

ANEXO D

(Observación N° 7)

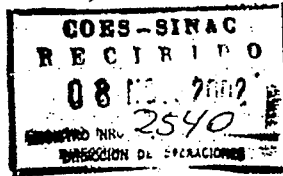
PROYECCION DE LA DEMANDA DE CARGAS INCORPORADAS Y CARGAS ESPECIALES

- OFICIO DEL MEM N° 817-02 EM/DEP SOBRE SUB SISTEMAS SAN MARTIN Y YURIMAGUAS QUE SE INCORPORAN AL SEIN.
- FACTOR DE CARGA DE BHP TINTAYA.
 - Cuadro D-1: Factor de carga de la planta de Sulfuros de BHP TINTAYA.
 - Cuadro D-2: Factor de carga de la planta de Oxidos de BHP TINTAYA.

Se adjunta en medio magnético archivo Cuadro D-1yD-2.xls.



MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION EJECUTIVA DE PROYECTOS



19

Lima, 08 NOV. 2002

OFICIO N° 817 -02-EM/DEP

Señor Ing.
JAIME GUERRA MONTES DE OCA
Director de Operaciones
COES - SINAC
Presente

Asunto : Interconexión de Subsistemas San Martín
y Yurimaguas al SEIN.

Referencia : Carta COES-SINAC/D-1121-2002
Registro N° 01026359 (4/11/02)

Tengo el agrado dirigirme a usted, en atención al documento de la referencia, para comunicarle que la proyección indicada en los anexos 2.3.1 y 2.3.2. se encuentra vigente en lo que respecta a los proyectos que conforman el Subsistema San Martín (proyectos PSE Bellavista - Juanjuí, Tarapoto, Moyobamba - Gera y Rioja) y el Subsistema Yurimaguas, dado que los expedientes técnicos elaborados por consultores particulares respaldan las cifras que en ellos se consignan.

En cuanto a los sistemas de Aucayacu y Tocache, debido a que están incorporados al Sistema Eléctrico Interconectado Naciones (SEIN), sus datos de potencia y energía son los obtenidos de las mediciones en las respectivas subestaciones de transmisión.

La interconexión del Subsistema San Martín al SEIN requiere de concretar el financiamiento del proyecto Línea de Transmisión en 138 kV Tocache-Bellavista, cuya gestión se viene efectuando ante entidades cooperantes extranjeras. De ser positivos los resultados, en el año 2004 se iniciarían los procesos de adquisición de suministros y contratación de obra, por lo que su operación comercial se efectuaría a fines del año 2005.

291

84



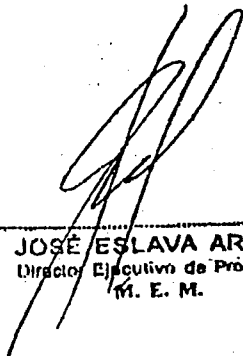
MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS
DIRECCION EJECUTIVA DE PROYECTOS

La interconexión del Subsistema Yurimaguas al SEIN se encuentra en la etapa de análisis preliminar que defina la alternativa más adecuada de dicha interconexión, toda vez que la normatividad actual del Sistema Nacional de Inversión Pública a cargo del Ministerio de Economía y Finanzas involucra varias etapas de evaluación de los proyectos antes de declarar la viabilidad de su ejecución.

En dicho contexto, se ha previsto que la fecha probable de interconexión sería a partir del año 2007, lo cual se encuentra supeditado a la definición de la fuente de financiamiento para la obra respectiva.

Sin otro particular, hago propicia la ocasión para renovarle los sentimientos de mi consideración.

Atentamente,



JOSÉ ESLAVA ARNAO
Director Ejecutivo de Proyectos.
M. E. M.

292

85



BHP TINTAYA

**CUADRO D-1
FACTOR DE CARGA DE LA PLANTA DE SULFUROS
AÑO 2001**

Mes	MD (MW)	ENERGIA (GWh)	F.C.
Ene	20.70	13.43	0.87
Feb	20.11	11.73	0.87
Mar	21.32	13.95	0.88
Abr	20.92	13.08	0.87
May	21.74	13.85	0.86
Jun	21.39	13.86	0.90
Jul	21.53	13.97	0.87
Ago	20.55	13.57	0.89
Sep	20.62	13.11	0.88
Oct	20.05	13.32	0.89
Nov	19.25	12.45	0.90
Dic	19.33	12.92	0.90
		Promedio ⁽¹⁾	0.88

**CUADRO D-2
FACTOR DE CARGA DE LA PLANTA DE OXIDOS
AÑO 2002**

Mes	MD (MW)	ENERGIA (GWh)	F.C.
Feb	0.44	0.19	0.58
Mar	1.90	0.50	0.35
Abr	5.82	2.34	0.54
May	11.66	3.74	0.43
Jun	9.45	4.23	0.60
Jul	11.48	6.66	0.78
Ago	10.67	6.20	0.78
Sep	11.65	6.77	0.78
Oct	11.12	6.67	0.81
Nov	11.39	7.05	0.83
Dic ⁽²⁾	11.45	7.67	0.90

(1) Información histórica suministrada por SAN GABAN. Factor de carga utilizado en el cálculo de la demanda de energía de la Planta de Sulfuros

(2) Información histórica suministrada por EGEMSA (Evolución de carga de nueva planta de óxidos). Factor de carga utilizado en el cálculo.