

ANEXO D: PLAN DE OBRAS

PROYECTOS - GENERACIÓN (MEDIO ÓPTICO)

CARTAS/E-MAILS: EMPRESAS GENERACIÓN

PROYECTOS – TRANSMISIÓN (MEDIO ÓPTICO)

**SUPERVISIÓN DE CONTRATOS OSINERGMIN
(MEDIO ÓPTICO)**

PLAN DE OBRAS – DECISIÓN SGC

Harold Mendez

De: paguirre@aluzcleanenergy.com
Enviado el: viernes, 23 de agosto de 2013 04:00 p.m.
Para: Edson Vides Hidalgo Misari
Asunto: Información Para el Estudio de Precios en Barra para la Fijación Tarifaria Periodo Mayo 2014-Abril 2015
Datos adjuntos: INFORMACION COES-08-08-2013.rar

Señor:
JUAN ANTONIO ROZAS
SUBCOMITE DE GENERADORES DEL COES

Adjunto la información solicitado mediante comunicación SCG_042_2013 de fecha 12.08.2013.

Atentamente,

Pompeyo Aguirre
Empresa Eléctrica Agua Azul S.A.
Telf (511) 4340966
Cel. 996676122

Harold Mendez

De: Juan Ramón Medina <jrmedina@cobraperu.com.pe>
Enviado el: sábado, 24 de agosto de 2013 01:03 p.m.
Para: Edson Vides Hidalgo Misari
Asunto: SCG_037_2013
Datos adjuntos: image002.png; FichasProyecto_CentralTermo_2013.xlsx; FichasProyecto_Lineas_2013.xlsx

Estimado Sr. Rozas:

Con motivo de su comunicación de referencia SCG_037_2013 en la que nos solicita información para el Estudio de Precios en Barra para la Fijación Tarifaria Período Mayo 2014-Abril 2015, les adjuntamos los archivos en los formatos solicitados.

Dicha información se le remitió al Comité de Operación Económica del Sistema-COES el pasado 9 de agosto de 2013 mediante la carta N° RFE-074-2013.

Atentamente

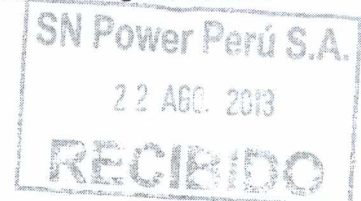
Juan Ramón Medina Rivera
Avda. Jorge Basadre n° 350
San Isidro
Teléfono: (1) 2779503
Cel.: 995702974
RPM: *957807
jrmedina@cobraperu.com.pe

000155



PARQUE EÓLICO MARCONA S.R.L.
Calle Victor Andrés Belaúnde n° 887
Carmen de la Legua- Reynoso
Callao-Perú
Tel: 5623003
Fax: 4641754
central@cobraperu.com.pe

Lima, 15 de agosto de 2013



Señores
COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA - COES
Avenida Víctor Andrés Belaunde N° 380, Piso 2
San Isidro, Perú
Presente.-

Atención: Juan Antonio Rozas
Representante del Subcomité de Generadores del COES

Ref.: SCG_034_2013.

Asunto: Información para el Estudio de Precios en Barra para la Fijación Tarifaria Período Mayo 2014 – Abril 2015

De nuestra consideración:

A través de la presente, cumplimos con remitirles la información solicitada para el "Estudio de Precios en Barra para la Fijación Tarifaria Mayo 2014", en el formato requerido y dentro del plazo otorgado según el documento en referencia. Para ello, acompañamos la presente con el CD adjunto.

Asimismo, le informamos que el representante de nuestra empresa para todos los efectos de coordinaciones y aclaraciones al respecto de la información presentada, así como para cualquier información adicional, es la Sra. maria.sanchez@grupocobra.com.

Sin otro particular, quedo de ustedes.

Atentamente

MARÍA SÁNCHEZ-MAYENDIA PÉREZ-SERRANO
APODERADA

PARQUE EOLICO TRES HERMANAS S.A.C.

PARQUE EOLICO TRES HERMANAS S.A.C.
Calle Víctor Andrés Belaúnde
N° 887
Carmen de la Legua - Reynoso
Callao - Perú
Tel.: 5623003
Fax: 4641754
central@cobraperu.com.pe

Lima, 15 de agosto de 2013

Señores
COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA - COES
Avenida Víctor Andrés Belaunde N° 380, Piso 2
San Isidro, Perú
Presente.-



Atención: Juan Antonio Rozas
Representante del Subcomité de Generadores del COES

Ref.: SCG_036_2013.

Asunto: Información para el Estudio de Precios en Barra para la Fijación Tarifaria Período Mayo 2014 – Abril 2015

De nuestra consideración:

A través de la presente, cumplimos con remitirles la información solicitada para el "Estudio de Precios en Barra para la Fijación Tarifaria Mayo 2014", en el formato requerido y dentro del plazo otorgado según el documento en referencia. Para ello, acompañamos la presente con el CD adjunto.

Asimismo, y de acuerdo a lo solicitado, le informamos que el representante de nuestra empresa para todos los efectos de coordinaciones y aclaraciones al respecto de la información presentada, así como para cualquier información adicional, es la Sra. maria.sanchez@grupocobra.com.

Sin otro particular, quedo de ustedes.

Atentamente



Fernando Sanchez de Lamadrid Póveda
Gerente General
Parque Eólico Tres Hermanas S.A.C
MARIA SANCHEZ-MAYENDIA PEREZ-SERRANO
APODERADA

Harold Mendez

De: Ronald Gonzales <rgonzales@electroperu.com.pe>
Enviado el: lunes, 26 de agosto de 2013 03:30 p.m.
Para: Edson Vides Hidalgo Misari
CC: Carlos Torres Tuesta; Dacio Ruiz; Luis Horna; Enrique Collazos; Walter Velasquez; Rafael Ocaña; Jaime Huaman Pizarro; Centro de Control - ELECTROPERU; Juan Antonio Rozas
Asunto: Información de Electroperú para el Estudio Tarifario Mayo 2014
Datos adjuntos: SCG-060-2013.pdf; ELP1.zip; ELP2.rar; ELP3.zip; ELP4.zip; ELP5.zip; ELP6.zip; ELP7.zip; ELP8.zip

Señores Comité Técnico del Subcomité de Generadores del SEIN (SCG)

Ing. Edson Hidalgo Misari
Coordinador Estudio Tarifario Mayo 2014

Estimado Edson:

Buenas tardes.

Adjunto la información solicitada para el Estudio Tarifario (carta SCG-060-2013), según lo siguiente:

- ELP1: Programa de Obras de Generación (C.T. Quillabamba)
- ELP2: Proyección de Consumo de Clientes Libres Electroperú
- ELP3: Caudales mensuales afluentes de serie hidrológica 2012 (según Estudio Hidrológico ELP de la Cuenca del Mantaro - 2012)
- ELP4: Volúmenes de embalses a las 00:00 h del 01 de enero de 2013 (según Estudio Hidrológico ELP de la Cuenca del Mantaro - 2012)
- ELP5: Especificaciones de combustible, consumos específicos, costos variables no combustibles de los grupos termoeléctricos de la C.T. Tumbes.
- ELP6: Consumos propios anuales de los últimos 05 años (y 12 años) de las CCHH del Complejo Mantaro (SAM y RON).
- ELP7: Programa de mantenimiento mayor de los grupos termoeléctricos de la C.T. Tumbes, para el año 2014.
- ELP8: Horas equivalentes de operación (HEO = HO para el caso C.T. Tumbes) de los grupos Mak de la C.T. Tumbes (a esta fecha).

Se encuentra pendiente la entrega de (próximamente):

- ELP9: Programa de mantenimiento mayor del Complejo Mantaro (CCHH SAM, RON; presa Tablachaca), para los años 2014; 2015 y 2016.

Atentamente,
Ronald Gonzales
Electroperú

=====
==

De: Edson Vides Hidalgo Misari [mailto:edson.hidalgo@snpower.com]

Enviado el: Lunes, 12 de Agosto de 2013 07:53 p.m.

Para: crosas@edegel.com; Flor Vicente, Jaime Raul, EDEGEL (jflor@edegel.com); mcieza@eepsa.com.pe; mcarrasco@eepsa.com.pe; Jesús Ramírez Gutiérrez; Ronald Gonzales; mhoffmann@duke-energy.com; cfossati@duke-energy.com; Armando.Flores@duke-energy.com; RosaMaria.FloresAraoz@kg.com.pe; irwin.frisancho@kg.com.pe;

000158



electroperu
la energía de los peruanos

San Juan de Miraflores,

09 AGO. 2013



R- 0582-2013

Para : Gerencia Comercial

De : Gerencia de Proyectos

Asunto : **Información del Proyecto de Generación de la Central Térmica de Quillabamba, para la actualización del Plan de Transmisión 2015-2024.**

Ref. : C-1025-2013, del 2013-07-17

En atención a la información solicitada en el documento de la referencia, le enviamos las siguientes fichas correspondientes al Proyecto Instalación "C.T. Quillabamba y Sistema de Transmisión Asociado Santa Ana, La Convención, Cusco", aprobado por FONAFE:

- Ficha de proyectos No GT1-A Unidad de Generación Térmica, ficha técnica
- Ficha de proyectos No GB1-B Ficha, Económica Financiera.
- Ficha de proyectos No GT1-C Requisitos para la Central Termoeléctrica.

Asimismo informamos que Ingeniero Raul Abarca Alfaro, Administrador de Proyecto con teléfono, 01-7083294 y email rabarca@electroperu.com.pe, atenderá las coordinaciones sobre este proyecto.

Atentamente

Luis Horna Díaz
Gerente de Proyectos
ELECTROPERU S.A.

Adj. lo indicado
c.c.: RE, R. Abarca, G. Calvo, Arch.



000159

FICHA DE PROYECTOS No GT1-A
UNIDAD DE GENERACIÓN TÉRMICA
FICHA TÉCNICA

Fecha: 05/08/2013

1.- DATOS GENERALES

Nombre	CENTRAL TERMICA DE QUILLABAMBA		
Departamento	CUSCO		
Propietario	ELECTROPERU S.A.		
Socio Operador			
Socio Inversorista			
Fecha de Concesión Def.			

Tipo de Concesión Actual	Autorización	Fecha de adjudicación de la Concesión Actual	12/05/2011	dd/mm/aaaa
--------------------------	--------------	--	------------	------------

2.- INFORMACIÓN BÁSICA

POTENCIAS	COMBUSTIBLE (Marcar con "X" la unidad)		
Potencia Instalada (MW)	200	Tipo	GAS NATURAL
Potencia Efectiva (MW) ⁽¹⁾	158.38	Poder Calorífico Inferior (kcal/kg, BTU/MPC)	1.000 BTU/MPC (BTU / Pie3)
Potencia Mínima Técnico (MW)		Poder Calorífico Superior (kcal/kg, BTU/MPC)	kcal/kg () o BTU/MPC ()

(1) Potencia Efectiva en bornes de generación.

COSTOS VARIABLES

		Especificar la Unidad
Costo de Combustible (US\$/gal; US\$/Ton; US\$/MMBTU)		
Costo de tratamiento (US\$/gal)	3.48	USD \$ / MMBTU
Costo de transporte (US\$/gal; US\$/Ton; US\$/MMBTU)		
Costo Variable No Combustible (US\$/MWh)	4.00	USD / MWh
Cons. Espec. a condiciones de Pot.Efec. ⁽²⁾ (kg/kWh, BTU/kWh)	8106.58	BTU / kWh

(2) Consumo Especifico referido al Poder Calorífico inferior.

3.- EQUIPAMIENTO

Unidades			
Pot.Efec(MW)	Número	Modelo	Tensión de Generación (kV)
158.38	2		13.8 / 220 kV

Línea de Transmisión de conexión al SEIN			
Tensión (kV)	Longitud (km)	Nº de torres	Nombre de la Subestación de conexión al SEIN
220 kV	40	1	Suriray (Santa Terresa)

4.- CRONOGRAMA DE IMPLEMENTACIÓN - PLAZOS DE CONCLUSIÓN (mm/aaaa)

Proyectos en Estudio							
Est. Factib.	Invest. Campo	Financiam.	Aprob. perm.	Diseños	Contratos	Periodo de Construcción (meses) (3)	Fecha Operación Comercial (4)
2013-2014	203-2014	2014-2016	2016	2014	2013-2014	24	2016

(3): Indicar el periodo en meses para la construcción.

(4): En este caso especificar el año y mes de la fecha prevista de operación comercial.

Proyectos en Construcción	
Financiamiento del Proyecto (Fecha):	
Cronograma Actualizado (Fecha):	
Aspectos críticos (Descripción):	
Situación actual (Descripción):	

5.- COMENTARIOS

El proyecto a nivel de perfil ha sido arprobado por Fonafe y está en ejecución la elaboración del Estudio de Factibilidad y del Plan de Manejo Ambiental.

Los trámites de aprobación del Estudio de Factibilidad en el marco del SNIP.

La postergación de la ejecución del Gasoducto principal y la derivación a la C.T. de Quillabamba

(Indicar eventos que puedan afectar el cronograma de implementación, o como pueden afectar)



000100

FICHA DE PROYECTOS No GB1-B
UNIDAD TÉRMICA
FICHA ECONÓMICO FINANCIERA
(US\$)

Fecha: 05/08/2013

INVERSIONES PREVIAS (1)

Estudio de factibilidad	Investigaciones de campo	Gestiones financieras	Diseños y permisos
380,300.00	464,450.00	306,911.00	230,971.00

INVERSIONES EN OBRAS (2)

Obras Civiles	Equipamiento	Línea de transmisión	Obras de regulación

GASTOS PROPIOS (3)

Administración	Aduanas	Supervisión	Gastos de gestión

OTROS GASTOS (4)

Imprevistos	IGV	Uso de agua	Otros
741,497.00	133,469.46		

INVERSION TOTAL (1+2+3+4)

INVERSION TOTAL SIN IGV	INVERSION TOTAL CON IGV
2,124,129.00	2,506,472.22

FINANCIAMIENTO

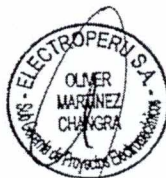
Tipo	Estado del financiamiento	Porcentaje financiado
Recursos propios	Contratos con adelantos	30%

CONTRATOS FIRMADOS (Fecha en: mm / aaaa)

Concesión Definitiva	Venta de Energía	Ejecución de obra	Contratos financieros

OBSERVACIONES

A la fecha se tiene los costos del Estudio de Factibilidad con contratos en ejecución
En otros gastos se encuentran incluidos:
Contrato del PMA USD\$ 488,490
Contrato de la Supervisión USD \$ 253,007



FICHA DE PROYECTOS No GT1-C
REQUISITOS PARA LAS CENTRALES TERMOELÉCTRICAS

Nota: Con referencia a los requisitos indicados, marcar la respectiva "X" debajo del trimestre del año de ejecución en que se ha cumplido o se prevé cumplir el requisito correspondiente

Fecha:

Turbinas a Gas en Ciclo Abierto

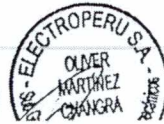
Requisito	Año 2012 ó antes	2013		2014		2015		2016		2017		2018		2019		2020		2021		2022		2023		2024			
		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE			
		1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2
Concesión Definitiva / Autorización de Generación					X	X	X	X	X																		
Concesión Definitiva de Transmisión							X	X	X	X	X	X															
Financiamiento comprometido							X	X	X	X	X	X															
Posesión legítima del terreno		X	X	X	X	X	X	X																			
Contrato de adquisición del equipamiento de generación				X	X	X	X	X	X																		
Contrato de adquisición del equipamiento de transmisión				X	X	X	X	X	X																		
Contrato de construcción de obras civiles y montaje				X	X	X	X	X	X																		
Acuerdo de conexión eléctrica				X	X	X	X	X	X																		
Inicio de Construcción				X	X	X	X	X	X																		
Nivel de construcción desde 25%					X	X	X																				
Nivel de construcción desde 50%						X	X	X																			
Nivel de construcción 100%								X	X	X																	
Etapas de pruebas									X																		
Puesta en Operación Comercial									X																		

Fecha (mes/año) de Puesta en Operación Comercial: Dic-2016

Ciclo Combinado (Gas o Diesel) / Planta a Vapor (Residual o Carbón)

Requisito	Año 2012 ó antes	2013		2014		2015		2016		2017		2018		2019		2020		2021		2022		2023		2024	
		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE		TRIMESTRE	
		1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4	1	2	3	4
Concesión Definitiva / Autorización de Generación																									
Concesión Definitiva de Transmisión																									
Financiamiento comprometido																									
Posesión legítima del terreno																									
Contrato de adquisición del equipamiento de generación																									
Contrato de adquisición del equipamiento de transmisión																									
Contrato de construcción de obras civiles y montaje																									
Acuerdo de conexión eléctrica																									
Inicio de Construcción																									
Nivel de construcción desde 25%																									
Nivel de construcción desde 50%																									
Nivel de construcción 100%																									
Etapas de pruebas																									
Puesta en Operación Comercial																									

Fecha (mes/año) de Puesta en Operación Comercial:



000161

000162



electroperu

San Juan de Miraflores,

17 JUL. 2013

C-1025-2013

ELECTROPERU S.A.
Sub Gerencia de Operación
18 JUL. 2013
RECIBIDO

ELECTROPERU S.A.
RECIBIDO
17 JUL. 2013
Gerencia de Proyectos
HR

C.3
Ar
cc Ing. Gonzalez
E

12:23

Para : Gerencia de Proyectos

De : Gerencia Comercial

Asunto : INFORMACIÓN DE PROYECTOS DE GENERACIÓN DE ELECTROPERÚ Y DE LA CENTRAL TERMOELÉCTRICA DE QUILLABAMBA, PARA LA ACTUALIZACIÓN DEL PLAN DE TRANSMISIÓN 2015-2024 DEL SEIN.

Referencias : (1) Carta COES/D/DP-693-2013 (del 08 de julio de 2013)
(2) Artículo 18° del Reglamento de Transmisión (D.S. N° 027-2007-EM)

Con relación al tema del asunto, comunicado por el COES a Electroperú con el documento de la referencia (1), mucho le agradeceremos proporcionar la información requerida en los formatos contenidos en el CD de datos que se anexa a la presente, de modo tal de dar atención a la solicitud del COES a más tardar el día 11 de agosto de 2013, teniendo en consideración lo indicado en la referencia (2). Al respecto, los formatos indicados contienen requerimientos de información de:

- Ficha Técnica del proyecto de generación.
- Ficha Económico-Financiera del proyecto de generación.
- Cronograma de Ejecución del Proyecto (Requisitos)
- Complementariamente, los proyectos hidroeléctricos requieren información de caudales mensuales naturalizados en el periodo 1965-2011.

Asimismo, se deberá tener en consideración la conexión al SEIN del proyecto de generación previsto, a través de la línea de transmisión y subestación correspondiente, según se especifica en los formatos adjuntos ("FichasProyecto_Lineas" y "FichasProyecto_Subestaciones").

Finalmente, solicitamos designe a un representante técnico para las coordinaciones que prevea el COES realizar en la elaboración de su Estudio indicado.

Atentamente,

CARLOS TORRES TUESTA
Gerente Comercial
ELECTROPERÚ S.A.

Adj: Lo indicado

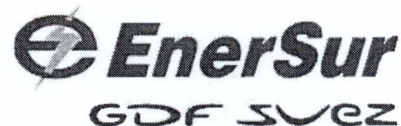
ECC/RGP
c.c: P, CO



SN Power Perú S.A.

05 SET. 2013

RECIBIDO

**ASUNTO:**

Información para el Estudio Tarifario Mayo 2014

ENERSUR S.A.

Av. República de Panamá 3490, San Isidro, Lima 27 - Perú
tel. (511) 616 7979 - fax (511) 616 7878

Señor

Juan Antonio Rozas
Representante del Sub Comité de
Generadores COES
SUBCOMITÉ DE GENERADORES COES
Av. Víctor Andrés Belaúnde 280
San Isidro.-

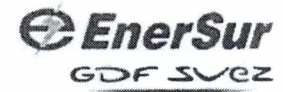
Lima, 26 de agosto de 2013

CARTA N°: ENR/735-2013**Ref.: SCG 060 2013 del 12.08.2013**

De nuestra consideración:

Por medio de la presente y de acuerdo a lo solicitado en las cartas de la referencia, tenemos a bien indicarle lo siguiente:

1. Con referencia a los proyectos de generación y transmisión le indicamos que tenemos la C.H. Quitaracsa. Adjuntamos las respectivas fichas de datos e hidrología y diagrama topológico de la C.H. Quitaracsa.
2. Con referencia a la proyección de demanda de nuestros clientes, le indicamos que no disponemos de esta información por lo cual sugerimos que dicha información sea solicitada directamente a los clientes libres ya que son ellos los que mejor conocen lo solicitado.
3. Adjuntamos los caudales y volúmenes reportados en el Estudio Hidrológico 2012 de la C.H. Yuncan.
4. Adjuntamos los programas de mantenimiento mayor de las C.H. Yuncán y C.H. Quitaracsa para el periodo enero 2014 a diciembre 2016.
5. Sobre el programa de mantenimiento mayor de las unidades termoeléctricas, consideramos que debe usarse lo indicado en la tercera actualización del Programa Anual del COES.
6. Adjuntamos las horas de operación acumuladas de las unidades termoeléctricas de las centrales Ilo1, Ilo 2 y Chilca 1 desde su último mantenimiento mayor.
7. Sobre los precios y poderes caloríficos de gas natural consideramos que debe usarse la información disponible en la página web del COES sobre la Declaración 2013 y actualización a agosto de precios de gas natural. Asimismo, los tipos de combustibles y consumos específicos se encuentran publicados en el PDO COES.
8. Respecto de los Costos Variables no Combustibles, le informamos que las todas las unidades de la C.T Ilo 1 y la C.T. Ilo 2 cuentan con valores CVNC aprobados de acuerdo a la última modificación del procedimiento 34 COES.
9. Adjuntamos los consumos propios de la central hidroeléctrica Yuncan.



Sin otro particular y agradeciendo anticipadamente su atención a la presente nos suscribimos de usted.

Atentamente,

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Daniel Cámac', written in a cursive style.

Daniel Cámac
Gerente Comercial y de Regulación

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Vincent Vanderstock', written in a cursive style.

Vincent Vanderstock
Gerente de Planificación
Proyectos e Implementación

FICHA DE PROYECTOS No GH1-A
CENTRALES HIDROELÉCTRICAS
FICHA TÉCNICA

Fecha: 26/07/2013

1.- DATOS GENERALES

Nombre de la central	Quitaracsá 1		
Departamento	Ancash		
Cuenca	Río Santa		
Río	Quitaracsá		
Propietario	EnerSur		
Socio Operador	EnerSur		
Socio Inversionista	EnerSur		
Tipo de Concesión Actual	Definitiva	Fecha de adjudicación de la Concesión Actual	13/06/2002

dd/mm/aaaa

2.- INFORMACIÓN BÁSICA

Nombre de Estac. Hidromet.	Serie hidrológica Histórica ⁽¹⁾	Serie hidrológica Naturalizada ⁽¹⁾	Demandas de Agua (3)
	Período (1965 - 2011) años	Período (1965 - 2011) años (2)	
	Si		
Estaciones hidromet. #			

(1) Información importante para la representación en los modelos.

(2) Adjuntar la Serie Hidrológica naturalizada mensual disponible (de preferencia que empiece el año 1965).

(3) Adjuntar Demanda de Riego Histórico mensual y Diagrama Topológico.

Estudio Geológico	Perforac. diamantinas (mt)	Estudio Topográfico	Levantam. Topográfico (ha)
Si	Si	Si	46
	Calicatas #		

3.- DATOS DEL PROYECTO

Caída bruta (mt)	Caída neta (mt)	Caudal de diseño (m3/s)	Potencia instalada (MW)
874	852.7	15	111.8

Conducción	Túnel ó Canal		Conducto forzado			Casa de Máquinas	
Longitud (mt)	Area (m2)	Tipo (P ó PL)	Longitud (mt)	Diámetro (mt)	Tipo (S ó E)	Tipo (S ó E)	Altitud (msnm)
6300.0	variable	Presión	2186	1.90	Subterráneo	Subterráneo	1476

Regulación estacional			Regulación horaria			Energía (GWh-año)	
Vol. Bruto (m3)	Vol. Útil (m3)	H presa (mt)	Vol. Útil (m3)	H presa (mt)	Ubicación	Hora Punta	Fuera de Punta
NA	NA	NA	270000	NA	Shapiringo		

4.- EQUIPAMIENTO

Generadores			
Número	Tensión de Generación (kV)	Potencia Nominal (MW)	Potencia Efectiva (MW)
2	13.8	57	56

Línea de Transmisión de conexión al SEIN			
Tensión (kV)	Longitud (km)	# de torres	Nombre de la Subestación de conexión al SEIN
220	-5.5	Simple	S.E. Kiman Ayllu 220 kV

5.- CRONOGRAMA DE IMPLEMENTACIÓN - PLAZOS DE CONCLUSIÓN (mm/aaaa)

Proyectos en Construcción			
Financiamiento del Proyecto	Cronograma Actualizado	Aspectos críticos	Situación actual
			En construcción

6.- COMENTARIOS

COD (Concesión Definitiva) : 31 Octubre 2014
 (*) Es la fecha de Puesta en Operación Comercial contractual, acordada en el contrato de concesión. Cabe precisar conforme EnerSur informó al MEM mediante cartas GL-2011-051, QUIT1-C-ENS-MEM-015, QUIT1-C-ENS-MEM-016 y QUIT1-C-ENS-MEM-032, el proyecto ha sido afectado por eventos de fuerza mayor. En los próximos días Enersur presentará la respectiva solicitud de modificación de cronograma por eventos de fuerza mayor. Cuando ello ocurra, presentaremos al Sub comité de Generadores del COES información actualizada sobre el COD.

000166

**FICHA DE PROYECTOS No GH1-B
CENTRALES HIDROELÉCTRICAS
FICHA ECONÓMICO FINANCIERA (*)
(US\$)**

Fecha: **INVERSIONES PREVIAS**

Estudio de factibilidad	Investigaciones de campo	Gestiones financieras	Diseños y permisos

INVERSIONES EN OBRAS

Obras Civiles	Equipamiento	Línea de transmisión	Obras de regulación

GASTOS PROPIOS

Administración	Aduanas	Supervisión	Gastos de gestión

OTROS GASTOS

Imprevistos	IGV	Uso de agua	Otros

INVERSION TOTAL (1)+(2)+(3)+(4)

INVERSION TOTAL SIN IGV	INVERSION TOTAL CON IGV

FINANCIAMIENTO

Tipo	Estado del financiamiento	Porcentaje financiado

CONTRATOS FIRMADOS (Fecha en: mm / aaaa)

Concesión Definitiva	Venta de Energía	Ejecución de obra	Contratos financieros

OBSERVACIONES

--

FICHA DE PROYECTOS No GH1-D
DATOS HIDROLÓGICOS

Fecha: 26/07/2013

NOTA (Importante): Adjuntar diagrama topológico de la cuenca indicando los caudales afluentes

Cuenca:	Río Santa
Nombre Caudal:	QN-404

Elaborar esta tabla para cada caudal afluente.

Año	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	Media Anual
1965	8.31	14.86	20.91	14.67	9.29	5.97	4.83	4.53	6.57	10.44	9.54	15.13	10.41
1966	19.4	20.31	13.87	13.35	10.81	7.58	6.96	6.45	6.43	8.84	10.79	9.74	11.18
1967	19.06	31.18	27.35	13.95	8.34	6.19	4.9	4.29	4.8	14.32	8.23	7.12	12.48
1968	13.59	11.8	12.78	9.59	6.17	5.61	4.55	4.45	5.12	8.76	8.68	7.53	8.22
1969	6.87	12.35	24.9	21.27	9.32	7.56	5.89	5.79	5.48	7.73	9	13.92	10.83
1970	21.02	16.59	15.39	18.04	9.27	7.33	5.7	5.7	5.8	5.72	12.68	13.04	11.36
1971	20.83	17.51	18.14	13.02	8.84	7.27	5.93	5.16	5.26	6.73	7.87	13.81	10.84
1972	12.26	15.21	16.85	19.88	8.65	7.39	5.35	4.56	4.84	7.48	11.49	8.81	10.23
1973	14.4	19.78	25.03	22.21	12	9.93	8.13	5.86	6.66	11.03	12.58	12.64	13.36
1974	17.96	34.75	24.82	17.14	10.26	8.7	7.83	7.31	6.24	7.94	7.77	10.83	13.45
1975	18.31	17.35	26.08	17.75	13.29	7.3	5.43	5.5	6.88	9.28	8.51	7.39	11.92
1976	14.02	13.03	16.42	12.27	7.18	5.84	5.01	4.84	4.75	5.71	6.07	6.17	8.43
1977	13.39	21.08	17.88	12.13	8.57	6.51	5.06	5.45	5.22	6.27	8.73	7.86	9.84
1978	7.56	12.15	11.83	8.41	8.43	5.77	5.84	5.01	6.63	6.04	7.46	8.85	7.65
1979	7.9	14.7	26.2	11.83	8.15	6.35	5.81	5.57	5.61	6.18	8.38	8.26	9.58
1980	9.3	9.99	10.73	10.15	6.88	6.57	5.04	5.38	6.3	8.89	9.48	12.6	8.39
1981	11.04	24.44	18.9	11.47	7.01	5.59	4.92	4.58	4	7.28	13.37	17.1	10.81
1982	13.89	16.56	13.7	13.94	8.35	5.96	4.89	4.89	5.19	9.3	10.75	14	10.12
1983	16.18	12.36	26.27	19.42	10.55	9.38	11.17	13.06	12.33	13.15	10.55	7.21	13.47
1984	11.25	22.19	16.55	14.48	13.01	11.95	6.11	6.17	6.07	8.73	7.39	7.76	11.14
1985	8.95	12.41	12.21	13.13	8.19	6.55	6.18	5.73	7.24	7.63	6.08	8.37	8.72
1986	14.15	14.14	14.31	17.88	8.33	5.75	4.19	3.74	4.87	6.01	9.45	10.89	9.48
1987	21.5	18.35	14.96	11.13	8.14	6	5.42	5.24	5.75	5.43	8.48	10.66	10.08
1988	19.84	20.58	14.03	17.05	10.53	7.02	8.14	5.87	6.08	9.24	10.31	8.4	11.24
1989	14.53	19.09	20.18	15.88	8.98	7.52	4.79	4.86	6	10.02	7.57	8.18	10.63
1990	9.3	11.85	11.21	8.37	6.72	7.03	5.43	4.72	4.65	8.51	9.76	9.58	8.08
1991	10.14	12.45	27.87	10.74	10.06	7.54	6.25	6.48	6.16	8.43	10.43	11.37	10.66
1992	9.59	10.12	15.97	11.84	9.88	7.13	5.95	5.58	5.71	9.95	7.83	7.74	8.92
1993	12.11	23.84	25.59	15.26	10.08	7.34	5.48	4.16	6.25	8.03	9.4	15.07	11.89
1994	19.25	24.61	28	24.58	11.8	7.36	5.61	5.21	5.39	5.3	6.85	14.81	13.23
1995	12.86	14.25	19.68	15.7	6.32	4.94	3.72	3.99	5.47	5.98	9.95	8.42	9.27
1996	21.46	26.8	25.66	24.84	10.85	7.53	6.48	6.11	5.95	8.84	8.14	9.92	13.53
1997	7.38	14.84	10.52	6.98	5.72	4.88	4.04	3.83	4.58	5.71	11.02	21.81	8.43
1998	22.44	25.21	21.59	17.95	9.57	8.23	6.97	6.22	6.36	10.12	12.72	8.96	13.03
1999	16.1	30.38	16.99	15.16	8.02	6.47	4.6	4.18	6.3	7.28	6.22	8.83	10.88
2000	15.2	25.8	15.15	14.3	7.9	6.2	4.1	3.9	5.48	7.15	7.4	8.35	10.08
2001	14.3	18.2	14.8	13.5	8.8	5.45	4.4	4.5	4.8	6.9	6.35	7.9	8.99
2002	10.8	21.5	14.6	10.2	5.9	5.15	3.9	4.1	4.9	6.1	5.9	8.1	8.43
2003	9.4	19.7	12.5	8.1	4.95	4.3	3.8	3.3	4.8	5.25	4.95	7.9	7.40
Media	13.99	18.50	18.46	14.55	8.74	6.84	5.80	5.29	5.91	7.99	8.97	10.39	10.43
Máximo	22.44	34.75	28.00	24.84	13.29	11.95	11.17	13.05	12.33	14.32	13.37	21.81	13.53
Mínimo	6.87	9.39	10.52	6.98	4.95	4.30	3.72	3.30	4.00	5.25	4.95	6.17	7.40

DIAGRAMA TOPOLOGICO CUENCA DEL RIO SANTA

400

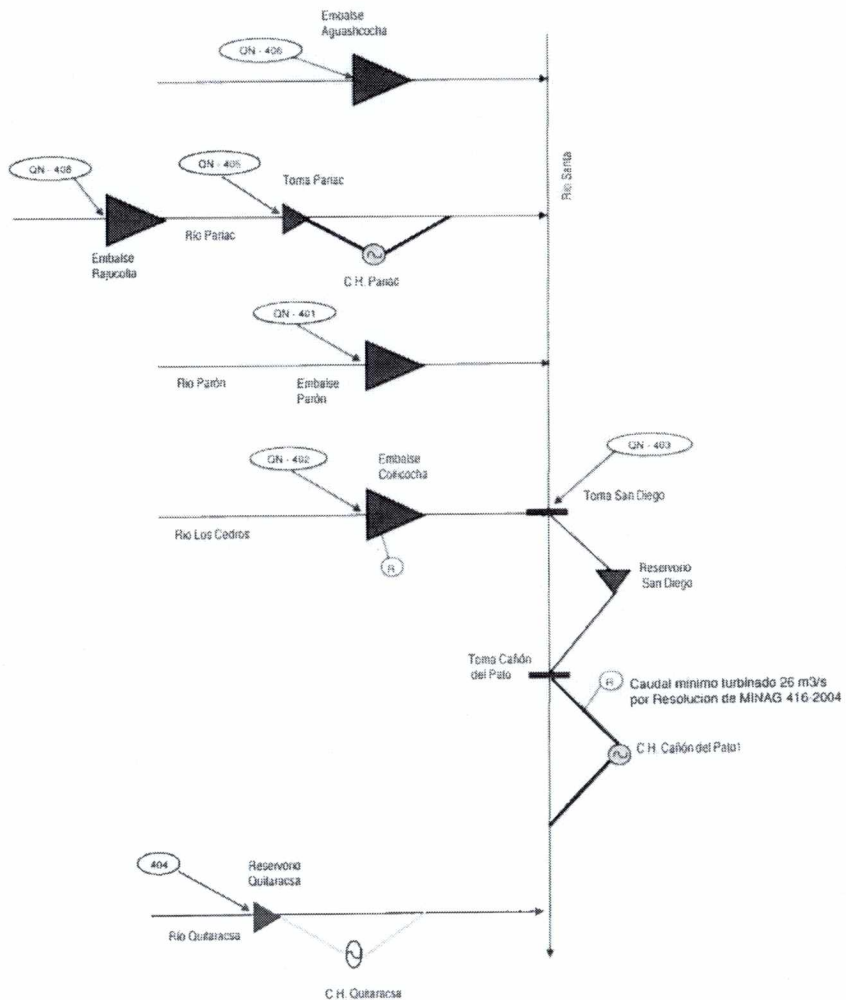
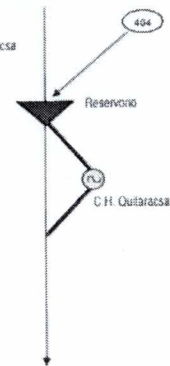


DIAGRAMA TOPOLOGICO SIMPLIFICADO RIO QUITARACSA



	Embalse Existente
	Embalse en Proyecto
	Reservorio Diario/Semanal Existente
	Reservorio Diario/Semanal en Proyecto
	Bocatoma Existente
	Bocatoma en Proyecto
	Central Hidroeléctrica Existente
	Central Hidroeléctrica en Proyecto
	Canal/Túnel Existente
	Canal/Túnel en Proyecto

Harold Mendez

De: Jimenez, Silvia <Silvia.Jimenez@fenixpower.com.pe>
Enviado el: lunes, 26 de agosto de 2013 10:28 a.m.
Para: Edson Vides Hidalgo Misari
CC: Contreras, Edgar
Asunto: informacion solicitada
Datos adjuntos: image001.jpg; Informacion Subcomite Generadores.xlsx

Edson,
Te envío la información que solicitaron, la que aplica a nuestra planta de generación
Saludos,
Silvia

Silvia Jiménez Y
Jefe de Análisis de Mercado

T : 51-1-7071000 Ext. 1004
C: 989120049
Av. La Encalada 1257 - Of.1300
Santiago de Surco
www.fenixpower.com.pe



Este e-mail y cualquier archivo adjunto al mismo, es propiedad de AEI y/o sus afiliadas pertinentes y pueden contener información confidencial y/o legalmente privilegiada. Su uso es exclusivamente para el (los) destinatario(s). Cualquier revisión, uso, distribución, divulgación o copia de este correo electrónico o los archivos adjuntos al mismo por otras personas es estrictamente prohibido. Si usted no es el destinatario (o no está autorizado por el destinatario para recibir esta información) o si usted ha recibido este mensaje por error, por favor Contacte al remitente y borre permanentemente el original de esta información y todas las copias o impresiones de este mensaje.

Este e-mail y cualquier archivo adjunto al mismo, no pretende ser una oferta o una aceptación de una oferta y no crea o evidencia un contrato vinculante y de cumplimiento obligatorio entre AEI (o cualquiera de sus afiliadas) y el destinatario o cualquier otra parte, y no puede ser invocado por cualquier persona como la base de un contrato por impedimento legal o de otra manera. Gracias

Harold Mendez

De: Jimenez Medina Raphael <rjimenez@egemsa.com.pe>
Enviado el: viernes, 23 de agosto de 2013 12:21 p.m.
Para: Edson Vides Hidalgo Misari
CC: Salas Ninantay Elvis
Asunto: Información para el Estudio de Fijación de Precios en Barra Mayo 2014 - Abril 2015
Datos adjuntos: DATOS EGEMSA SCG.rar

Estimado Edson

Previo cordial saludo, y de acuerdo a lo solicitado en la Carta SCG-060-2013, paso a manifestarle que adjunto al presente le estoy enviando la información del asunto correspondiente a EGEMSA para los fines pertinentes.

Sin otro particular me despido.

Atte.,

Raphael F. Jiménez M.
Especialista en Análisis del Sistema
EGEMSA
Tel.: 084 263419 Anexo 172

FICHA DE PROYECTOS No GH1-A
CENTRALES HIDROELÉCTRICAS
FICHA TÉCNICA

Fecha: 20/08/2013

1.- DATOS GENERALES

Nombre de la central	Segunda Fase Rehabilitación Central Hidroeléctrica Machupicchu		
Departamento	Cusco		
Cuenca	Rio Vilcanota		
Río	Vilcanota		
Propietario	EGEMSA		
Socio Operador	Ninguno		
Socio Inversionista	Ninguno		
Tipo de Concesión Actual	Definitiva	Fecha de adjudicación de la Concesión Actual	05/06/2012 dd/mm/aaaa

2.- INFORMACIÓN BÁSICA

Nombre de Estac. Hidromet.	Serie hidrológica Histórica ⁽¹⁾	Serie hidrológica Naturalizada ⁽¹⁾	Demandas de Agua (3)
	Periodo (1965 - 2012) años	Periodo (1965 - 2012) años (2)	
Sibinacocha y Km. 105	Si	Si	No
Estaciones hidromét. #	2		

(1) Información importante para la representación en los modelos.

(2) Adjuntar la Serie Hidrológica naturalizada mensual disponible (de preferencia que empiece el año 1965).

(3) Adjuntar Demanda de Riego Histórico mensual y Diagrama Topológico.

Estudio Geológico	Perforac. diamantinas (mt)	Estudio Topográfico	Levantam. Topográfico (ha)
Si	150.1	Si	50
	Calicatas #	2	

3.- DATOS DEL PROYECTO

Caída bruta (mt)	Caída neta (mt)	Caudal de diseño (m3/s)	Potencia instalada (MW)				
366.7	360.76	31	102				
Conducción		Túnel ó Canal	Conducto forzado	Casa de Máquinas			
Longitud (mt)	Area (m2)	Tipo (P ó PL)	Longitud (mt)	Diámetro (mt)	Tipo (S ó E)	Tipo (S ó E)	Altitud (msnm)
3300.0	17.00	Pelo Libre	446	2.80	Subterráneo	Subterráneo	1682.8
Regulación estacional			Regulación horaria		Energía (GWh-año)		
Vol. Bruto (m3)	Vol. Útil (m3)	H presa (mt)	Vol. Útil (m3)	H presa (mt)	Ubicación	Hora Punta	Fuera de Punta
110	60	8.0				108150.0	505050.0

4.- EQUIPAMIENTO

Generadores			
Número	Tensión de Generación (kV)	Potencia Nominal (MW)	Potencia Efectiva (MW)
1	13.8	102	99.86
Línea de Transmisión de conexión al SEIN			
Tensión (kV)	Longitud (km)	# de ternas	Nombre de la Subestación de conexión al SEIN

5.- CRONOGRAMA DE IMPLEMENTACIÓN - PLAZOS DE CONCLUSIÓN (mm/aaaa)

Proyectos en Estudio							
Est. Factib.	Invest. Campo	Financiam.	Aprob. perm	Diseños	Contratos	Periodo de Construcción (meses) (4)	Fecha Operación Comercial (5)
mar-08	jun-08			jun-08	jul-09	59	jul-14

(4): Indicar el período en meses para la construcción.

(5): En este caso especificar el año y mes de la fecha prevista de operación comercial.

Proyectos en Construcción			
Financiamiento del Proyecto	Cronograma Actualizado	Aspectos críticos	Situación actual
Recursos propios		Retrazo LT Machupicchu - Cotarus	En ejecución

6.- COMENTARIOS

Los parametros tecnicos consignados corresponden a la propuesta del postor G y M.S.A.

El Periodo de construccion de la Obra incluye las pruebas.

La puesta en operación comercial se prevé para Julio del 2014.

(Indicar eventos que puedan afectar el cronograma de implementación, y cuanto pueden afectar)

Harold Mendez

De: Manuel Artoni de la Puente <martoni@hmanta.pe>
Enviado el: jueves, 22 de agosto de 2013 12:38 p.m.
Para: Edson Vides Hidalgo Misari
Asunto: Información para el Estudio de Precios en Barra para la Fijación Tarifaria Período Mayo 2014 - Abril 2015 // C.H. Manta
Datos adjuntos: FichasProyecto_CentralHidro CH Manta 2013.xlsx

Buenas tardes Sr. Rozas,

Por medio de la presente, y de acuerdo a lo indicado en la carta SCG_047_2013 adjuntamos a continuación la información correspondiente al proyecto C.H. Manta de la empresa Peruana de Inversiones en Energías Renovables S.A.

Asimismo, indicarles que la persona de contacto para coordinaciones es el Sr. Manuel Artoni de la Puente, con teléfono 628-0610 y correo electrónico martoni@hmanta.pe

Atentamente,

Manuel Artoni de la Puente
Gerente General

Aviso de Confidencialidad:

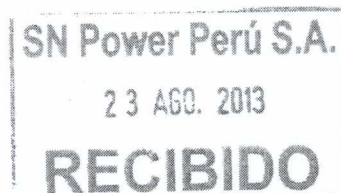
Este correo electrónico y el material adjunto es para uso exclusivo de la persona o entidad a la que expresamente se le ha enviado, y puede contener información confidencial. La revisión, retransmisión, difusión o cualquier otro uso de este correo, por personas o entidades distintas a las del destinatario legítimo, queda expresamente prohibido. Si usted no es el destinatario legítimo del mismo, por favor repórtelo inmediatamente al remitente del correo y bórrelo.

000174



San Isidro, 22 de Agosto de 2013

Señores:
SUBCOMITÉ DE GENERADORES DEL COES
Av. Víctor Andrés Belaunde 280, Piso 2
San Isidro
Presente.-



Atención.: Sr. Juan Antonio Rozas
Representante del Subcomité de Generadores

Referencia: Carta SGC_047_2013

Estimado Sr. Rozas,

Por medio de la presente es un gusto saludarlo, y de acuerdo a lo indicado en la carta de la referencia le adjuntamos una copia digitalizada de la información relativa al proyecto C.H. Manta.

Agradeciendo de antemano la atención prestada, quedo de usted

Atentamente,

Manuel Artoni de la Puente
Gerente General

000175



KG-0799/13

Lima, 26 de agosto de 2013

Señores
SN Power
Av. Víctor Andrés Belaunde 280
San Isidro.-

ATENCIÓN: Ing. Edson Hidalgo

REFERENCIA: Carta No. SCG-060-2013

ASUNTO: INFORMACIÓN PARA EL ESTUDIO DE FIJACIÓN DE PRECIOS EN
BARRA MAYO 2014 – ABRIL 2015

Estimados señores:

Por medio de la presente, es grato saludarlos y darle respuesta a su solicitud de información de acuerdo a la carta No. SCG-060-2013 para la actualización del modelo PERSEO correspondiente al Estudio de Fijación de Precios en Barra Mayo 2014 – Abril 2015.

Sin otro particular, quedamos a su disposición.

Atentamente,

A handwritten signature in black ink, appearing to read "Irwin Frisancho". The signature is stylized and somewhat cursive.

Irwin Frisancho
Gerente Comercial

INFORMACIÓN PARA EL ESTUDIO DE FIJACIÓN DE PRECIOS EN BARRA
MAYO 2014 – ABRIL 2015

1. Programa de obras de Generación y Transmisión:

Fecha	Proyecto
Enero de 2016	Central Hidroeléctrica Cerro del Águila
Enero de 2016	Línea de Transmisión de la C.H Cerro del Águila

Para mayor información ver Anexo 1.

2. Proyección de consumo de clientes libres:

Ver Anexo 2.

3. Caudales mensuales y demandas de agua (riego y caudal ecológico-9, para las series anuales del periodo 1965-2012, según lo reportado en el Estudio Hidrológico Anual 2012:

Actualmente no contamos con centrales hidroeléctricas. Sin embargo, en el Anexo 1 se muestran dos tablas con la información de caudales del Proyecto C.H. Cerro del Águila:

- Estación Pongor
- Estación La Mejorada

4. Volúmenes de los embalses a las 00:00 horas del 01 de enero de 2013 según lo reportado en el Estudio Hidrológico Anual 2012:

Actualmente no contamos con centrales hidroeléctricas.

5. Topologías hidráulicas en caso de ampliaciones o nuevos proyectos:

Ver Anexo 1.

6. Programa de mantenimiento mayor correspondiente al año 2014 para las unidades termoeléctricas:

Unidad	Mes de ejecución	Descripción	Duración en Días
TG1	Feb-14	Inspección de combustión	10
TG1	Sep-14	Lavado de compresor y Cambio de prefiltros de aire de admisión	3
TG2	Jul-14	Lavado de compresor y Cambio de prefiltros de aire de admisión	3
TG3	Ene-14	Lavado de compresor y Cambio de prefiltros de aire de admisión	3
TG3	Jun-14	Inspección de combustión	10
TG3	Dic-14	Lavado de compresor y Cambio de prefiltros de aire de admisión	3
TV	Dic-14	Inspección anual de la turbina a vapor	11

7. Horas equivalentes de operación (HEO) de cada unidad de generación termoeléctrica a la fecha de reporte al SCG:

Información al 31 de Julio 2013	Horas acumuladas
TG1	36640
TG2	29656
TG3	26490

Tipo de mantenimiento	Horas
Inspección de combustión	8333
Inspección de rutas de gases calientes	25000
Mantenimiento mayor	50000

8. Información de precios de Gas Natural de:

- a. Suministro

Precio aplicable a Kallpa (USD/MMBTU)	1.6658
---------------------------------------	--------

- b. Transporte

Precio aplicable a Kallpa (USD/MMBTU)	0.9555
---------------------------------------	--------

- c. Distribución

Margen de comercialización fijo (USD/[m ³ /día-mes])	0.066
Margen de distribución fijo (USD/[m ³ /día-mes])	0.269
Margen de distribución variable (USD/Mm ³)	16.002

9. Poderes caloríficos para PCS y PCI (HHV, LHV) del gas natural empleado en BTU/PC:

	BTU/PC HHV	BTU/PC LHV
C.T. Kallpa	1,080.076	975.028

10. Tipo de combustible (y zona de adquisición) usado por cada unidad de generación termoeléctrica en el PDO del COES:

El combustible usado es el Gas Natural de Camisea.

11. Consumos específicos de unidades termoeléctricas, expresados en PCS y Actualización de los Costos Variables No Combustibles:

000178

	Consumo específico HHV (BTU/KWh)	CVNC (US\$/MWh)
KALLPA CCOMB TG1 & TG2 & TG3 - GAS	6,797.6	3.345
KALLPA CCOMB TG2 & TG3 - GAS	6,942.2	3.345
KALLPA CCOMB TG3 - GAS	6,972.1	3.345
KALLPA CCOMB TG1 & TG3 - GAS	6,973.2	3.345
KALLPA CCOMB TG1 & TG2 - GAS	6,998.7	3.345
KALLPA CCOMB TG2 - GAS	7,024.2	3.345
KALLPA CCOMB TG1 - GAS	7,088.4	3.345
KALLPA TG2 - GAS	10,250.3	4.031
KALLPA TG3 - GAS	10,044.4	3.908
KALLPA TG1 - GAS	9,985.1	4.473

Información que se utiliza en el programa diario de operación del COES.

12. Consumos propios anuales de los últimos 5 años por cada central de generación hidroeléctrica:

Actualmente no contamos con centrales hidroeléctricas.

Harold Mendez

De: Herbert Takayama Nagayama <htakaya@luzdelsur.com.pe>
Enviado el: jueves, 22 de agosto de 2013 10:47 a.m.
Para: Edson Vides Hidalgo Misari
Asunto: RE: Carta N° 114-2013/GD - SC Generadores COES
Datos adjuntos: FichasProyecto_CentralHidro Santa Teresa ago2013.xlsx; FichasProyecto_Lineas Santa Teresa ago2013.xlsx; FichasProyecto_Subestaciones Santa Teresa ago2013.xlsx

Estimado Edson,
Adjunto los archivos con los formatos llenos.
Saludos,

Herbert Takayama N.
htakaya@luzdelsur.com.pe

De: Edson Vides Hidalgo Misari [mailto:edson.hidalgo@snpower.com]
Enviado el: Jueves, 22 de Agosto de 2013 10:16 a.m.
Para: Herbert Takayama Nagayama
Asunto: Carta N° 114-2013/GD - SC Generadores COES

Estimado Herbert,
Hemos recibido la carta del asunto con la información solicitada de Luz del Sur (Para el estudio de fijación de Tarifas Mayo 2014).
Te agradeceré me envíes la versión magnética por este medio por favor,
Saludos,
Edson Hidalgo

Harold Mendez

De: Mark Baron <pmarinhodesousa@mota-engil.pe>
Enviado el: jueves, 29 de agosto de 2013 09:13 a.m.
Para: Edson Vides Hidalgo Misari
CC: Manuel Lemos; mcasallo@mota-engil.pe; apalhares@mota-engil.pe
Asunto: Estudio de Precios en Barra para la Fijación Tarifaria
Datos adjuntos: image001.png; Fichas COES - CH Tarucani.zip; Fichas COES - CH HidroMarañón.zip

Estimado Edson,

Conforme conversado telefónicamente hace poco, estoy enviando los datos correspondientes a los proyectos hidroeléctricos actualmente en curso. Agradezco que me confirme la recepción.

Saludos,



Mark Baron
Analista de Proyectos
T:(51-1) 414-3665 Anexo: 3203
C:(51) 990071601 / RPM (#990071601)
pmarinhodesousa@mota-engil.pe
www.mota-engil.pe

Harold Mendez

De: Redy Risco (S) <redy.risco@sinersa.com.pe>
Enviado el: lunes, 26 de agosto de 2013 10:34 a.m.
Para: Edson Vides Hidalgo Misari
Asunto: Información para el estudio de fijación de precios en barra mayo 2014-abril 2015
Datos adjuntos: image001.jpg; image002.png; image003.jpg; Formatos Información Nuevos Proyectos CH Chancay.rar; Formatos Información Nuevos Proyectos CH Olmos.rar

Estimado:
Ing. Edson Hidalgo.

Asunto : Información para el estudio de fijación de precios en barra mayo 2014-abril 2015
Referencia : Carta SCG-060-2013

De nuestra mayor consideración:

Es grato dirigirme a Ud, con la finalidad de, en atención a la carta de la referencia, alcanzar la información solicitada que tenemos disponible, para la consideración correspondiente.

Así mismo quedamos a su disposición para las aclaraciones que sean necesarias.

Atentamente,

Redy H. Risco Ramos.

SINERSA

Gerencia de Operaciones y Mantenimiento

☎ Tel: (+51) (73) 608541 / 608542 Ax. 1000

☎ Cel: (+51) 969750171 (RPC)

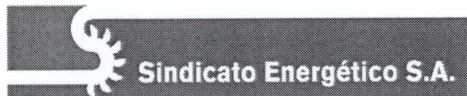
☎ Cel: (+51) 969521563 (RPM: #215471)

✉ e-mail: redy.risco@sinersa.com.pe

skype: redy.risco

www.sinersaperu.com

♻️ *Antes de imprimir, piense en el Medio Ambiente*



Harold Mendez

De: Robinson Arevalo <rarevalo@snpower.com.pe>
Enviado el: viernes, 09 de agosto de 2013 04:59 p.m.
Para: pt@coes.org.pe
CC: Edson Vides Hidalgo Misari
Asunto: Envío de información
Datos adjuntos: Estudio de Transmisión.zip; Carta SNPP-GC-657-2013.pdf
Importancia: Alta

Estimados Señores,

Se remite la información corresponde a los clientes de SN Power, para la elaboración del Plan de Transmisión 2015-2024. Al respecto, y tal como se indica en el carta adjunta, se está enviando únicamente la información recibida por SN Power, así como la carta remitida a todos los nuestros clientes.

Saludos,
Robinson Arévalo
700-8153



SN Power Perú S.A.
Av. Víctor Andrés Belaunde 280
Piso 2, San Isidro
Lima - Perú

Teléfonos:
T: (51-1) 700-8100
F: (51-1) 422-0348

www.snpower.com.pe

SNPP/GC-657-2013

Lima, 09 de agosto de 2013

Ingeniero
Eduardo Antúnez de Mayolo Ramis
Director de Planificación de Transmisión
COES - SINAC
Manuel Roaud y Paz Soldán 364
San Isidro

Asunto : Datos para el Plan de Transmisión 2014-2025

Referencia : Carta COES/D/DP-692-2013

Estimado Ingeniero:

Es grato dirigirme a usted para remitirle, en respuesta a la carta de la referencia, un CD adjunto con la información solicitada de nuestros clientes, la misma que también ha sido enviada al correo pt@coes.org.pe

Cabe indicar que la información contenida en el cd, es estrictamente la recibida por SN Power. Para cualquier coordinación, agradeceremos contactar al Sr. Robinson Arévalo, a través del correo: rarevalo@snpower.com.pe.

Sin otro particular, aprovecho la oportunidad para reiterarle los sentimientos de mi especial consideración.

Atentamente,


R. JUAN ANTONIO ROZAS MORY
Gerente Comercial

000184

Harold Mendez

De: Anibal Wilfredo Maita Espinoza
Enviado el: lunes, 26 de agosto de 2013 05:34 p.m.
Para: Edson Vides Hidalgo Misari
Asunto: Plan-Trans-Fichas
Datos adjuntos: Plan-Trans-Fichas.zip

Edson:
Lo solicitado.

Saludos
Aníbal

GENERACION		
Central	Fecha	Potencia
CT Sto. Domingo de los Olleros - CS (En Operación)	oct-13	208.8
CH Huanza (1ra etapa-En operación)	dic-13	45.3
CT Fénix - C.S. y C.C. (1/2 CC - En operación)	dic-13	268.0
CT Fénix - C.S. y C.C. (completo)	ene-14	+268
Central Eólica Cupisnique - ENERGÍA EÓLICA	mar-14	80.0
Central Eólica Talara - ENERGÍA EÓLICA	mar-14	30.0
CH Huanza (2da etapa)	abr-14	+45.3
Central Eólica Marcona - PARQUE EÓLICO MARCONA	abr-14	32.1
Rehabilitación CH Machupicchu	jul-14	99.9
CH Santa Teresa I	jul-14	98.1
CH Quitaracsa I	oct-14	118.8
CH Cheves I	ene-15	168.0
Parque Eólico Tres Hermanas - CONSORCIO TRES HERMANAS	ene-15	90.0
Reserva Fría de Generacion - DUAL -Planta Puerto Maldonado	mar-15	18.0
Reserva Fría de Generacion - DUAL -Planta Pucallpa	mar-15	40.0
Reserva Fría Planta Eten	jun-15	214.0
CC.HH. El Ángel III	jun-15	20.0
CH Tarucani	jul-15	49.0
CH Cerro del Águila	ene-16	525.0
CH Chaglla	oct-16	456.0
CC.HH. El Ángel I	dic-16	20.0
CC.HH. El Ángel III	dic-16	20.0

TRANSMISION

Empresa	Proyecto	Fecha
REP	Repotenciación de la LT 220 kV Piura Oeste - Talara (existente) de 152 MVA a 180 MVA	oct-13
ATS	LT 500 kV Chilca - Marcona - Ocoña - Montalvo 840 MVA y SSEE Asociadas	dic-13
TESUR	LT 220 kV Tintaya - Socabaya (doble circuito) 200 MVA y SSEE Asociadas	ene-14
LUZ DEL SUR	SE Los Industriales (Nueva) 220/60 kV - 180 MVA	ene-14
CTM	LT 500 kV Trujillo - La Niña 1400 MVA e instalaciones complementarias	jul-14
REP	Nueva SE Reque 220 kV (antes llamada SE Chiclayo Sur)	nov-14
REP	Instalación del 4to circuito LT Chilca - San Juan (L-2093) en 220 kV. (350 MVA)	nov-14
REP	Repotenciación de la LT 138 kV Paragsha II - Huanuco de 45 MVA a 75 MVA	nov-14
CTM	LT 220 kV Machupicchu - Abancay Nueva - Cotaruse (doble circuito) 500 MVA y SSEEAsociadas	ene-15
-	Repotenciación de la LT 138 kV Aguaytía - Pucallpa	ene-15
-	LT 220 kV La Planicie REP - Industriales	ene-15
REP	Ampliación de la Capacidad de Transmisión de la Línea 220 kV Ventanilla - Zapallal (L-2242/L2243) de 152 MVA a 270 MVA por terna	abr-15
REP	LT 220 kV Ventanilla - Chavarria de 189 MVA (cuarto circuito)	abr-15
-	Repotenciación de la LT 220 kV Huanza - Carabayllo	ene-16
-	LT 220 kV Azangaro - Juliaca - Puno y SSEE Asociadas	ene-16
COBRA	LT 220 kV Carhuaquero - Cajamarca Norte (300 MVA) y LT 220 kV Cajamarca Norte - Caclic - Moyobamba (200 MVA)	may-16
ABENGOA PERU	LT 220 kV Machupicchu - Quencoro - Onocora - Tintaya y SSEE Asociadas	ago-16
CTM	LT 500 kV Mantaro - Marcona - Socabaya - Montalvo	oct-16

000186