

ANEXO E

**PROPUESTA TARIFARIA DE ISA PERÚ, REGULACIÓN
TARIFA EN BARRA,**

MAYO 2014 – ABRIL 2015.



■ REP
■ ISA PERÚ
■ TRANSMANTARO

Lima 31 de octubre de 2013

Ingeniero
Luis Lazo
Representante
Sub – Comité de Transmisión del COES
Av. Juan De Arona 720
San Isidro



Asunto : Información para Propuesta del Subcomité de Transmisores del COES para la Fijación de Tarifas en Barra del Periodo Mayo 2014- Abril 2015 presentado por Red de Energía del Perú, CTM e Isa Perú.

Estimado Ingeniero:

Me dirijo a usted, para hacerle llegar adjunto al presente, información de nuestras representadas para la Propuesta del Subcomité de Transmisores del COES para la Fijación de Tarifas en Barra, correspondiente al periodo de mayo 2014 – 2015.

Al respecto, se adjunta 01 CD conteniendo lo siguiente :

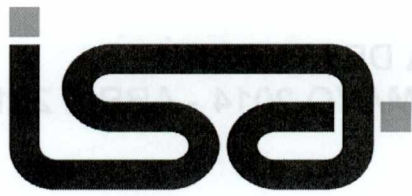
- Propuesta del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR)
- Propuesta del Costo de Operación y Mantenimiento (COyM)
- Plan de Obras de Transmisión
- Propuesta de Liquidación Anual

Sin otro particular, quedo de usted.

Atentamente


Angel Fredy Asmat
Jefe Departamento de Comercialización

ISA PERÚ
RED DE ENERGÍA DEL PERÚ
CONSORCIO TRANSMANTARO
Edificio Corporativo Arona, oficina 601
Av. Juan de Arona 720
San Isidro. Lima 27, Perú
Tel: + 51 1 7126600
www.rep.com.pe



ISA PERÚ

1. Actualización del VNR y COYM

De acuerdo con lo establecido en la cláusula 5.2.5 del Contrato BOOT de ISA con el Gobierno del Perú, corresponde en la presente titación actualizar el VNR de las instalaciones de ISA que integran el SPT del SEIN.

En este sentido, el VNR de las instalaciones de ISA para el presente proceso tarifario asciende a US\$ 66 012 006. Asimismo, el COYM asciende a US\$ 1 980 360.

Descripción	VNR	COYM
Inicial (US\$)	67 263 887	1 717,917
PPI Inicial (Ag-02)	149,90	

PROPUESTA TARIFARIA DE ISA PERÚ
REGULACIÓN TARIFA EN BARRA MAYO 2014- ABRIL 2015

Fecha	VNR	COYM
2003	149.9	1.717.917
2004	149.9	1.717.917
2005	149.9	1.717.917
2006	149.9	1.717.917
2007	149.9	1.717.917
2008	149.9	1.717.917
2009	149.9	1.717.917
2010	149.9	1.717.917
2011	149.9	1.717.917
2012	149.9	1.717.917
2013	149.9	1.717.917
2014	149.9	1.717.917
2015	149.9	1.717.917

Octubre 2013

INFORME

PROPUESTA TARIFARIA DE ISA PERÚ REGULACIÓN TARIFA EN BARRA MAYO 2014 - ABRIL 2015

1. Actualización del VNR y COyM

De acuerdo con lo establecido en la cláusula 5.2.5¹ del Contrato BOOT de ISA con el Gobierno del Perú, corresponde en la presente fijación actualizar el VNR de las instalaciones de ISA que integran el SPT del SEIN.

En este sentido, el VNR de las instalaciones de ISA para el presente proceso tarifario asciende a US\$ 66 012 006. Asimismo, el COyM asciende a US\$ 1 980 360.

Descripción	VNR	COYM
Inicial (US\$)	57,263,887	1,717,917
PPI Inicial (Ago-02)	149.90	
PPI Final (Marzo-14)	185.50	
Actualizado (US\$)	70,863,583	2,125,907

- Se está considerando el índice preliminar de agosto 2013.

Download:  .xls

Year	Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec	Annual
2003	149.8	149.9	150.7	149.9	150.1	150.1	150.3	150.5	150.4	151.1	151.0	151.0	
2004	151.4	151.3	151.8	151.9	152.3	152.8	152.5	152.9	153.2	153.7	154.1	154.5	
2005	155.4	155.3	155.6	156.0	156.4	156.2	156.8	156.9	157.1	156.8	156.8	156.8	
2006	157.5	158.0	158.4	158.5	158.9	159.0	158.1	158.7	159.2	158.5	159.9	160.0	
2007	160.2	160.9	160.9	161.0	161.4	161.7	162.1	162.3	162.3	162.9	163.4	163.4	
2008	164.1	164.8	165.1	165.8	166.3	166.6	167.4	168.1	168.9	170.5	170.4	170.8	
2009	171.0	171.1	171.4	171.5	171.4	172.0	171.6	171.9	171.8	171.7	172.3	172.3	
2010	172.8	172.8	173.1	173.1	173.6	173.8	174.0	174.1	174.5	174.4	174.4	174.8	
2011	175.5	176.0	176.5	177.0	177.2	177.7	178.5	178.7	179.2	179.5	179.7	180.2	
2012	181.0	181.4	181.7	181.9	182.1	182.4	183.3	183.3	183.4	183.4	183.6	183.9	
2013	184.3	184.5	184.8	184.9	185.1(P)	185.4(P)	185.5(P)	185.5(P)					

P : Preliminary. All indexes are subject to revision four months after original publication.

¹ 5.2.5 (i) la anualidad de la Inversión que será calculada aplicando:
(a) el VNR determinado por la CTE, el que será siempre igual al Inversión de cada una de las líneas eléctricas del Sistema de Transmisión, ajustado en cada período de revisión previsto por el D.L. 25844, a partir de la Puesta en Operación Comercial, por la variación en el Finished Goods Less Food and Energy (Serie ID: WPSOP3500) publicado por el Departamento de Trabajo del Gobierno de los Estados Unidos de América.

2. Actualización y cálculo de la RAA

La RAA se determina como la suma de las remuneraciones anuales de todas las ampliaciones.

1. Ampliación N° 1:

Preliminarmente se está determinando la Remuneración Anual de la Ampliación N° 1 con el Valor de Inversión estimado de la Primera Cláusula Adicional. Asimismo, se está considerando la fecha real de inicio de operaciones 3 de agosto de 2013.

Remuneración Ampliación 1 = US\$ 33,318

- REMUNERACIÓN ANUAL PROVISIONAL DE LA AMPLIACIÓN N° 1					FECHA DE INICIO DE OPERACIONES: 03/08/2013	
Instalación	Anualidad del CI (USD)	COyM Anual (USD)	Remuneración Anual (USD)	Factor de Actualización	Remuneración Anual (USD)	
Ampliación N° 1	27,218	6,099	33,318	1	33,318	

3. Liquidación Anual Marzo 2013-Febrero 2014

MES	Tipo de Cambio S./US\$	Compensación Mensual del COES SINAC				Costo Total Mensual US\$	
		Peaje por Conexión S/.	Ingreso Tarifario S/.	Total Ingreso S/.	Total Ingreso US\$		
1	2013-03	2.585	1,881,409.44	117,804.38	1,999,213.82	773,390.26	858,055.18
2	2013-04	2.600	1,881,409.45	117,804.42	1,999,213.87	768,928.41	845,086.04
3	2013-05	2.723	2,047,272.16	20,387.63	2,067,659.79	759,331.54	826,694.33
4	2013-06	2.771	2,187,738.52	-15,868.68	2,171,869.84	783,785.58	845,296.91
5	2013-07	2.798	2,181,121.39	2,327.34	2,183,448.73	780,360.52	833,692.32
6	2013-08	2.777	2,181,121.36	2,327.32	2,183,448.68	786,261.68	832,101.15
7	2013-09	2.772	2,181,121.36	2,327.36	2,183,448.72	787,679.91	825,766.54
8	2013-10	2.772	2,181,121.36	2,327.36	2,183,448.72	787,679.91	818,004.66
9	2013-11	2.772	2,181,121.36	2,327.36	2,183,448.72	787,679.91	810,315.74
10	2013-12	2.772	2,181,121.36	2,327.36	2,183,448.72	787,679.91	802,699.10
11	2014-01	2.772	2,181,121.36	2,327.36	2,183,448.72	787,679.91	795,154.05
12	2014-02	2.772	2,181,121.36	2,327.36	2,183,448.72	787,679.91	787,679.91
TOTAL							9,880,545.93

4. Costo Total de Transmisión

Nº	Concepto	Monto (USD)
1	Valor Nuevo de Reemplazo	70,863,583
2	Costo Operación y Mantenimiento	2,125,907
3	Liquidación Marzo 2013 - Febrero 2014	191,965
4	Anualidad del VNR (USD)	8,797,264
5	Costo Operación y Mantenimiento (COYM)	2,125,907
6	Liquidación Marzo 2013 - Febrero 2014	191,965
7	Tarifa 2014-2015 (USD)	11,115,137

El Costo Total de Transmisión es US\$ 11'115,137 para el periodo mayo 2014 - abril 2015

5. Fórmula de Actualización

$$\text{PCSPT 1} = \text{PCSPT 0} * \text{FAPCSPT}$$

$$\text{FAPCSPT} = \text{FTC} = \text{TC} / \text{TC}_0$$

- PCSPT 1: Cargo de Peaje por Conexión Unitario al Sistema Principal de Transmisión, actualizado, en S/./kWmes.
- PCSPT 0: Cargo de Peaje por Conexión Unitario al Sistema Principal de Transmisión, publicado en la presente Resolución, en S/./kW-mes.
- FAPCSPT: Factor de Actualización del Cargo de Peaje por Conexión Unitario al Sistema Principal de Transmisión.
- FTC: Factor por variación del Tipo de Cambio.
- TC: Tipo de Cambio. Valor de referencia para el Dólar de los Estados Unidos de América, determinado la Superintendencia de Banca y Seguros del Perú, correspondiente a la "COTIZACIÓN DE OFERTA Y DEMANDA – TIPO DE CAMBIO PROMEDIO PONDERADO" o el que lo reemplace. Se tomará en cuenta el valor venta al último día hábil del mes anterior, publicado en el Diario Oficial El Peruano.

- TCo: Tipo de Cambio inicial. Preliminarmente se está considerando el del último día hábil de setiembre 2013, igual S/2,782 por US Dólar.