

 ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA	FORMATO	Código : F05-GFGN-DPTN-PE-07
	"INFORME TRIMESTRAL DEL PLAN OPERATIVO"	Revisión : 02
		Fecha : 22-oct-2012
		Página : 1 de 18



INFORME DE AVANCE DEL PLAN OPERATIVO 2014

AL SEGUNDO TRIMESTRE

DIVISIÓN DE PRODUCCIÓN, PROCESAMIENTO Y TRANSPORTE
DE GAS NATURAL

GERENCIA DE FISCALIZACIÓN DE GAS NATURAL

JULIO 2014

 <small>ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA</small>	FORMATO	Código : F05-GFGN-DPTN-PE-07
	"INFORME TRIMESTRAL DEL PLAN OPERATIVO"	Revisión : 02
		Fecha : 22-oct-2012
		Página : 2 de 18

INDICE

1. RESUMEN EJECUTIVO	3
2. INTRODUCCIÓN	4
3. ANTECEDENTES.....	4
4. DESARROLLO DE ACCIONES PARA CUMPLIR EL PLAN DE SUPERVISIÓN Y FISCALIZACIÓN DE LA PRODUCCIÓN, PROCESAMIENTO Y TRANSPORTE DE GAS NATURAL.....	4
4.1. Informe de Acción 1:.....	5
Supervisión Operativa de los Aspectos Técnicos y de Seguridad a las instalaciones de Producción, Procesamiento y Transporte del Gas Natural.....	5
4.2. Informe de Acción 2:.....	8
Supervisión Pre Operativa de los Proyectos de Producción, Procesamiento y Transporte de Gas Natural.....	8
4.3. Informe de Acción 3:.....	10
Optimizar los procesos de supervisión de la División de Producción, Procesamiento y Transporte de Gas Natural.....	10

 <small>ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA</small>	FORMATO	Código : F05-GFGN-DPTN-PE-07
	"INFORME TRIMESTRAL DEL PLAN OPERATIVO"	Revisión : 02
		Fecha : 22-oct-2012
		Página : 3 de 18

INFORME
AVANCE DEL PLAN OPERATIVO 2014
SEGUNDO TRIMESTRE

1. RESUMEN EJECUTIVO

El presente Informe tiene como finalidad presentar el avance de cumplimiento de las metas propuestas en el Plan Operativo, que han sido ejecutadas durante el Segundo Trimestre del año 2014.

A continuación, se mencionan las acciones llevadas a cabo por la División de Producción, Procesamiento y Transporte (DPTN) para cumplir con el Plan de Supervisión y Fiscalización de la producción, procesamiento y transporte de las actividades del gas natural del Plan Operativo, de acuerdo a las metas trazadas.

PLAN: SUPERVISIÓN Y FISCALIZACIÓN DE LA PRODUCCIÓN, PROCESAMIENTO Y TRANSPORTE DE GAS NATURAL							
ACCIÓN	INDICADOR	META		EJECUCIÓN			
		Del II T	ANUAL	Del II T	ACUM. AL II T	% Avance Del II T	% Avance ANUAL
1. Supervisión Operativa de los Aspectos Técnicos y de Seguridad a las instalaciones de Producción, Procesamiento y Transporte de Gas Natural.	Informe	1	4	1	2	100 %	50 %
2. Supervisión Pre Operativa de los Proyectos de Producción, Procesamiento y Transporte de Gas Natural.	Informe	1	4	1	2	100 %	50 %
3. Optimizar los procesos de supervisión de la División de Producción, Procesamiento y Transporte de Gas Natural.	Informe	1	4	1	2	100 %	50 %

Como se muestran en el cuadro anterior, se ha cumplido con las 3 metas propuestas para el segundo trimestre. Complementariamente, en el presente Informe se muestran las necesidades satisfechas y que están comprendidas en cada una de las 3 acciones, incluyendo las contrataciones y las visitas de supervisión.

 <small>ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA</small>	FORMATO	Código : F05-GFGN-DPTN-PE-07
	"INFORME TRIMESTRAL DEL PLAN OPERATIVO"	Revisión : 02
		Fecha : 22-oct-2012
		Página : 4 de 18

2. INTRODUCCIÓN

La División de Producción, Procesamiento y Transporte (DPTN) de la Gerencia de Fiscalización de Gas Natural (GFGN) es la encargada de gestionar las acciones de Supervisión y Fiscalización del cumplimiento de la normatividad vigente en materia técnica y de seguridad de las actividades de Producción, Procesamiento y Transporte del gas natural.

3. ANTECEDENTES:

La DPTN tiene aprobado el siguiente plan y sus respectivas acciones del Plan Operativo de 2014.

PLAN	ACCIÓN
Supervisar la Producción, Procesamiento y Transporte de gas natural	1. Supervisión Operativa de los Aspectos Técnicos y de Seguridad a las instalaciones de Producción, Procesamiento y Transporte del Gas Natural.
	2. Supervisión Pre Operativa de los proyectos de Producción, Procesamiento y Transporte de Gas Natural
	3. Optimizar los procesos de supervisión de Producción, Procesamiento y Transporte de Gas Natural.

4. DESARROLLO DE ACCIONES PARA CUMPLIR EL PLAN DE SUPERVISIÓN Y FISCALIZACIÓN DE LA PRODUCCIÓN, PROCESAMIENTO Y TRANSPORTE DE GAS NATURAL

En la presente sección se detallan las acciones y las necesidades respectivas ejecutadas por la DPTN para cumplir con el Plan de Supervisión y Fiscalización de la Producción, Procesamiento y Transporte de gas natural.

Programa general de Actividades de Supervisión de la DPTN

Durante el Segundo Trimestre del año 2014 se ha ejecutado el 100.0 % de visitas de supervisión con respecto a las visitas programadas. El cumplimiento acumulado al Segundo Trimestre es de 96.6 % acercándose a la meta.

En el Anexo 4, se muestran los detalles por áreas de la DPTN y globales.

 <small>ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA</small>	FORMATO "INFORME TRIMESTRAL DEL PLAN OPERATIVO"	Código : F05-GFGN-DPTN-PE-07 Revisión : 02
		Fecha : 22-oct-2012 Página : 5 de 18

Disponibilidad del Sistema de Transporte de Gas Natural

La disponibilidad del sistema de transporte asegura la provisión de gas continuo, para que se realice la posterior distribución.

ESPECIFICACIÓN DE LAS VARIABLES DE LA FÓRMULA	INDICADOR SEGÚN CONTRATO BOOT ¹	RESULTADO 2do TRIM	RESULTADO ACUMULADO
Nº de horas disponibles/Nº de horas del año	8755.92/ 8760	(1)	(1)

(1) Durante el Segundo Trimestre del 2014, hay evidencia de paros no programados y/o fallas que hayan afectado la disponibilidad del sistema de transporte, tal como se muestra:

- Se produce interrupción de transporte por cierre de válvula de línea XV10000 debido a una falsa activación del sistema linebreak (4.08 horas).

4.1. Informe de Acción 1:

Supervisión Operativa de los Aspectos Técnicos y de Seguridad a las instalaciones de Producción, Procesamiento y Transporte del Gas Natural							
PLAN/ACCIÓN	INDICADOR	META		EJECUCIÓN			
		Del II Trim	ANUAL	Del II Trim	ACUM. Al II T	% Avance Del II T	% Avance Anual
SUPERVISIÓN Y FISCALIZACIÓN DE LA PRODUCCIÓN, PROCESAMIENTO Y TRANSPORTE DE GAS NATURAL							
Supervisión Operativa de los Aspectos Técnicos y de Seguridad a las instalaciones de Producción, Procesamiento y Transporte del Gas Natural	Informes	1	4	1	2	100 %	50 %

Como se observa en el cuadro anterior, se cumplió con la meta programada. Esta acción comprende las siguientes necesidades:

¹**Numeral 5.8 del Contrato BOOT Concesión de Transporte de Gas Natural por ductos de Camisea al City Gate. Disponibilidad del sistema de Transporte de Gas:** El sistema de transporte de gas deberá ser diseñado, construido, mantenido y operado para restringir paros no programados y proporcionar una disponibilidad de 99% para un año continuo. (...).

 <small>ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA</small>	FORMATO	Código : F05-GFGN-DPTN-PE-07
	"INFORME TRIMESTRAL DEL PLAN OPERATIVO"	Revisión : 02
		Fecha : 22-oct-2012
		Página : 6 de 18

Necesidades N° 26460, 26487, 26488
Contratación de Empresas Supervisoras

Actividades de Supervisión

Durante el segundo trimestre del año 2014, se han realizado 47 visitas de supervisión para verificar el cumplimiento normativo del aspecto técnico y seguridad de las instalaciones supervisadas, estas visitas incluyen las visitas realizadas a partir de la verificación de los formatos de Declaraciones Juradas presentadas por cada empresa, la meta programada fue de 48 visitas.

Supervisión Operativa de los Aspectos Técnicos y de Seguridad a las instalaciones de Producción, Procesamiento y Transporte del Gas Natural		
N° de Visitas DPTN - (Al Segundo Trimestre 2014)		
Trimestre	Aspecto Técnico y Seguridad	
	EJECUTADO	PROGRAMADO
Enero – Marzo	37	41
Abril – Junio	47	48
Total	84	89

El número de visitas de supervisión ejecutadas en el segundo trimestre de 2014 destinadas a la Supervisión Operativa de los proyectos de producción, procesamiento y transporte de gas natural, ha sido menor al número de visitas programadas, debido a una visita suspendida por la empresa supervisada.

Las estadísticas de Supervisión Operativa de los aspectos técnicos y de seguridad a las instalaciones de producción, procesamiento y transporte de gas natural se obtienen de los cuadros de visitas clasificadas por aspecto a supervisar mostradas en el Anexo 4.

Necesidad N° 26490:

Servicio de Consultoría para el Desarrollo y Aplicación de la Gestión Optimizada de Estudios de Riesgos y Planes de Contingencia

Esta necesidad tiene por objeto contratar una empresa especializada en la identificación, análisis y/o gestión de riesgos y planes de contingencia, que provea al Osinergmin de las herramientas necesarias para la ejecución de las funciones supervisora y fiscalizadora respecto a los Estudios de Riesgos y Planes de Contingencias presentados por las empresas que realicen Actividades de Hidrocarburos según el alcance establecido en el Reglamento aprobado por D.S. 043-2007-EM.

 <small>ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA</small>	FORMATO "INFORME TRIMESTRAL DEL PLAN OPERATIVO"	Código : F05-GFGN-DPTN-PE-07 Revisión : 02
		Fecha : 22-oct-2012 Página : 7 de 18

Con fecha 02 de abril 2014 se otorgó la buena pro a la empresa TEMA: "TERRITORIO Y MEDIO AMBIENTE S.A.C.", dando inicio al servicio de consultoría; con fecha 23 de junio 2014 TEMA presentó a Osinergmin el Segundo Entregable del servicio de consultoría. Ver detalle de información en el Anexo 1.

Necesidad N° 26491:

Contratación de Consultoría para evaluar Estudios de Riesgos y Plan de Contingencias de la empresa Aguaytía Energy del Perú

En el mes de enero 2014 se firmó el contrato de locación de servicios N°007-2014 con la empresa Inspectra S.A., para que realice el servicio de evaluación de los estudios de riesgos y planes de contingencia de las instalaciones de la empresa Aguaytia Energy del Perú S.A. (Planta de gas, planta de fraccionamiento, ductos de gas natural y LGN y pozos del lote 31C). Con fecha 03 de marzo 2013 Inspectra presentó las observaciones realizadas a los cuatro Estudios de Riesgos de Aguaytía y justificó la no revisión de los planes de contingencia. Con fecha 30 de abril 2014 Osinerming ofició a la empresa Aguaytía Energy del Perú, solicitándole que realizara el levantamiento de dichas observaciones, que actualmente viene realizando. Ver detalle de información en el Anexo 1.

Necesidad N° 26572:

Contratación de Empresa Supervisora para evaluar Estudios de Riesgos y Planes de Contingencias de empresas operadoras de instalaciones de Gas Natural

Esta necesidad tiene por objeto contratar el servicio de una consultoría especializada mediante el sistema de contratación de precios unitarios, para realizar la evaluación de los estudios de riesgos y planes de contingencias que serán presentados a la GFGN por las diversas empresas del sector de gas natural. Durante este periodo se continúan actualizando los términos de referencia adicionando el pedido de la Gerencia de Fiscalización de Hidrocarburos Líquidos GFHL, para que servicio incluya a ambas gerencias.

 <small>ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA</small>	FORMATO "INFORME TRIMESTRAL DEL PLAN OPERATIVO"	Código : F05-GFGN-DPTN-PE-07 Revisión : 02
		Fecha : 22-oct-2012 Página : 8 de 18

Necesidad N° 26575

Contratación de Consultoría para Implementación de una Base de Datos asociada a un Sistema de Información Geográfica

Los términos de referencia se adecuaron a los requerimientos del área usuaria, ampliándose los Estudios de Factibilidad e Ingeniería Básica; toda esta documentación continúa en revisión por la Oficina de Planeamiento y Control de la Gestión (OPC).

4.2. Informe de Acción 2:

Supervisión Pre Operativa de los Proyectos de Producción, Procesamiento y Transporte de Gas Natural							
PLAN/ACCIÓN	INDICADOR	META		EJECUCIÓN			
		Del II Trim	ANUAL	Del II Trim	ACUM. Al II T	% Avance Del II T	% Avance Anual
SUPERVISIÓN Y FISCALIZACIÓN DE LA PRODUCCIÓN, PROCESAMIENTO Y TRANSPORTE DE GAS NATURAL							
Supervisión Pre Operativa de los Proyectos de Producción, Procesamiento y Transporte de Gas Natural.	Informes	1	4	1	2	100 %	50%

Se cumplió con la meta programada como se observa en el cuadro. Esta acción, comprende las siguientes necesidades:

Necesidad N° 26666, 26698 y 26699

Contratación de Empresas Supervisoras

Actividades de Supervisión

Durante el segundo trimestre del año 2014 se han realizado 6 visitas de supervisión Pre - Operativa para verificar el cumplimiento normativo del aspecto técnico y seguridad. Dentro de estas visitas se incluyen los Proyectos de Construcción de Sistemas de Recolección en la Locación Mipaya, Lote 56 y el Avance de Proyectos en el Sector Costa del STD de GN de TGP.

En la siguiente tabla se resume la cantidad de visitas de supervisión realizadas por trimestre.

 <small>ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA</small>	FORMATO	Código : F05-GFGN-DPTN-PE-07
	"INFORME TRIMESTRAL DEL PLAN OPERATIVO"	Revisión : 02
		Fecha : 22-oct-2012
		Página : 9 de 18

Supervisión Pre-Operativa de los proyectos de Producción, Procesamiento y Transporte de gas natural		
Nº de Visitas DPTN - (Al Segundo Trimestre 2014)		
Trimestre	Aspecto Técnico y de Seguridad	
	EJECUTADO	PROGRAMADO
Enero - Marzo	8	8
Abril - Junio	6	6
Total	14	14

El número de visitas de supervisión ejecutadas en el segundo trimestre del 2014, destinadas a la Supervisión Pre-Operativa de los proyectos de producción, procesamiento y transporte de gas natural, ha sido igual al número de visitas programadas, debido a los siguientes ítems:

- Se realizó la reprogramación de algunas visitas para el siguiente periodo
- Algunas visitas suspendidas por la empresa supervisada

Las estadísticas de Supervisión Pre-Operativa de las actividades de producción, procesamiento y transporte de gas natural se obtienen de los cuadros de visitas clasificadas por aspecto a supervisar mostradas en el Anexo 4.

Necesidad Nº 26710

Servicio de alquiler de camionetas para la Supervisión General de las actividades de Gas Natural

Esta necesidad no se ha concretado, debido a que la Empresa TGP informó que las actividades de la fase constructiva del proyecto Planta Compresora de Kepashiato se realiza en forma restrictiva debido a los sucesos socio-políticos de la zona la cual se mantiene el estado de emergencia.

Necesidad Nº 26702

Servicio de inspección de la Geotecnia en la fase constructiva del proyecto de la derivación principal a Ayacucho

Esta necesidad no se ha concretado, debido a que la Empresa TGP informó que las actividades de la fase constructiva del proyecto han sido postergadas hasta inicios del año 2015. Por ser un proyecto relativamente pequeño se está evaluando la posibilidad

 <small>ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA</small>	FORMATO	Código : F05-GFGN-DPTN-PE-07
	"INFORME TRIMESTRAL DEL PLAN OPERATIVO"	Revisión : 02
		Fecha : 22-oct-2012
		Página : 10 de 18

de que la supervisión se realice solamente con las empresas supervisoras contratadas por la DPTN. Ver detalle en el Anexo 2.

Necesidad N° 26706

Servicio de inspección de soldadura en la fase constructiva de proyectos en el sistema de transporte de Gas Natural por Ductos

Esta necesidad no se ha concretado, debido a que la Empresa TGP informó que las actividades de la fase constructiva del proyecto han sido postergadas hasta inicios del año 2015. Por ser un proyecto relativamente pequeño se está evaluando la posibilidad de que la supervisión se realice solamente con las empresas supervisoras contratadas por la DPTN.

4.3. Informe de Acción 3:

Optimizar los procesos de supervisión de la División de Producción, Procesamiento y Transporte de Gas Natural							
PLAN/ACCIÓN	INDICADOR	META		EJECUCIÓN			
		Del II Trim	ANUAL	Del II Trim	ACUM. Al II T	% Avance Del II T	% Avance Anual
SUPERVISIÓN Y FISCALIZACIÓN DE LA PRODUCCIÓN, PROCESAMIENTO Y TRANSPORTE DE GAS NATURAL							
Optimizar los procesos de supervisión de la División de Producción, Procesamiento y Transporte de Gas Natural.	Informes	1	4	1	2	100 %	50 %

Acorde con el Plan Operativo, no se contempla como meta reportar el avance de esta actividad al Segundo Trimestre. Sin embargo, cabe mencionar que la acción para optimizar los procesos de supervisión de la DPTN, comprende las siguientes necesidades:

 <small>ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA</small>	FORMATO "INFORME TRIMESTRAL DEL PLAN OPERATIVO"	Código : F05-GFGN-DPTN-PE-07 Revisión : 02
		Fecha : 22-oct-2012 Página : 11 de 18

Necesidad N° 26577 y 26579:

Contratación de Empresas Supervisoras

La DPTN tiene contratados a 19 empresas supervisoras, persona natural, que supervisan las actividades de Producción, Procesamiento y Transporte de Gas Natural. Cuatro (04) empresas están asignadas a la jefatura de Producción y procesamiento, doce (12) a la jefatura de Transporte de Gas Natural y tres (03) al área de planificación de la DPTN.

Necesidad N° 26663:

Consultoría para la Optimización de la Gestión de Procesos BMP de la Supervisión de la DPTN.

Con fecha 14 de junio del 2013 Osinergmin y BCTS Consulting S.A. suscribieron el Contrato de Locación de servicios N° 048-2013 e iniciaron el desarrollo del servicio que tiene por finalidad de automatizar los procesos modelados de la DPTN, mediante el enfoque metodológico de BPM (Business Process Management).

Con fecha 10 de junio 2014, BCTS Consulting S.A. presentó el séptimo informe del servicio, detallando los avances realizados a la fecha, en concordancia con las especificaciones descritas en las bases integradas del servicio. Se realizaron observaciones a dicho documento, que fueron absueltas por BCTS Consulting S.A. el 30 de junio del 2014.

En el Anexo 3, se muestra información correspondiente a esta necesidad.

Necesidad N° 26664:

Contratación del servicio de consultoría para el cálculo de indicadores de los procesos de supervisión de la DPTN-GFGN para el año 2013

Esta necesidad fue incluida en el PAC, tiene por objeto contratar una empresa consultora especializada en gestión de proyectos, a fin de calcular y optimizar los indicadores de medición y control de los procesos de la Gestión de Proyectos, del Portafolio de Proyectos y de la Oficina de Proyectos (PMO) de la División de Producción, Procesamiento y Transporte de la Gerencia de Fiscalización de Gas Natural de OSINERGMIN. Actualmente continúa su revisión en la Oficina de Planeamiento y Control de la Gestión (OPC).

ANEXOS

 <small>ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA</small>	FORMATO	Código : F05-GFGN-DPTN-PE-07
	"INFORME TRIMESTRAL DEL PLAN OPERATIVO"	Revisión : 02
		Fecha : 22-oct-2012
		Página : 13 de 18

ANEXO 1
Informe de Acción 1
Necesidad N° 26490



SEGURIDAD & MEDIO AMBIENTE

San Isidro, 23 de junio 2014

CONSTANCIA DE ENTREGA DEL INFORME DE DIAGNÓSTICO SITUACIONAL.

Señores:

Gerencia de Fiscalización de Gas Natural – OSINERGMIN

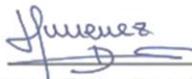
Gerente: Ing. Víctor Fernández

Atención:

Ing. José Hidalgo

Adjuntamos a la presente, el Segundo Entregable, correspondiente a la *Versión preliminar del Procedimiento para la presentación de Estudios de Riesgos y Planes de Contingencia.* En la fecha prevista en cumplimiento a lo estipulado en las Bases para la Contratación del referido servicio.

Atentamente,



por **Albert Tacias Francí**
Gerente General

OSINERGMIN
TRÁMITE DOCUMENTARIO
RECIBIDO

23 JUN. 2014

201400081586

REGISTRO HORA
LA RECEPCIÓN DEL DOCUMENTO
NO INDICA CONFORMIDAD

Vista de la Constancia de Entrega del Informe de Diagnóstico Situacional (segundo entregable) presentado por TEMA con fecha 23/06/2014.

 <small>ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA</small>	FORMATO	Código : F05-GFGN-DPTN-PE-07
	"INFORME TRIMESTRAL DEL PLAN OPERATIVO"	Revisión : 02
		Fecha : 22-oct-2012
		Página : 14 de 18

Necesidad N° 26491

Servicio de Consultoría para evaluar Estudios de Riesgos y Plan de Contingencia de la empresa Aguaytia Energy del Perú.

INSP/091-14

Señores
Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería
Bernardo Monteagudo 222
Magdalena del Mar, Lima 17



03 MAR. 2014

201400014569

REGISTRO HORA

LA RECEPCIÓN DEL DOCUMENTO

NO IMPlica CONFORMIDAD

Lima, 03 de Marzo de 2014



Atención: Ing. José Hidalgo Polo

Asunto: Evaluación de Estudios de Riesgos y Planes de Contingencia de la Empresa Aguaytia Energy del Perú S.R.L.
Entrega de informes revisados de evaluación de estudios de riesgo (JOB 016-14)

Referencias: Contrato de Locación de Servicios N° 007-2014
Acta de Reunión N° IN-02-2014

De nuestra consideración:

Con la presente le hacemos llegar versiones revisadas de los siguientes documentos:

- Informe de Evaluación del Estudio de Riesgos de Operación – Pozos Lote 31C;
- Informe de Evaluación del Estudio de Riesgos de Operación de los Ductos de NG / LNG;
- Informe de Evaluación del Estudio de Riesgos de Operación – Planta de Gas; e
- Informe de Evaluación del Estudio de Riesgos de Operación – Planta de Fraccionamiento.

Asimismo le alcanzamos informe justificativo de la no realización de evaluación de los Planes de Contingencia de las instalaciones de Aguaytia Energy del Perú S.R.L..

Sin otro particular, saludamos a usted.

Atentamente,



Gregorio Neglia Ortiz
Gerente General





AV. GUARDIA CIVIL 686 SAN ISIDRO LIMA 27 - PERU
CENTRAL TELEF.: (511) 611-8300 FAX: (511) 224-6263

E-MAIL: INSPECTRA@INSPECTRAPERU.COM
Web Site: WWW.INSPECTRAPERU.COM

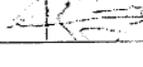
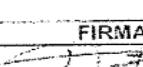
001

Vista de la carta con que Inspectra presentó los Informes de evaluación de los cuatro Estudio de Riesgos de las instalaciones de Aguaytia Energy del Perú.

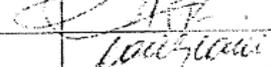
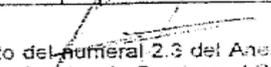
ANEXO 2
Informe de Acción 2
Necesidad Nº 26702
Contratación Servicio de inspección de la Geotecnia en la fase constructiva del proyecto de la derivación principal a Ayacucho
Segunda Reunión en cumplimiento del numeral 2.3 del Anexo 17 del Contrato BOOT Concesión de Transporte de Gas Natural por Ductos de Camisea al City Gate

Partes : Ministerio de Energía y Minas (MEM) – Transportadora de Gas del Perú S.A. (TGP)
 Fecha : 18 de marzo de 2014.
 Hora : 15:00 horas.
 Lugar : Sala de reuniones de la Dirección General de Hidrocarburos (DGH) del MEM.

Representantes del MEM

NOMBRE	CARGO	FIRMA
Juan Ortiz Guevara	Director General de Hidrocarburos	
Francisco Torres	Director Normativo de Hidrocarburos (e)	
Javier Gonzales	Especialista en Gas Natural	
Brayan Palma	Abogado de la Dirección Normativa de Hidrocarburos	
Román Carranza	Abogado de la Dirección Normativa de Hidrocarburos	

Representantes de TGP

NOMBRE	CARGO	FIRMA
Renzo Viani	Gerente Legal	
Tomas Delgado	Gerente Financiero y Comercial	
José Lanziani	Gerente de Proyectos de Expansión	

1. Se reunieron los representantes del MEM y TGP, en cumplimiento del numeral 2.3 del Anexo 17 del Contrato BOOT Concesión de Transporte de Gas Natural por Ductos de Camisea al City Gate.
2. Los representantes de TGP realizaron una presentación, adjunta a la presente, respecto al avance de las obras relacionadas con la Ampliación Prevista y la Derivación Principal Ayacucho. Se resaltaron los siguientes aspectos:
 - a. Sobre la Ampliación Prevista
 - i. El 16 de Febrero de este año se ha registrado la rotura del puente Keribeni 1 en la ruta Calca – Kiteni, el cual recién estaría reparado a medio año. Se adjunta el reporte correspondiente emitido por Defensa Civil de fecha 13 de febrero de 2014. Además se han producidos diversos cortes por desmoronamientos en la misma ruta que complican o directamente impiden el tránsito de vehículos pesados. Se adjunta la Nota de Prensa N° 001-2014-INDECI-OGCS emitida por Defensa Civil. Estas roturas implican complicaciones en la cadena logística correspondiente a la construcción de la nueva Planta Compresora a ubicar en la progresiva kilométrica KP 127.
 - ii. Existe una Ruta alternativa por Ayacucho – San Francisco – Kimbiri, pero la misma es de imposible utilización por la ausencia absoluta de presencia policial o militar que asegure su circulación.
 - iii. El día lunes 17 de febrero de 2014, hubo disparos de desconocidos cerca al lugar donde se encuentra el campamento para la construcción de la Planta Compresora mencionada previamente. Un colaborador de la sub contratista Nexcom resultó herido. El plan de seguridad fue activado y la persona herida fue evacuada a Quillabamba.

Reunión del Contrato BOOT que menciona la postergación de las actividades de la fase constructiva del proyecto de derivación principal de Ayacucho hasta fines del año 2014.

 <small>ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA</small>	FORMATO "INFORME TRIMESTRAL DEL PLAN OPERATIVO"	Código : F05-GFGN-DPTN-PE-07 Revisión : 02
		Fecha : 22-oct-2012 Página : 16 de 18

ANEXO 3

Necesidad N° 26663:

Contratación de Consultoría para la Optimización de la Gestión de Procesos BMP de la Supervisión de la DPTN.



ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA



Metodología Integrada de

OSINERGMIN

Proyecto: Optimización de la

Gestión de Procesos BPM de

la Supervisión de la DPTN -

Séptimo Informe

Elaborado por: Equipo de Consultoría
BCTS Consulting

Versión 1.0
Junio 2014
BCTS Consulting

Confidencial

Presentación del séptimo entregable de la Consultora BCTS Consulting SAC respecto al servicio "Consultoría para la Optimización de la Gestión de Procesos BMP de la Supervisión de la DPTN."

 <small>ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA</small>	FORMATO	Código : F05-GFGN-DPTN-PE-07
	"INFORME TRIMESTRAL DEL PLAN OPERATIVO"	Revisión : 02
		Fecha : 22-oct-2012
		Página : 17 de 18

ANEXO 4

VISITAS DE SUPERVISIÓN CLASIFICADAS POR ASPECTO A SUPERVISAR

Tabla Nº 1.- Visitas Programadas para el Segundo Trimestre 2014

ÁREA	TRANSPORTE			PRODUCCIÓN Y PROCESAMIENTO
	ETAPA/ASPECTO	TECNICA y SEGURIDAD	TÉCNICO SOCIAL	GEOTÉCNIA
OPERATIVA	28	6	8	20
PREOPERATIVA	6	0	0	0
TOTAL	34	6	8	20

OPERATIVA (Supervisión Operativa)

PREOPERATIVA (Supervisión Pre Operativa)

Tabla Nº 2.- Visitas realizadas durante el Segundo Trimestre 2014

NÚMERO DE VISITAS DE SUPERVISIÓN REALIZADAS DURANTE EL SEGUNDO TRIMESTRE, TRIMESTRE (Abril – Junio 2014)		
TEMA	EJECUTADAS	PROGRAMADAS
TÉCNICA Y SEGURIDAD	53	54
TÉCNICO SOCIAL	7	6
GEOTÉCNIA	8	8
TOTAL	58	58

Tabla N°3 – Visitas Mensuales Ejecutadas y Programadas según Áreas de la DPTN

MES	PRODUCCIÓN y PROCESAMIENTO		TRANSPORTE	
	Ejecutadas	Programadas	Ejecutadas	Programadas
ENE	6	6	10	14
FEB	7	7	17	19
MAR	4	4	11	10
ABR	5	5	12	13
MAY	8	8	19	20
JUN	6	6	18	14
TOTAL	36	36	87	90

GRÁFICO N°1 – Cumplimiento del Programa de Supervisión Mensual
