



ETESA
Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.

Informe de Evaluación

Acto de Concurrencia
LPI N° ETESA 03-12

Junio de 2012

CONTENIDO

I. Introducción

II. Energía Excedente No Contratada Solicitada

III. Documentación Requerida

IV. Precios de las Ofertas

V. Evaluación de las Ofertas

VI. Análisis de las Ofertas

VII. Recomendación de Adjudicación

Anexos

INFORME DE EVALUACIÓN

ACTO DE CONCURRENCIA PARA LA CONTRATACIÓN DEL EXCEDENTE DE ENERGÍA GENERADA NO CONTRATADA LPI N° ETESA 03-12

I. Introducción

Mediante el Acto de Concurrencia para la Contratación del Excedente de Energía Generada No Contratada N° ETESA 03-12, se solicitaron propuestas a los Agentes Generadores para la compra del excedente de energía no comprometida para el período que va del 1 de julio de 2012 al 31 de diciembre de 2015. Este Acto se realizó el día 29 de mayo de 2012, fecha en que se recibieron las Ofertas, tal como consta en el Acta de Recepción de Ofertas que se presenta en el Anexo 1.

II. Energía Excedente Generada No Contratada Solicitada

Se solicitó toda la Energía Excedente Generada que no está comprometida en contratos previos al Acto, con el propósito de atender la energía requerida por las empresas distribuidoras: EDEMET, EDECHI y ENSA.

III. Documentación Requerida

La documentación solicitada en el Pliego de Cargos fue:

- ✓ Formulario de Oferta (1 Original y 3 Copias firmadas)
- ✓ Fianza de Propuesta vigente para un plazo de 60 días, por B/.5,000.00 (Cinco mil balboas o dólares de los Estados Unidos de América), o mediante cheque certificado o de gerencia por B/.5,000.00 (Cinco mil balboas o dólares de los Estados Unidos de América) emitido a nombre de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.
- ✓ Poder otorgado al Representante en el Acto, debidamente autenticado.
- ✓ Certificado de Registro Público.
- ✓ Copia autenticada de la Licencia o Concesión o Certificado de Registro de Autogenerador o Certificación de la ASEP que lo acredita como Agente Productor del Mercado.
- ✓ Declaración Jurada y notariada que certifique que no pesan sobre la empresa o sus bienes demandas, secuestros u otras medidas cautelares.
- ✓ Pago del Pliego de Cargos.
- ✓ Para participantes extranjeros, entregar Certificación que los acredite en su país de origen.

IV. Precios de las Ofertas

Los Precios ofertados del Excedente de Energía Generada No Contratada, fueron leídos en el Acto de Apertura de las Ofertas, según el orden en que fueron presentadas las mismas por los Proponentes, tal como se detalla en el Anexo 2.

V. Evaluación de las Ofertas

El Acto de Concurrencia LPI N° ETESA 03-12, fue convocado para cubrir los requerimientos de energía faltante para el período que va del 1 de julio de 2012 al 31 de diciembre de 2015, participaron treinta y seis (36) empresas de generación eléctrica y un (1) autogenerador.

En cuanto al cumplimiento de las formalidades de la presentación de las ofertas por parte de estas empresas, que incluye los documentos adjuntos al formulario de las ofertas a los cuales se refiere el numeral 3.6 del Capítulo I, Condiciones Generales del Pliego de Cargos, es importante mencionar que treinta y cinco (35) de las empresas participantes cumplieron a cabalidad con este requisito. No obstante, El Gestor considera oportuno aclarar que:

- La Empresa Hidroeléctrica Tzingal, S. A., no presentó en su documentación la Fianza de Propuesta, razón por la cual fue descartada su oferta.

VI. Análisis de las Ofertas

En base a la metodología para la evaluación y adjudicación de las ofertas, indicadas en el Capítulo II del Pliego de Cargos, se procedió a la revisión y análisis de las ofertas presentadas en el Acto de Concurrencia LPI No. ETESA 03-12. El orden resultante de precios de las ofertas presentadas es el que se muestra en el Anexo 3 “Ofertas según Orden de Precios” del presente Informe.

Tomando en cuenta que el objetivo del presente Acto de Concurrencia es cubrir los requerimientos de energía faltante, de las empresas distribuidoras para suplir el suministro de los clientes regulados para el período del 1 de julio al 31 de diciembre de 2015, sin efectos negativos en la tarifa al usuario final; El Gestor ha determinado que se adjudicarán las ofertas cuyos precios sean iguales o inferiores a 0.145USD/kWh, y descartar todas aquellas, cuyo precio ofertado resultó por encima de este valor, considerándolas onerosas.

En virtud de las consideraciones expuestas y al tenor de lograr la garantía del suministro de electricidad a los clientes regulados al menor precio posible, ETESA determinó que las ofertas que cumplen con los parámetros antes expuestos son las ofertas hidráulicas recibidas de las siguientes empresas: Autoridad del Canal de Panamá, AES Panamá, S.A., ESEPSA, ENEL Fortuna, S.A., FERSA Panamá, Caldera Energy Corp., Electrogeneradora del Istmo, S.A., Paso Ancho Hydropower Corp., Café de Eleta, S.A., Generadora del Istmo, S.A., Bontex, S.A., Alternegy, S.A., Hidro Panamá, S.A. Electron Investment S.A., Istmus Hydro Power Corp., Las Perlas Norte S.A., Las Perlas Sur S.A. Generadora Río Chico, S.A., Generadora Alto Valle, S.A., Generadora Pedregalito, S.A., Hidro Caisan, S.A.

VII. RECOMENDACIÓN DE ADJUDICACIÓN

En atención a los fundamentos presentados, El Gestor recomienda adjudicar las ofertas recibidas de: Autoridad del Canal de Panamá, AES Panamá, S.A., ESEPSA, Enel Fortuna, S.A., FERSA Panamá, S.A., Caldera ENERGY Corp., Electrogeneradora del Istmo, S.A., Paso Ancho Hydropower Corp., Café de Eleta, S.A., Generadora del Istmo, S.A., Bontex, S.A., Alternegy, S.A., Hidro Panamá, S.A. Electron Investment S.A.,

Isthmus Hydro Power Corp., Las Perlas Norte S.A., Las Perlas Sur S.A., Generadora Río Chico, S.A., Generadora Alto Valle, S.A., Generadora Pedregalito, S.A., Hidro Caisan, S.A., planteados y según el cuadro a continuación:

Adjudicación de Ofertas

OFERTA Nº	PROPONENTE	TECNOLOGÍA	UNIDADES COMPROMETIDAS	COMBUSTIBLE	Precio de Energía [USD/kWh]				Prom
					AÑOS				
					2012	2013	2014	2015	
16	AUTORIDAD DEL CANAL DE PANAMÁ	HIDRÁULICA	MADDEN Y GATUN	NO APLICA	0.1100	0.1100	0.1100	0.1100	0.1100
3	AES PANAMÁ S.A.	HIDRÁULICA	PLANTAS BAYANO, LAESTRELLA, LOS VALLES, ESTÍ Y CHANGUINOLA I (CHAN75)	NO APLICA	0.1150	0.1150	0.1150	0.1150	0.1150
8	ENERGÍA Y SERVICIO DE PANAMÁ, S.A.	HIDRÁULICA	LA YEGUADA 1, 2 Y 3, DOLEGA 1, 2 Y 3, MACHO DE MONTE 1 Y 2, ALGARROBOS 1 Y 2	NO APLICA	0.1188	0.1198	0.1199	0.1199	0.1196
14	ENEL FORTUNA, S.A.	HIDRÁULICA	FORTUNA GI, G2 Y G3	NO APLICA	0.1199	0.1199	0.1199	0.1199	0.1199
17	FERSA PANAMÁ, S.A.	EÓLICA	PE TOABRÉ	NO APLICA	0.1100	0.1100	0.1300	0.1350	0.1213
4	CALDERA ENERGY CORP.	HIDRÁULICA	MENDRE 1 G1 Y G2	NO APLICA	0.1275	0.1275	0.1275	0.1275	0.1275
5	ELECTROGENERADORA DEL ISTMO, S.A	HIDRÁULICA	MENDRE 1 G1 Y G3	NO APLICA	0.1275	0.1275	0.1275	0.1275	0.1275
13	PASO ANCHO HYDRO POWER CORP.	HIDRÁULICA	PAAG1 Y PAAG2 DE LA	NO APLICA	0.1290	0.1290	0.1290	0.1290	0.1290
25	CAFÉ DE ELETA, S.A.	HIDRÁULICA	MINI CENTRAL HIDROELÉCTRICA CANDELA	NO APLICA	0.1325	0.1325	0.1280	0.1280	0.1303
22	GENERADORA DEL ISTMO, S.A.	HIDRÁULICA	BB1, BB2 Y BB3	NO APLICA	0.0000	0.0000	0.1346	0.1346	0.1346
18	BONTEX, S.A.	HIDRÁULICA	GUALACA G1, G2	NO APLICA	0.1480	0.1430	0.1350	0.1260	0.1380
21	ALTERNEGY, S.A.	HIDRÁULICA	LORENA G1, G2, PRUCENCIA	NO APLICA	0.1480	0.1430	0.1350	0.1260	0.1380
34	HIDRO PANAMÁ	HIDRÁULICA	ANTÓN I, II Y III	NO APLICA	0.1650	0.1450	0.1300	0.1300	0.1425
24	ELECTRON INVESTMENT, S.A.	HIDRÁULICA	CENTRAL HIDROELÉCTRICA PANDO Y MONTE LIRIO	NO APLICA	0.0000	0.1485	0.1430	0.1430	0.1448
31	ISTMUS HYDRO POWER CORP.	HIDRÁULICA	CON 1 Y CON2	NO APLICA	0.1449	0.1449	0.1449	0.1449	0.1449
32	LAS PERLAS NORTE, S.A.	HIDRÁULICA	G1 Y G2	NO APLICA	0.1449	0.1449	0.1449	0.1449	0.1449
33	LAS PERLAS SUR, S.A.	HIDRÁULICA	G1 Y G2	NO APLICA	0.1449	0.1449	0.1449	0.1449	0.1449
9	GENERADORA RIO CHICO, S.A.	HIDRÁULICA	PEDREGALITO 2G1 Y 2G2	NO APLICA	0.1450	0.1450	0.1450	0.1450	0.1450
10	GENERADORA ALTO VALLE, S.A.	HIDRÁULICA	COCHEA G1 Y COCHEA G2	NO APLICA	0.1450	0.1450	0.1450	0.1450	0.1450
11	GENERADORA PEDREGALITO, S.A.	HIDRÁULICA	PEDREGALITO 1G1 Y 1G2	NO APLICA	0.1450	0.1450	0.1450	0.1450	0.1450
12	HYDRO CAISAN, S.A.	HIDRÁULICA	EL ALTO G1, G2 Y G3	NO APLICA	0.1450	0.1450	0.1450	0.1450	0.1450

* El resto de las ofertas recibidas para el Acto de Concurrencia LPI Nº ETESA 03-12 fueron descartadas y se muestran en el cuadro a continuación:

Ofertas Descartadas

OFERTA Nº	PROPONENTE	TECNOLOGÍA	UNIDADES COMPROMETIDAS	COMBUSTIBLE	Precio de Energía [USD/kWh]				Prom
					AÑOS				
					2012	2013	2014	2015	
38	HIDROELÉCTRICA SAN LORENZO S.A.	HIDRÁULICA	2 CENTRAL HIDROELÉCTRICA	NO APLICA	0.0000	0.0000	0.1520	0.1500	0.1510
6	SALTOS DEL FRANCOLI, S.A.	HIDRÁULICA	UNIDAD 1, UNIDAD 2 Y	NO APLICA	0.1695	0.1689	0.1665	0.1620	0.1667
30	HIDRO BOQUERON, S.A.	HIDRÁULICA	MACANO 1 MACANO 2	NO APLICA	0.1725	0.1725	0.1725	0.1725	0.1725
29	HIDROIBERICA, S.A.	HIDRÁULICA	EL FRAILE UNIDAD 1 Y 2	NO APLICA	0.1795	0.1785	0.1765	0.1750	0.1774
1	HIDROPIEDRA S.A.	HIDRÁULICA	1 Y 2	NO APLICA	No Aplica	0.1750	0.1800	0.1850	0.1800
35	IDEAL PANAMÁ	HIDRÁULICA	UNIDAD 1 Y 2 DE BAITÚN	NO APLICA	0.1950	0.1950	0.1950	0.1950	0.1950
36	9 POWER, S.A.	HIDRÁULICA	UNIDADES 1 Y 2 PROYECTO LA	NO APLICA	0.0000	0.0000	0.0000	0.2400	0.2400
2	AHT, S.A.	HIDRÁULICA	UNA	NO APLICA	No Aplica	0.3500	0.4000	0.4500	0.4000
19	BAHÍA LAS MINAS CORP.	TÉRMICA	BLM2 G2, G3 Y G4 CARBÓN	CARBÓN	0.1500	0.1500	0.1500	0.1500	0.1500
28	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA, S.A.	TÉRMICA	PAN G1 Y PAN G2	DIESEL LIVIANO	0.3738	0.3738	0.0000	0.0000	0.1869
20	INVERSIONES Y DESARROLLOS BALBOA, S.A.	TÉRMICA	LAS 10 UNIDADES DE LA	BUNKER C	0.2001	0.2001	0.2001	0.2001	0.2001
16	AUTORIDAD DEL CANAL DE PANAMÁ	TÉRMICA	MOTORES MIR G6, G7 Y G8	BUNKER C	0.2100	0.2100	0.2100	0.2100	0.2100
26	PEDREGAL POWER CO.	TÉRMICA	PACORA 1, 2,3	BUNKER C	0.2125	0.2125	0.2125	0.2125	0.2125
15	TÉRMICA DEL CARIBE, S.A.	TÉRMICA	GIRG1, GIRG2, GIRG3, GIRG4,	BUNKER C	0.2170	0.2170	0.2170	0.2170	0.2170
23	PAN-AM GENERATING LIMITED	TÉRMICA	WARTSILA 18V46	BUNKER C	0.2435	0.2435	0.2435	0.2435	0.2435
27	GENERADORA DEL ATLÁNTICO, S.A.	TÉRMICA	TERMOCOLÓN G1 TERMOCOLÓN G2,	DIESEL LIVIANO	0.2806	0.2806	0.2806	0.2806	0.2806
19	BAHÍA LAS MINAS CORP.	TÉRMICA	CICLO 3+1 DIESEL	DIESEL	0.3023	0.3023	0.3023	0.3023	0.3023
	BAHÍA LAS MINAS CORP.	TÉRMICA	CICLO 2+1 DIESEL	DIESEL	0.3107	0.3107	0.3107	0.3107	0.3107
	BAHÍA LAS MINAS CORP.	TÉRMICA	CICLO 1+1 DIESEL	DIESEL	0.3187	0.3187	0.3187	0.3187	0.3187
27	GENERADORA DEL ATLÁNTICO, S.A.	TÉRMICA	TERMOCOLÓN G1 TERMOCOLÓN G2,	DIESEL LIVIANO	0.3918	0.3918	0.3918	0.3918	0.3918
19	BAHÍA LAS MINAS CORP.	TÉRMICA	BLM2 G5, G6 Y G8 CICLO	DIESEL	0.4344	0.4344	0.4344	0.4344	0.4344
7	ENERGÍA Y SERVICIO DE PANAMÁ, S.A.	TÉRMICA	CAPIRA 6, 8 Y 9; CHITRE 3 Y 7	DIESEL BAJO EN AZUFRE	0.3995	0.4280	0.4500	0.4732	0.4377