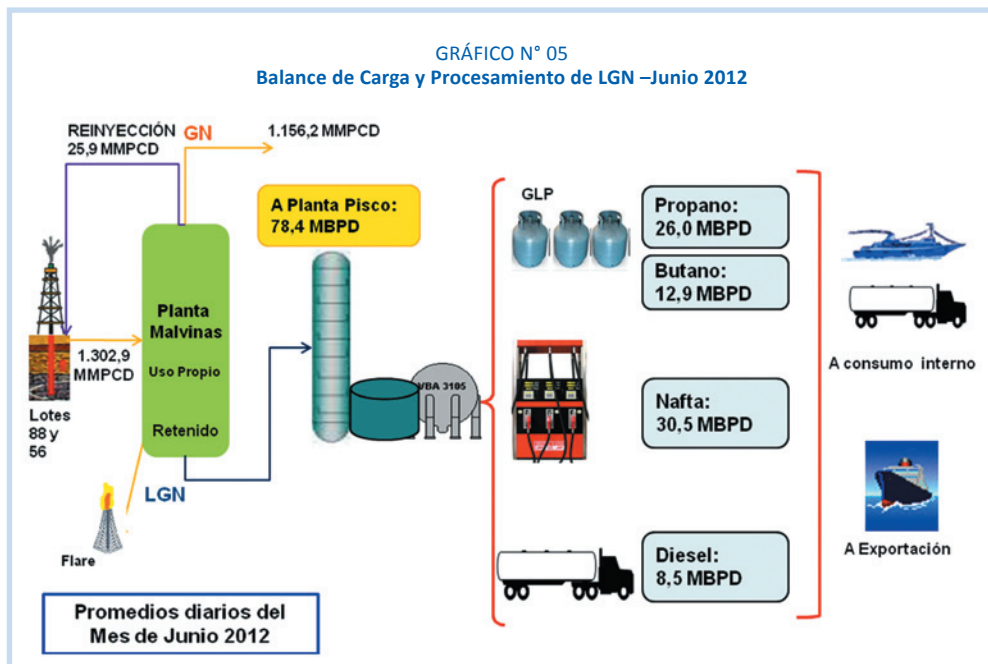
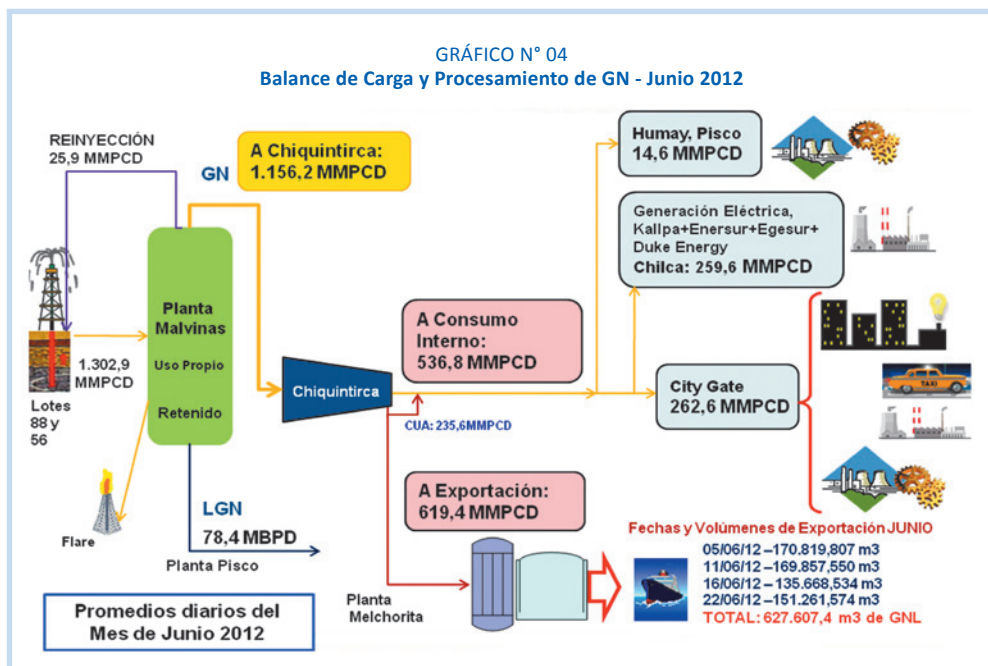
Se estima que los Estudios de Viabilidad, Ingeniería Conceptual y Básica, Ingeniería de Detalle y el EIA, se realizarán en durante el periodo 2012-2015 y en el año 2016 se iniciaría la construcción de la planta de etileno y polietileno, proyectándose el inicio de operación para diciembre del 2018. Cabe indicar que el presente proyecto petroquímico se encuentra integrado con el proyecto del Gasoducto Andino del Sur.

# Principales Indicadores

Los indicadores más relevantes en la industria del gas natural para el primer semestre 2012 son los siguientes:

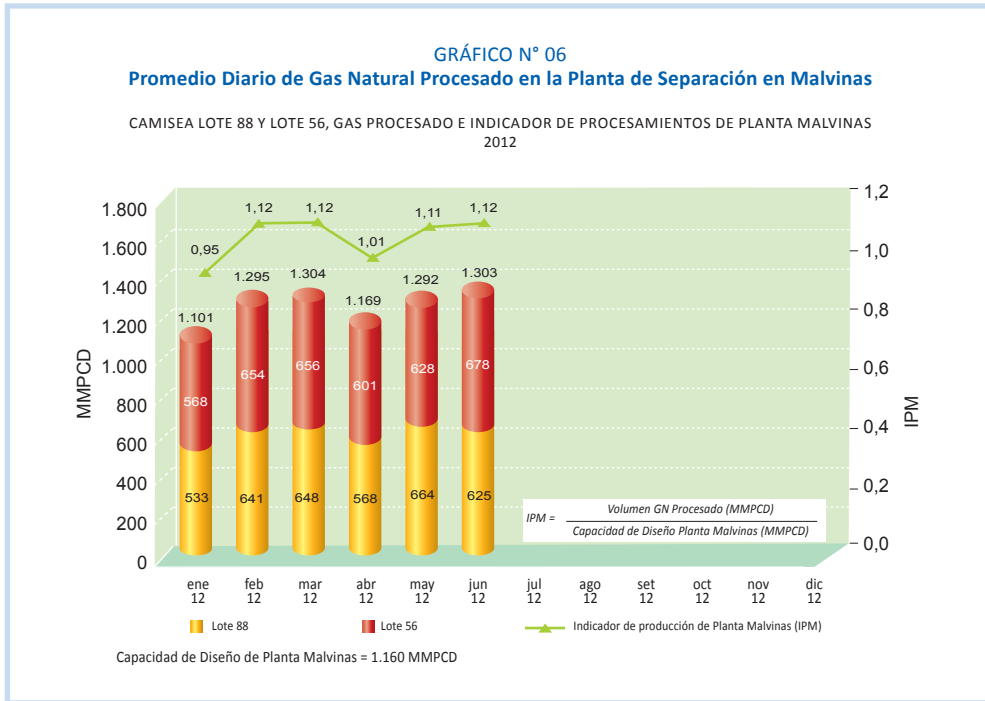
## 1. Procesamiento

En los siguientes gráficos se muestra el Balance de Carga de la Producción de Gas Natural (GN) y de los Líquidos de Gas Natural (LGN) del Proyecto Camisea en el mes de junio de 2012.

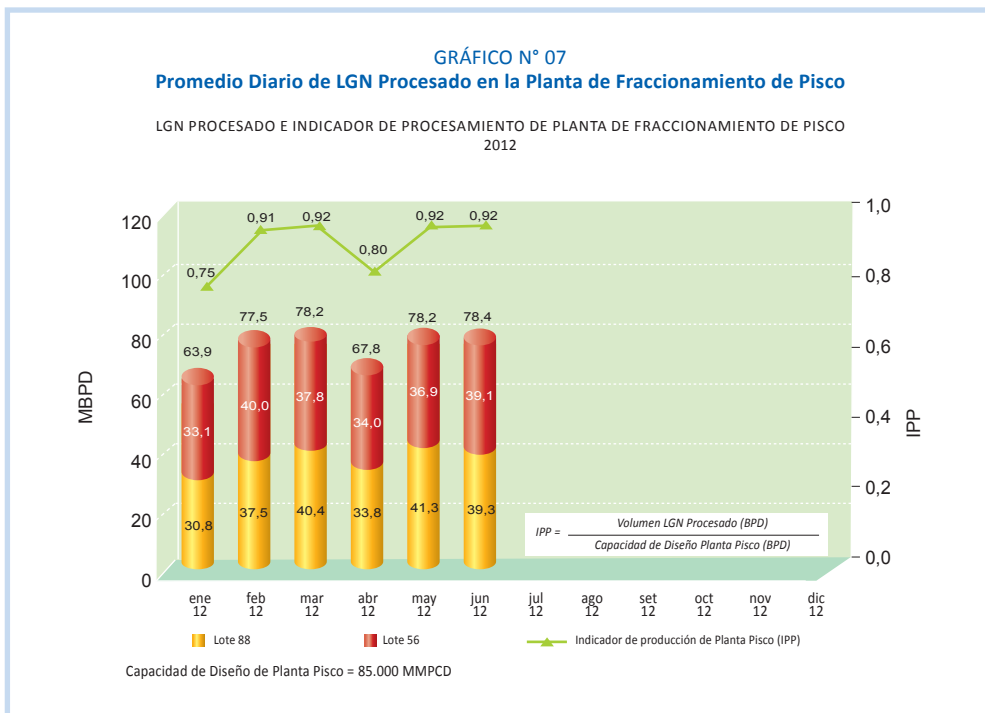




A continuación se muestra el volumen promedio diario de gas natural procesado en la Planta de Separación de Malvinas de enero a junio 2012. El promedio procesado en el mes de mayo fue de 1.303 MMPCD y a lo largo del año se ha consumido un total de 214.682,6 MMPC.

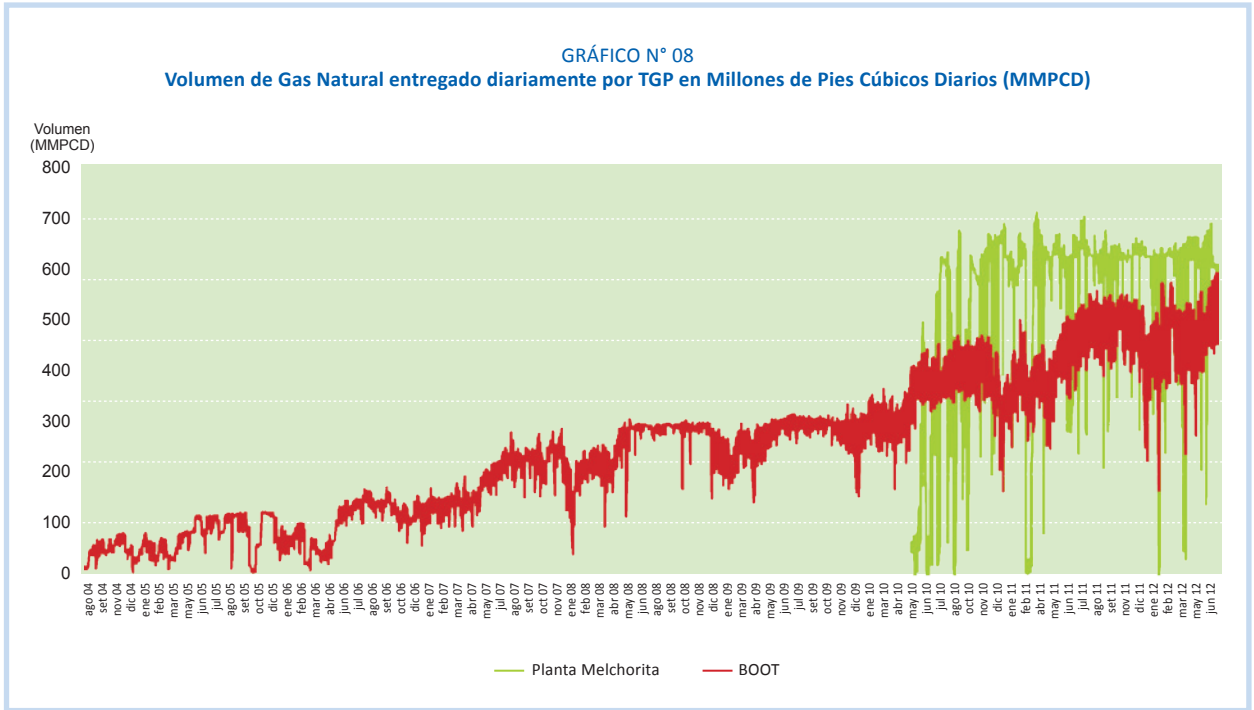


A continuación se muestran los volúmenes promedio diarios de Líquidos de Gas Natural procesados en la Planta de Fraccionamiento de Pisco durante el periodo enero - junio 2012.

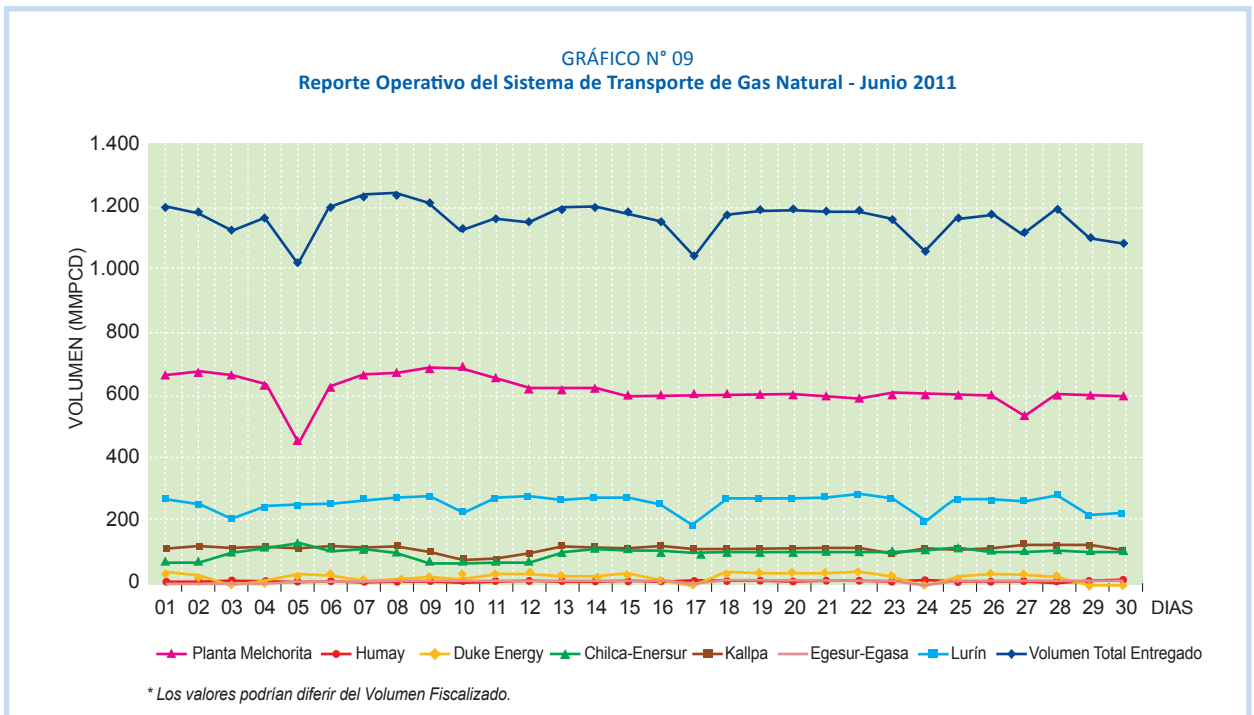


## 2. Transporte

En el siguiente gráfico se observa la tendencia creciente de los volúmenes de gas natural transportados mes a mes, desde agosto 2004 a junio 2012.



Asimismo en el siguiente gráfico se muestra el volumen de gas entregado por la empresa TGP a los consumidores de la red de transporte de gas natural en el City Gate durante el mes de junio de 2012.





### 3. Distribución

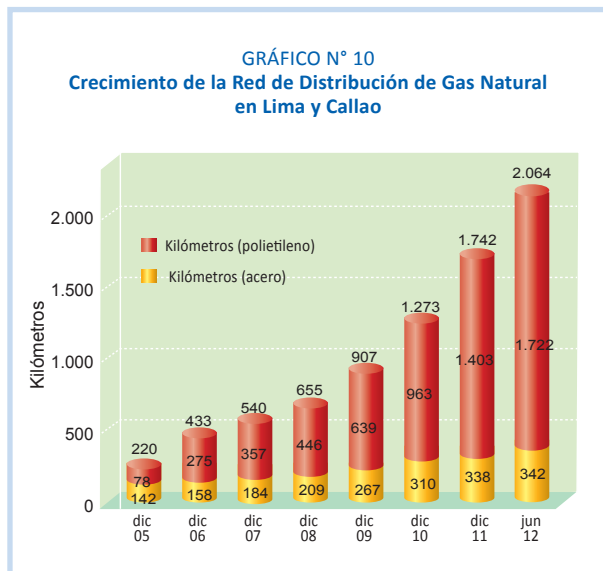
#### Red de Distribución de GN en Lima y Callao

En el Gráfico N° 10 se puede apreciar que al mes de junio la infraestructura que forma parte del Sistema de Distribución de Gas Natural en Lima y Callao se ha incrementado en un 18,5%, respecto a lo registrado a fines del año 2011; teniendo como resultado 2.064 km de la red construida, de la cual 342 km corresponden a redes de acero y 1.722 km corresponden a redes de HDPE (polietileno de alta densidad).

En el mismo gráfico se muestra el crecimiento de las instalaciones internas de gas natural desde el año 2005 al mes de junio del año 2012.



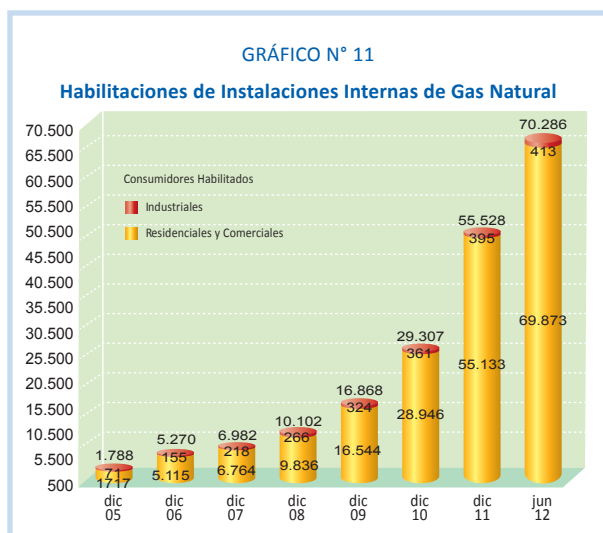
Supervisión de las instalación de tuberías de polietileno en la Av. Pachacutec



#### Instalaciones Internas de Gas Natural

En lo que va del presente año, el número de instalaciones internas, habilitadas por el concesionario de gas natural en Lima y Callao, se ha incrementado en un 26,6%, de 55.528 usuarios registrados en el 2011 a 70.286 usuarios a junio de 2012; de los cuales 413 son usuarios con instalaciones industriales, 69.873 son usuarios con instalaciones residenciales y comerciales.

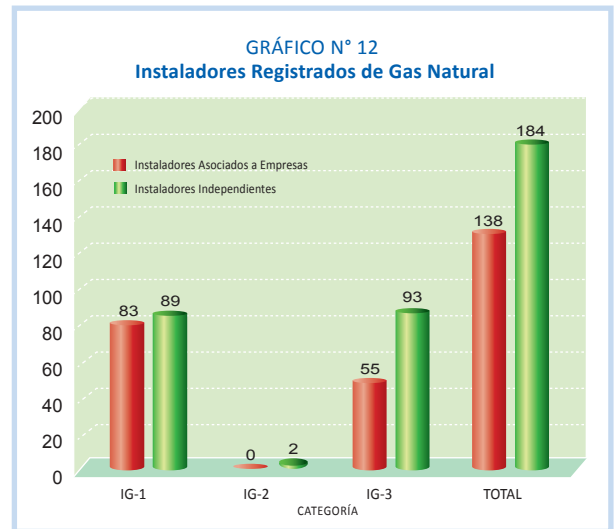
En el Gráfico N° 11 se muestra el crecimiento de las instalaciones internas de gas natural desde el año 2005 al mes de junio del año 2012.



## Registro de Instaladores de Gas Natural

Con relación al registro de instaladores de gas natural, al mes de junio de 2012 se cuenta con 322 instaladores registrados como personas naturales, de los cuales 184 son instaladores independientes y 138 son instaladores asociados a empresas (personas jurídicas).

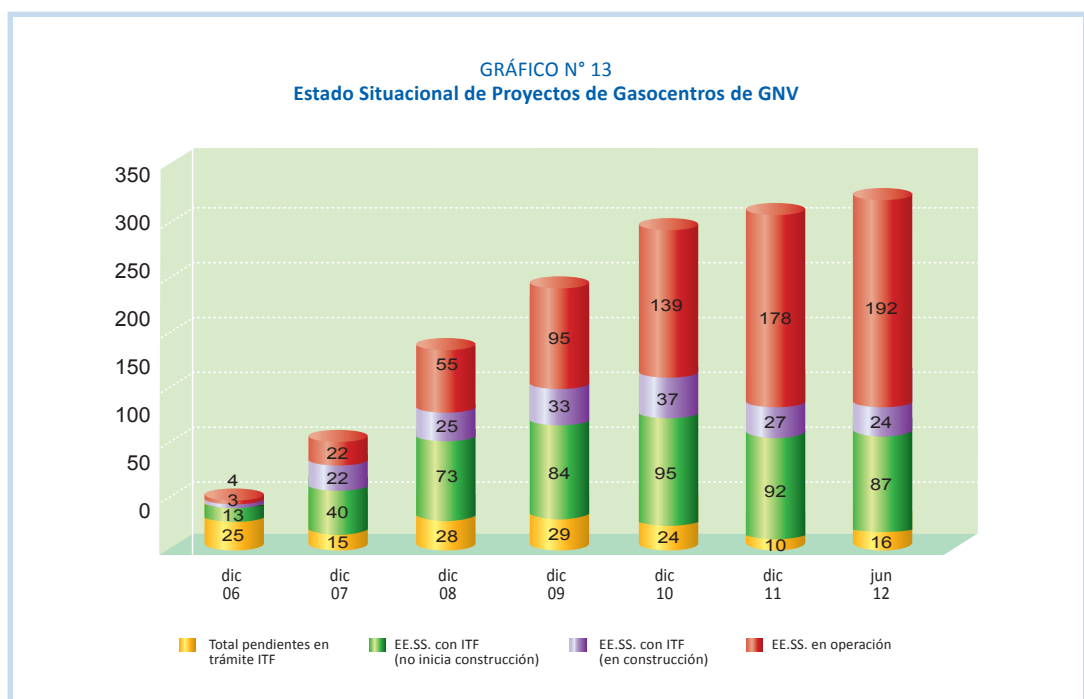
En el Gráfico N° 12 se muestra el número de instaladores de gas natural de acuerdo a la categoría a la que pertenecen.



## Crecimiento de la Industria del Gas Natural Vehicular (GNV) y Gas Natural Comprimido (GNC)

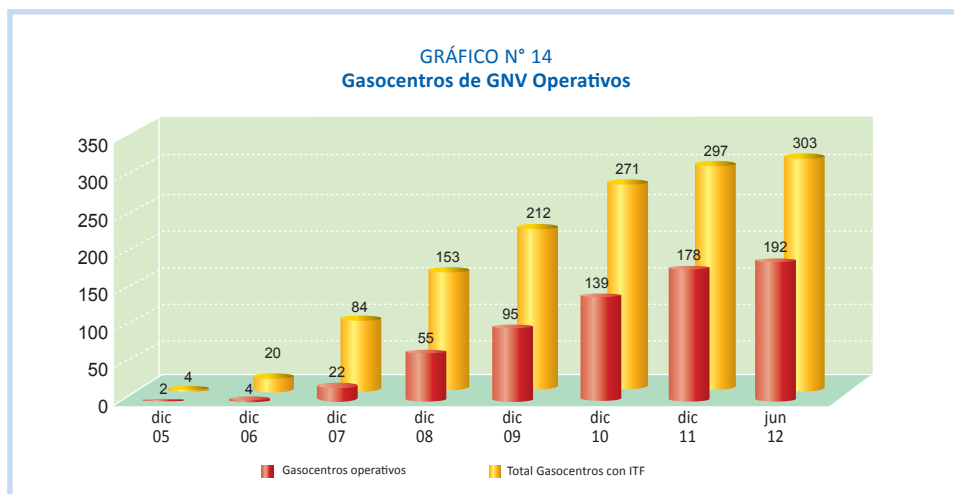
El mercado de estaciones de venta al público de gas natural vehicular continúa creciendo y al mes de junio se cuenta con 192 estaciones de servicio en operación, 24 estaciones en construcción 87 estaciones con proyectos de Informes Técnicos Favorables (ITF) hábiles para inicio de obras y 16 estaciones en proceso de trámite para la obtención del ITF.

En el Gráfico N° 13 se detalla el estado situacional de los proyectos de gasocentros de GNV.

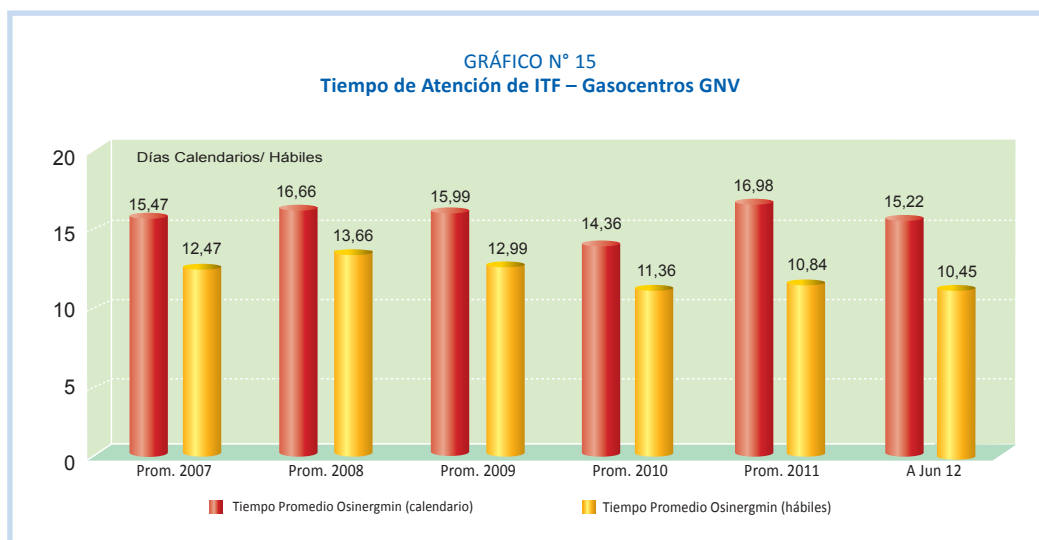




En el Gráfico N° 14 se puede apreciar que a junio del presente año se han emitido 303 Informes Técnicos Favorables (ITF) a establecimientos de venta al público de GNV; de los 192 operativos: 189 operan en Lima y Callao y 3 en provincias (Ica, Piura y Chiclayo).

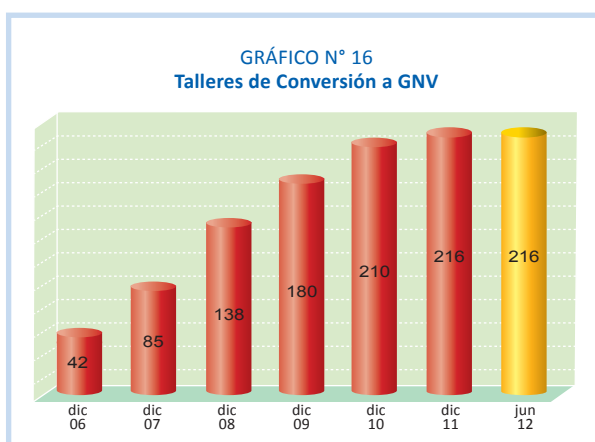


De la gestión de orientación y seguimiento efectuado por la Gerencia de Fiscalización de Gas Natural, el promedio de los tiempos registrados para emitir opinión técnica a junio del presente año 2012 es de 10,45 días hábiles, tal como se muestra en el gráfico siguiente.



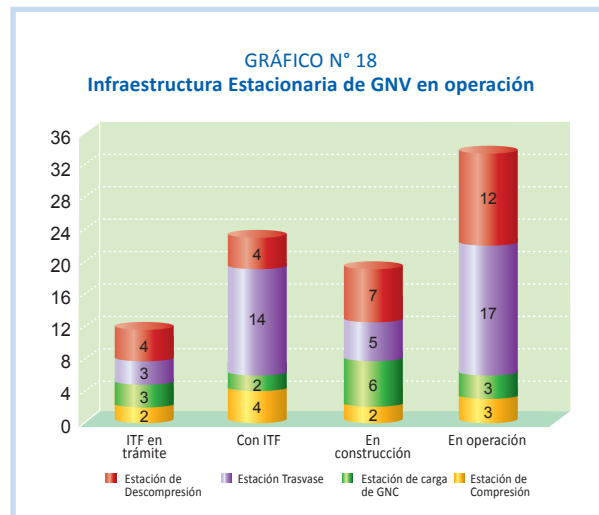
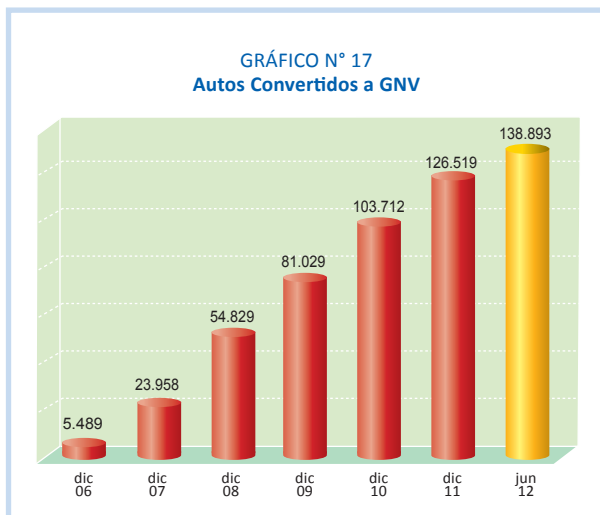
Cabe resaltar que no se ha registrado crecimiento significativo del número de talleres de conversión a GNV autorizados por el Ministerio de Transportes y Comunicaciones, que al mes de junio se mantiene en 216 talleres.

Asimismo, el ritmo de crecimiento de las conversiones de vehículos a GNV, reporta una cifra del orden de 138.893 unidades.

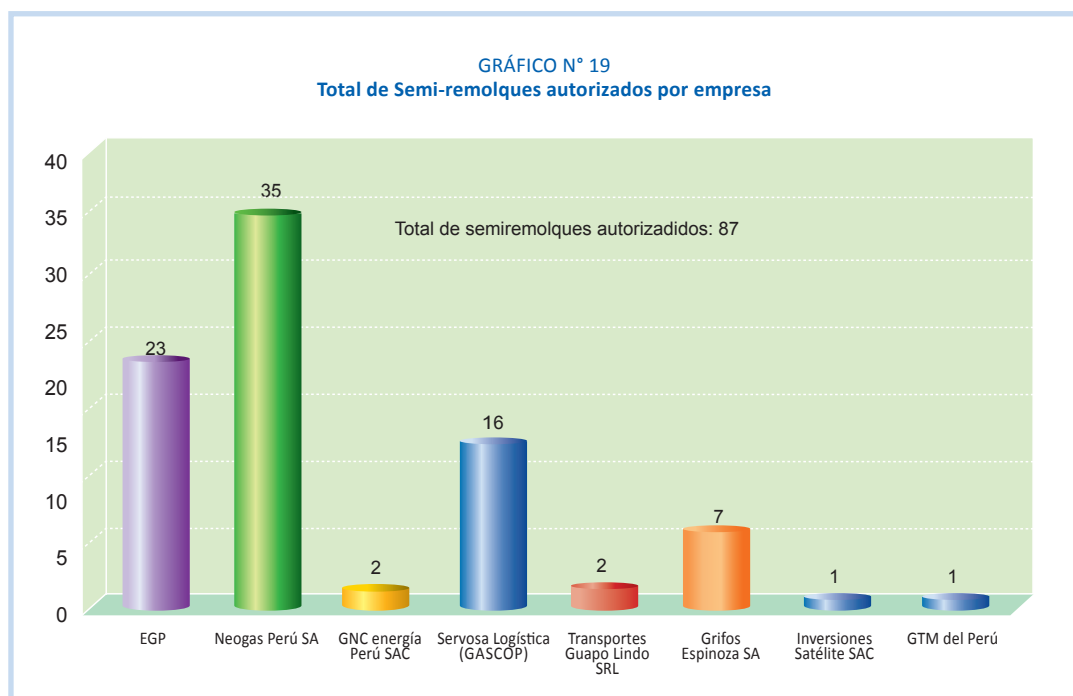


Por otro lado, en lo que respecta a la infraestructura de establecimientos de GNC en operación, se cuenta con 03 estaciones de compresión, 12 centros de descompresión,

17 estaciones de trasvase y 3 estaciones de carga de GNC, lo que muestra un rápido desarrollo en este periodo.



En lo que respecta a los medios de transporte de Gas Natural Comprimido (GNC), a junio de 2012 el mercado nacional cuenta con 87 semirremolques de GNC autorizados, siendo 569 el número de las posibles combinaciones entre tractos y semi-remolques autorizados. En el Gráfico N° 19 se muestra en número de semirremolques autorizados por empresa.

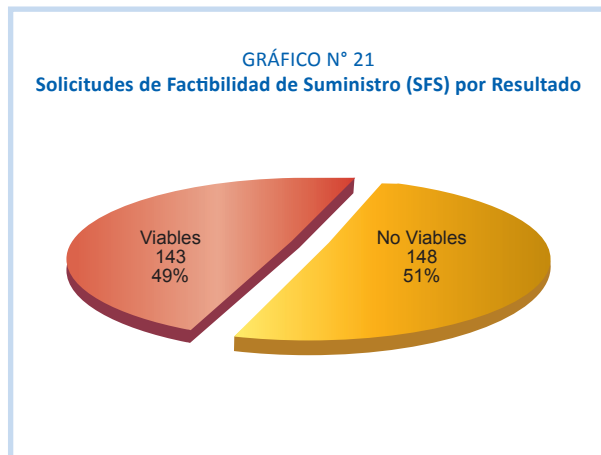
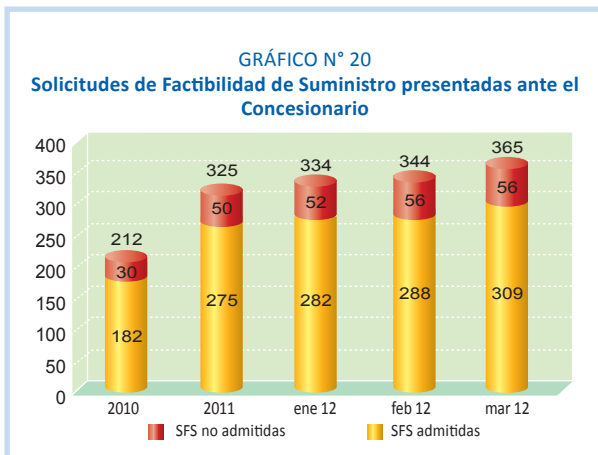


## 4. Comercialización

### Viabilidad Técnico Económica

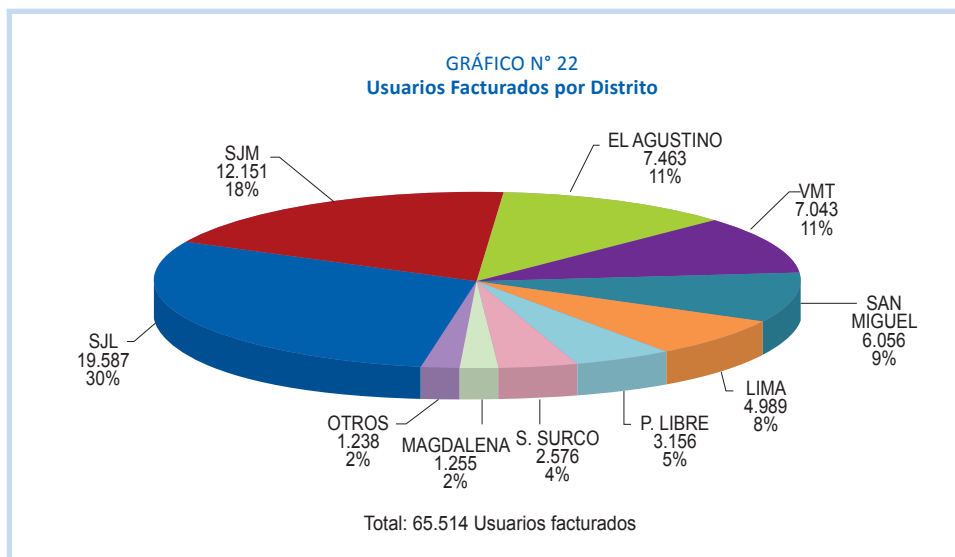
En el Gráfico N° 20 se muestra la evolución de las solicitudes de factibilidad de suministro presentadas ante el concesionario de gas natural en Lima y Callao durante el primer trimestre del 2012, cifra que asciende a 365 solicitudes.

Asimismo, en el Gráfico N° 21 se muestra las solicitudes de factibilidad de suministro admitidas, clasificadas por resultado donde 143 fueron declaradas viables, es decir 49% y 148 no viables reportándose un 51%.



### Facturación

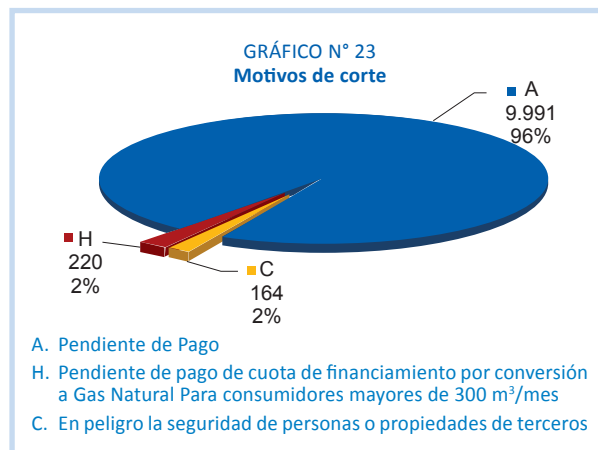
Tal como se puede apreciar en el Gráfico N° 22, los distritos que reportan mayor cantidad de usuarios facturados al segundo trimestre son los distritos de San Juan de Lurigancho, San Juan de Miraflores, El Agustino, Villa María del Triunfo, San Miguel y Cercado de Lima; seguidos por los distritos de Pueblo Libre, Santiago de Surco y Magdalena del Mar.





## Corte y Reconexión

Como se muestra en el Gráfico N° 23, los motivos de corte, durante el primer trimestre del año 2012, se debieron principalmente a que los usuarios tienen pendiente de pago su factura o su cuota de financiamiento por conversión a gas natural para consumidores mayores de 300 m<sup>3</sup>/mes.



## Aspectos de Seguridad y Salud en el Trabajo de las Actividades de Gas Natural

Desde el año 2011 hasta la fecha se han atendido solicitudes de inscripción temporal en el Registro de Profesionales Expertos en Elaborar Estudios de Riesgos y Planes de Contingencias para Actividades de Hidrocarburos, los mismos que han sido resueltos al 100 %.

Se hace mención, que el Comité Permanente procedió a incorporar en el Registro, dentro de las categorías, especialidades y rubros correspondientes, a los profesionales cuyas solicitudes de inscripción temporal fueron declaradas procedentes y dispuso su publicación en la página web de OSINERGMIN.

## Supervisión especial basada en riesgos, realizadas por la DSMN en el año 2012

La División de Seguridad y Medio Ambiente hasta mayo de 2012 ha realizado 04 visitas de Supervisión Especial Basada en Riesgos, cuyo objetivo general es monitorear el nivel de riesgo actual de las instalaciones de las Empresas Autorizadas, a fin de identificar los riesgos más críticos de sus operaciones, las zonas de mayor concentración de riesgos y las medidas de control y alerta temprana que debe implementar la GFGN para prevenir la generación de cualquier emergencia de alto grado de consecuencias.



Supervisor de la DSMN en la Planta de Separación Malvinas

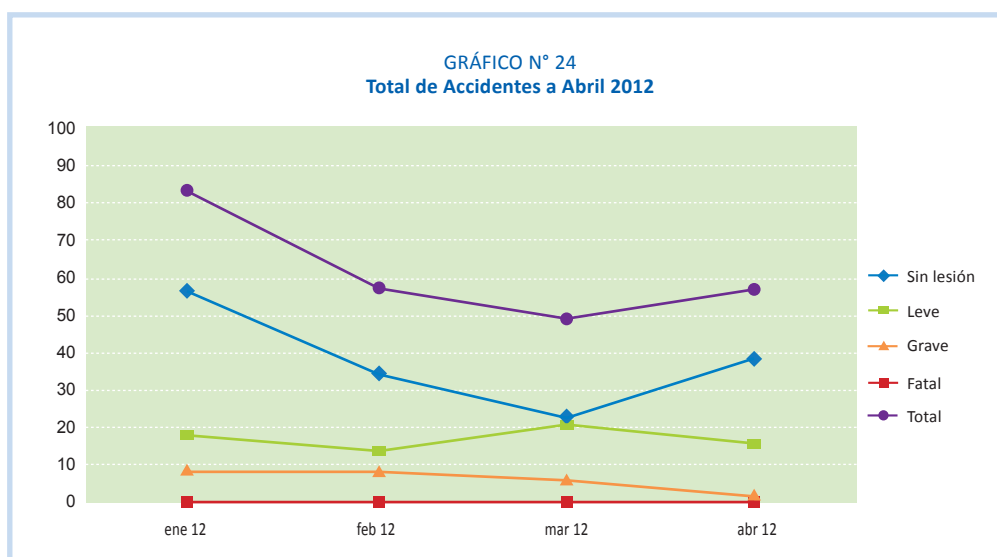
Durante las visitas se solicitaron documentos, procedimientos y registros, los mismos que fueron revisados y verificados in situ, conforme a lo establecido en el Reglamento de Seguridad para las Actividades de Hidrocarburos aprobado por Decreto Supremo N° 043-2007-EM.

## Emergencias

De enero a abril del 2012, las empresas PERU LNG, TGP, Pluspetrol, Calidda, Contugas, Aguaytía Energy y Repsol han reportado la ocurrencia de un total de 243 accidentes, en las diversas actividades que realizan, de los cuales 217 (150 sin lesión y 67 leves) fueron calificados como accidentes sin lesión y accidentes leves, 26

como graves y no se reportaron la ocurrencia de accidentes fatales.

Asimismo debemos señalar que se aprecia una tendencia a la baja en el número de accidentes leves y graves de enero a marzo, incrementándose los accidentes sin lesión en el mes de abril.



## Contingencias

### Fuga de Gas Natural en el Distrito de San Miguel

El 10 de mayo de 2012 a las 10:30 a.m. se produjo una fuga de gas natural, en la cuadra 29 de la Avenida La Marina, por la rotura de una tubería de polietileno de 160 milímetros de diámetro, debido a la acción de un barreno utilizado por una empresa que realizaba trabajos de excavación para la construcción de un edificio.

Personal de la empresa concesionaria Cálidda fue a la zona y procedió a controlar la fuga mediante

el cierre de la válvula de bloqueo, aislando el tramo donde había ocurrido el incidente para su reparación respectiva.

OSINERGMIN, en el marco de sus funciones, destacó personal de la Gerencia de Fiscalización de Gas Natural al lugar para asegurar el cumplimiento del Plan de Contingencias por parte de la empresa distribuidora de gas natural de Lima y Callao - Cálidda e iniciar el proceso de investigación.

# Cultura del Gas Natural

Durante el primer semestre 2012, La Gerencia de Fiscalización de Gas Natural ha continuado con su programa anual de conferencias, charlas y reuniones de trabajo con autoridades nacionales, locales, empresariales y representantes de la sociedad civil para difundir la cultura del gas natural. En ese sentido, la GFGN realizó las siguientes actividades de difusión:

## Charlas a nivel nacional sobre Localización de Áreas, así como aspectos sociales, legales, técnicos y de seguridad en el transporte de gas natural

La División de Producción Procesamiento y Transporte de esta Gerencia llevó a cabo una serie de charlas que incluyeron capacitaciones y reuniones de trabajo con autoridades locales

y representantes de la sociedad civil, las que contaron con la participación de especialistas y supervisores tanto del área técnica como legal de la GFGN.

FECHA	CIUDAD	PROVINCIA	DEPARTAMENTO
06/06/12	Pisco	Pisco	Ica
05/06/12	Chincha	Chincha	Ica
17/05/12	Huamanga	Huamanga	Ayacucho
15/05/12	Huaytará	Huaytará	Huancavelica



Abogado David Perea en charla en la ciudad de Huamanga, Ayacucho

## Charlas sobre Petroquímica

Como parte de la gestión de difusión del desarrollo de la industria petroquímica en el Perú, el Área de Petroquímica de la División de Distribución de

Gas Natural, participó en los siguientes eventos con la exposición de temas técnicos en algunos de ellos:

FECHA	CHARLA	Localidad
25/01/2012	I Forum "Procesos Industriales en Hidrocarburos" - Descripción de procesos industriales en los proyectos	Universidad San Luis Gonzaga - Ica
25/04/2012	Foro "Gasoducto Sur Andino y Petroquímica" organizado por el Gobierno Regional de Moquegua	Swissotel - Lima
11/05/2012	Forum Petroquímica y Gas - "Alternativa de Desarrollo para Ilo" organizado por la Municipalidad Provincial de Ilo	Ilo - Moquegua
17/05/2012	"II Forum Regional sobre Industrias Metalúrgicas, Petroquímicas y Seguridad Ambiental" - tema Seguridad Industrial en Plantas Petroquímicas	Universidad San Luis Gonzaga - Ica



## Charlas dirigidas a diversos agentes de GNV

La Gerencia de Fiscalización de Gas Natural, a través de su Oficina de Orientación al Inversionista y Ciudadano, brindó durante el primer semestre

del año charlas de capacitación en temas de seguridad y procedimientos a los diversos agentes de GNV.

FECHA	CHARLA
28/02/2012	"Consideraciones de seguridad en el acceso y despacho de GNV"
23/03/2012	"Importancia de los Primeros Auxilios en los EVP de GNV"
27/03/2012	"Herramientas para la prevención y control de riesgos"
17/04/2012	"Usos y beneficios del gas natural residencial" Municipalidad de Independencia
24/04/2012	"Plan de contingencia para establecimientos de venta al público de GNV"
21/05/2012 al 23/05/12	Feria de Información Financiera y de Servicios Básicos de la Municipalidad de San Martín de Porres



Expositor Martín Palma explicando las técnicas de RCP



El Sr. Martín Delgado de la Municipalidad de Independencia coordinador del evento.

## Acreditación para organismos de certificación de personas y organismos de Inspección en el Perú

El día 1 de febrero de 2012, la Gerencia de Fiscalización de Gas Natural de OSINERGMIN, en coordinación con el Servicio Nacional de Acreditación del Instituto Nacional de Defensa de la Competencia y de la Protección de la Propiedad Intelectual – INDECOPI, organizó el evento denominado ***“Presentación de los Programas de Acreditación para Organismos de Certificación de Personas y Organismos de Inspección en el Perú: la experiencia en la Industria del Gas Natural”***, el cual tuvo como propósito difundir el trabajo realizado por ambas entidades para

implementar la certificación en la industria del gas natural, en el marco del Convenio de Cooperación Interinstitucional suscrito en el año 2009, y conocer cómo dicho modelo podría ser replicado en otros sectores.

Cabe precisar que, en el marco de dicho evento, se suscribió la Adenda al Convenio de Cooperación Interinstitucional antes mencionado, a través de la cual se extienden los alcances de la certificación hacia las otras actividades energéticas y minera bajo el ámbito de supervisión del OSINERGMIN.

### Orientación al Servicio del Ciudadano e Inversionista

Basados en la Carta Iberoamericana de la Calidad en la Gestión Pública, cuyo principio fundamental es la *Satisfacción del Ciudadano* ya sea como usuario o beneficiario de servicios públicos, la GFGN ha desarrollado una serie de facilidades que ponemos al servicio de las partes interesadas, entre ellas:

#### Portal del Conocimiento de la Industria del Gas Natural

Esta nueva propuesta de interacción entre el Estado, la empresa privada y la sociedad, constituye un mecanismo innovador que contribuirá con el desarrollo responsable y sostenible de la industria del gas natural. Destacan en este Portal:

- Mapa Interactivo del gas natural
- Desarrollo del gas natural en el Perú
- Revista interactiva de gas natural
- Boletín informativo de gas natural



Portal del Conocimiento de la Industria del Gas Natural: <http://gasnatural.osinerg.gob.pe/>

### Elaboración de videos de seguridad

La GFGN ha elaborado tres videos de facil entendimiento para el ciudadano en donde se brinda recomendaciones para el uso de gas natural en hogares y estaciones de GNV, así como las precauciones que se debe tener en cuenta durante excavaciones cercanas a redes de gas natural:

- Recomendaciones para el uso de gas natural en los hogares.
- Recomendaciones para la seguridad en gasocentros de gas natural vehicular (GNV).
- Recomendaciones en caso de excavaciones cerca a tuberías de gas natural en Lima y Callao.



## Actividades de la Oficina de Orientación al Ciudadano e Inversionista de Gas Natural. Visitas de orientación a establecimientos de GNV y GNC

Desde inicios del 2011, la Oficina de Orientación al Ciudadano e Inversionista de Gas Natural, rol desempeñada por la empresa supervisora DICOSE S.R.L. viene visitando mes a mes a todos los establecimientos de venta al público de GNV.

El motivo de estas visitas es presentar a la oficina de Orientación al Ciudadano e Inversionista de Gas Natural a los administradores y al personal operativo de los gasocentros. Asimismo, también poder actualizar sus datos de contacto para una efectiva comunicación e identificación de necesidades y requerimientos en temas de seguridad.

En esta oportunidad se les entregó material informativo (folletos), siendo estos los siguientes:

- Derechos y deberes del usuario en el establecimiento de gas natural vehicular
- Consideraciones mínimas de seguridad para el personal que opera un establecimiento de GNV
- Recomendaciones para la presentación del PDJ de GNV

En total hasta el primer trimestre se visitaron 45 establecimientos de GNV que en la actualidad están operando.





# Normatividad vinculada a la Industria del Gas Natural

## ENERO A JUNIO DE 2012

NORMAS GENERALES DEL SUBSECTOR HIDROCARBUROS	
Decreto Supremo que modifica el Reglamento de Calificación de Empresas Petroleras	Publicación: 03/01/2012
Decreto Supremo N° 001-2012-EM	
A través de la norma, se define lo que debe entenderse por calificación, contrato, empresa petrolera, ley orgánica de hidrocarburos y servicios petroleros; entre otras modificaciones.	
Normas reglamentarias para la aplicación de las atribuciones de supervisión, fiscalización y sanción transferidas del OSINERGMIN al MINTRA	Publicación: 25/02/2012
Decreto Supremo N° 009-2012-TR	
A través de la norma bajo comentario se precisa que las competencias transferidas del OSINERGMIN al MINTRA, son las relativas a la supervisión, fiscalización y sanción de las normas de seguridad y salud en el trabajo de las actividades de energía y minas.	
Autorizan al COES efectuar redistribución de gas natural aplicando los criterios dispuestos en el D. Leg. N° 1041	Publicación: 03/03/2012
Resolución Ministerial N° 102-2012-MEM/DM	
A través de la norma bajo comentario se autoriza al COES hasta el 31 de marzo de 2012 a efectuar la redistribución de gas natural aplicando los criterios del artículo 4° del Decreto Legislativo N° 1041 con la finalidad de asegurar el abastecimiento de la demanda eléctrica en el SEIN.	
Modifican artículos del Procedimiento de Evaluación y Aprobación de los Instrumentos de Gestión de Seguridad para las Actividades de Hidrocarburos	Publicación: 03/03/2012
Resolución de Consejo Directivo N° 029-2012-OS/CD	
Se prorroga en 6 meses los plazos establecidos en la Única Disposición Final Complementaria de la RCD N° 240-2010-OS/CD, exclusivamente para las empresas autorizadas que se encuentren construyendo u operando y cuyas actividades hayan sido calificadas como categoría de mayor riesgo o riesgo moderado.	
Reglamento de la Ley N° 29785, Ley del Derecho a la Consulta Previa a los Pueblos Indígenas u Originarios reconocido en el Convenio 169 de la Organización Internacional del Trabajo - OIT.	Publicación: 03/04/2012
Decreto Supremo N° 001-2012-MC	
Entre otros, regula los aspectos generales del proceso de consulta, las funciones del Viceministerio de Interculturalidad en relación al derecho a la consulta.	
Aprueban parámetros de ubicación, distancia mínima e índice de usos de actividades urbanas	Publicación: 04/04/2012
Ordenanza N° 1596 de la Municipalidad Metropolitana de Lima	
Aprueban parámetros de ubicación, distancia mínima e índice de usos de actividades urbanas y mitigación del impacto ambiental para los establecimientos de venta al público de GNV, GLP para uso automotor – Gasocentros y Combustibles Líquidos derivados de los Hidrocarburos en la provincia de Lima	

NORMAS GENERALES DEL SUBSECTOR HIDROCARBUROS	
Designan Presidente del Consejo Directivo de OSINERGMIN. Resolución Suprema Nº 096-2012-PCM	Publicación: 05/04/2012
Se designa al Sr. Jesús Francisco Roberto Tamayo Pacheco en el cargo de Presidente del Consejo Directivo de OSINERGMIN.	
Ley que crea el Sistema de Seguridad Energética en Hidrocarburos (SISE) y el Fondo de Inclusión Social Energético (FISE) Ley Nº 29852	Publicación: 13/04/2012
Dicho Sistema estará constituido por redes de ductos e instalaciones de almacenamiento consideradas estratégicas por el Estado y será remunerado mediante un cargo al transporte por ductos de los productos líquidos derivados de los hidrocarburos y líquidos del gas natural.	
Aprueban el TUPA de OSINERGMIN Decreto Supremo Nº 045-2012-PCM	Publicación: 24/04/2012
Se aprueba el Texto Único Ordenado de Procedimientos Administrativas del OSINERGMIN.	
Modifican el Reglamento General del OSINERGMIN, aprobado por D.S. Nº 054-2001-PCM Decreto Supremo Nº 046-2012-PCM	Publicación: 24/04/2012
La norma precisa que las sesiones del Consejo Directivo se instalan válidamente con la mitad más uno de los miembros hábiles, en caso el número de miembros hábiles es impar, la sesión debe instalarse con la asistencia de miembros que represente el número entero inmediato superior al de la mitad de aquél.	
Aprueban el Reglamento de la Ley Nº 29783 "Ley de Seguridad y Salud en el Trabajo" Decreto Supremo Nº 005-2012-TR	Publicación: 25/04/2012
Como objeto promover una cultura de prevención de riesgos laborales en el país, sobre la base de la observancia del deber de prevención de los empleadores, el rol de fiscalización y control del Estado y la participación de los trabajadores y sus organizaciones sindicales	
Ratifican los Acuerdos adoptados por el Consejo Directivo de PROINVERSIÓN, Resolución Suprema Nº 027-2012-EF	Publicación: 26/04/2012
El Proyecto "Sistema de Distribución de Gas Natural para el Sur" y el Proyecto "Sistema de Distribución de Gas Natural para el Norte Medio" por el Proyecto "Masificación del Uso del Gas Natural a Nivel Nacional; se Incorpora a proceso de promoción de la inversión privada el Proyecto "Masificación del Uso del Gas Natural a Nivel Nacional"; y, se aprueba el Plan de Promoción de la Inversión Privada para la entrega en concesión del proyecto "Masificación del Uso del Gas Natural a Nivel Nacional"	
Reglamento de la Ley Nº 29852, que crea el Sistema de Seguridad Energética en Hidrocarburos y el Fondo de Inclusión Social Energético Decreto Supremo Nº 021-2012-EM	Publicación: 09/06/2012
La norma tiene por objeto establecer las disposiciones reglamentarias necesarias para la adecuada aplicación de la Ley, a fin de brindar seguridad al sistema energético y proveer de un esquema de compensación social y de servicio universal para los sectores más vulnerables	
Aprobación del Procedimiento de Compensación Social y Promoción para el acceso del GLP Resolución de Consejo Directivo Nº 138-2012-OS/CD	Publicación: 29/06/2012
A través de la Norma se aprueba el "Procedimiento, Plazos, Formatos y disposiciones aplicables para la implementación y ejecución del Fondo de Inclusión Social Energético aplicable al descuento en la compra del balón de gas	



Este 'Boletín Informativo de Gas Natural' es una publicación semestral de la Gerencia de Fiscalización de Gas Natural, del Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería, OSINERGMIN.

Edición: OSINERGMIN  
Gerencia de Fiscalización de Gas Natural  
Bernardo Monteagudo 222 - Magdalena del Mar - Lima 17  
Teléfono: 219 3400 Anexos: 1902/1903

Copyright© OSINERGMIN

La reproducción total o parcial de este documento y/o su tratamiento informativo están permitidos, siempre y cuando se cite la fuente.