

**ANEXO C: POTENCIA EFECTIVA, CONSUMOS
ESPECÍFICOS, ENSAYOS DE POTENCIA**

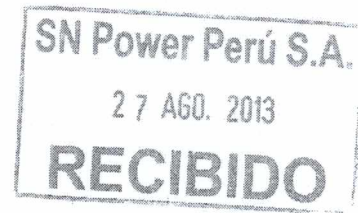
INFORMACIÓN COES (MEDIO ÓPTICO)

Carta COES-D-DP-864-2013

Carta COES-D-DP-1016-2013

**INFORMACIÓN GENERADORES (MEDIO
ÓPTICO)**

**PF-09-2013 (TRANSFERENCIAS DE
POTENCIA COES SETIEMBRE 2013- MEDIO
ÓPTICO)**



San Isidro, 26 de agosto de 2013

COES-D-DP-864-2013

Ingeniero

Juan Antonio Rozas

Representante del Subcomité de Generadores del COES

SUBCOMITÉ DE GENERADORES DEL COES

Presente.-

Asunto : SOLICITUD DE INFORMACIÓN PARA EL ESTUDIO DE FIJACIÓN DE
PRECIOS EN BARRA PERIODO MAYO 2014 – ABRIL 2015

Ref. : Carta SCG_033_2013 con fecha de recepción 12.08.2013

De mi consideración:

Es grato dirigirme a usted por encargo del Director Ejecutivo, para dar respuesta a la comunicación de la referencia, en la que nos solicitan información para el "Estudio de Fijación de Precios en Barra para el periodo Mayo 2014 – Abril 2015".

En atención a su requerimiento se adjunta, al presente documento, un disco compacto conteniendo la información digitalizada que se detalla en el Anexo N°1. Información complementaria de requerimiento será remitida en próxima comunicación.

Sin otro particular, hago propicia la ocasión para saludarlo.

Atentamente,



ROBERTO RAMÍREZ ARCELLES
DIRECTOR DE PLANIFICACIÓN
DE TRANSMISIÓN (a)
COES

RRA / TMY

Adj.: Lo indicado.

C.c.: D, DO, SGI, SNP, SPL, SPR, STR

ANEXO N° 1**LISTADO DE INFORMACION PARA EL ESTUDIO DE FIJACIÓN DE PRECIOS EN
BARRA PERIODO MAYO 2014 – ABRIL 2015**

N°	INFORMACIÓN	DESCRIPCIÓN
1	Registro de demanda de medidores del COES del año 2012 que incluye relación de códigos de los puntos de inyección y retiros de generadores y consumidores, de acuerdo con las barras representadas en el comité de transferencias.	Se adjunta archivo excel que corresponden a los meses de enero a diciembre del año 2013 con los códigos de entregas y retiros en las barras consideradas en el comité de transferencias.
2	Registro de Máximas demandas mensuales en puntos de retiro correspondiente a los años 2012 y 2013.	Se adjunta en formato Excel las máximas demandas mensuales registradas a partir de enero 2012 a julio 2013.
3	Mantenimientos ejecutados a Julio 2013 y programa de mantenimiento mayor aprobado para el resto del año 2013	Se adjunta los mantenimientos ejecutados para los meses de enero a julio 2013. Del mismo modo, se incluye el Programa de Mantenimiento Mayor aprobado Julio 2013 – Junio 2014
4	Estudios de Potencia Efectiva y consumo específico vigentes de las unidades de generación térmica.	Se adjunta en formato PDF la información de las siguientes unidades de generación: <ul style="list-style-type: none"> ✓ EEPSA.- (C.T. Malacas) ✓ EGENOR.- (C.T. Chiclayo, C.T. Chimbote, C.T. Piura) ✓ ENERSUR.- (C.T. Ilo1, C.T. Ilo2, C.T. Reserva Fria Planta Ilo) ✓ KALLPA.- (C.T. Kallpa) ✓ AIPSAA.- (C.T. Paramonga) ✓ SAN GABÁN.- (C.T. Bellavista, C.T. Taparachi) ✓ SDE PIURA.- (C.T. Tablazo) ✓ SHOUGESA.- (C.T. San Nicolás)



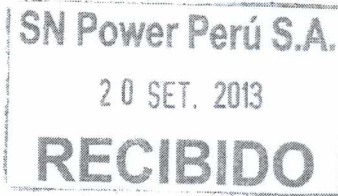
N°	INFORMACIÓN	DESCRIPCIÓN
5	Relación de Estudios de Pre-Operatividad y Operatividad aprobados y en curso de aprobación.	Se adjunta en formato Excel listado de estudios de Pre-Operatividad efectuada desde el 01-01-2011 al 22-08-2013. Adicionalmente, se incluye la relación de estudios de Operatividad desde el 01-01-2012 al 23-08-2013.
6	Costos variables no combustibles aprobados y los costos de mantenimiento resultado de los estudios de justificación de aplicación del Procedimiento N° 34.	Se adjunta en formato PDF la siguiente información: ✓ ELECTROPERÚ: C.T. Tumbes (Unidades Mak1 y Mak2)



000148



COMITE DE OPERACION ECONOMICA DEL SISTEMA
INTERCONECTADO NACIONAL



San Isidro, 19 de setiembre de 2013

COES/D/DP-1016-2013

Ingeniero

Juan Antonio Rozas

Representante del Subcomité de Generadores del COES

SUBCOMITÉ DE GENERADORES DEL COES

Presente.-

Asunto : SOLICITUD DE INFORMACIÓN PARA EL ESTUDIO DE FIJACIÓN DE
PRECIOS EN BARRA PERIODO MAYO 2014 – ABRIL 2015

Ref. : 1) Carta COES/D-864-2013 con fecha de remisión 27.08.2013
2) Carta SCG_033_2013 con fecha de recepción 12.08.2013

De mi consideración:

Es grato dirigirme a usted por encargo del Director Ejecutivo, para hacerle llegar la información complementaria a nuestra comunicación 1) que atiende a lo solicitado en a la comunicación de la referencia 2); a través de la cual nos solicitaron información para el "Estudio de Fijación de Precios en Barra para el periodo Mayo 2014 – Abril 2015".

En atención a su requerimiento se adjunta, al presente documento, un disco compacto conteniendo la información digitalizada que se detalla en el Anexo N°1.

Sin otro particular, hago propicia la ocasión para saludarlo.

Atentamente,


ING. EDUARDO ANTUNEZ DE MAYOLO RAMOS
DIRECTOR DE PLANIFICACION
DE TRANSMISION
COES

EAdem / TMY

Adj.: Lo indicado.

C.c.: D, DO, SGI, SNP, SPL, SPR, STR

ANEXO N° 1**LISTADO DE INFORMACION PARA EL ESTUDIO DE FIJACIÓN DE PRECIOS EN
BARRA PERIODO MAYO 2014 – ABRIL 2015**

N°	INFORMACIÓN	DESCRIPCIÓN
1	<p>Información hidrológica de caudales afluentes a los sistemas hídricos y demanda de agua actualizada hasta el 2012, los niveles de embalses a las 00:00 horas del 1 de enero de 2013.</p>	<p>Se incluye información pendiente que complementa respuesta de Carta COES/D/DP-864-2013 en atención a requerimiento de Carta SCG_033_2013. Dicha información pendiente corresponden a las siguientes empresas:</p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ CELEPSA ✓ CHINANGO ✓ EDEGEL ✓ EGASA ✓ EGEMSA ✓ EGENOR ✓ EGESUR ✓ ELECTROPERU ✓ ENERSUR ✓ HIDROCAÑETE ✓ SANTA CRUZ ✓ SAN GABÁN ✓ SINERSA ✓ SN POWER ✓ YANAPAMPA <p>Asimismo, el volumen almacenado de los embalses a las 24:00 horas del 31.12.2012</p>
2	<p>Consumos de Gas a nivel mensual y por unidad de generación del año 2013</p>	<p>Se adjunta información pendiente por parte de las empresas eléctricas que reportaron los consumos de gas en respuesta a Carta COES/D/DP-366-2013 del 26.08.2012 y que complementan a requerimiento de Carta SGC_033_2013. Información alcanzada se indica a continuación:</p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ EDEGEL ✓ EGASA ✓ EGENOR ✓ ENERSUR ✓ SDE PIURA ✓ SDF ENERGIA ✓ TERMOSELVA <p>Se encuentra pendiente de entrega la información de la empresa KALLPA, EEPSA y EGESUR.</p>



3	Indicadores Macroeconómicos utilizados por el COES para la proyección de la demanda de largo plazo (PBI y población) hasta el año 2016	Se adjunta en archivo Excel las proyecciones de PBI 2012 – 2024 elaborado por Apoyo Consultoría. Del mismo modo, se incluye las proyecciones de la demanda 2013 – 2024 y extendido al 2026.
4	Registro de los consumos propios remitido por las empresas del SEIN correspondiente al periodo enero 2010 a agosto 2013.	Se adjunta archivos excel correspondiente al periodo enero 2011 a agosto del año 2013 con los consumos propios de las centrales de generación del SEIN remitidos por las siguientes empresas: <ul style="list-style-type: none"> ✓ CELEPSA ✓ CHINANGO ✓ CORONA ✓ EGASA ✓ EDEGEL ✓ ELECTROPERU ✓ EEPSA ✓ EGENOR ✓ ENERSUR ✓ GEPSA ✓ KALLPA ✓ SN POWER ✓ TERMOSELVA
5	Información remitida por los Agentes y futuros Agentes respecto a sus proyectos de generación eléctrica, producto de la solicitud realizada para la Propuesta de Actualización del Plan de Transmisión 2015-2024.	Se adjunta archivos en formato Excel, PDF y Word información recopilada al mes de setiembre 2013 el cual incluye a 52 empresas.
6	Información remitida por los Agentes y futuros Agentes respecto a sus proyectos en transmisión eléctrica, producto de la solicitud realizada para la Propuesta de Actualización del Plan de Transmisión 2015-2024	Se adjunta archivos en formato Excel, PDF y Word información recopilada al mes de setiembre 2013 el cual incluye a 61 empresas.



000151

Nº	INFORMACIÓN	DESCRIPCIÓN
7	Información remitida por los Agentes y futuros Agentes respecto a sus proyectos de demanda eléctrica (regulada y libre), producto de la solicitud realizada para la Propuesta de Actualización del Plan de Transmisión 2015-2024	Se adjunta archivos en formato Excel y DWG información recopilada al mes de setiembre 2013 el cual incluye a las siguientes empresas: <ul style="list-style-type: none">✓ EDELNOR✓ LUZ DEL SUR✓ ABENGOA TRANSMISIÓN NORTE

