

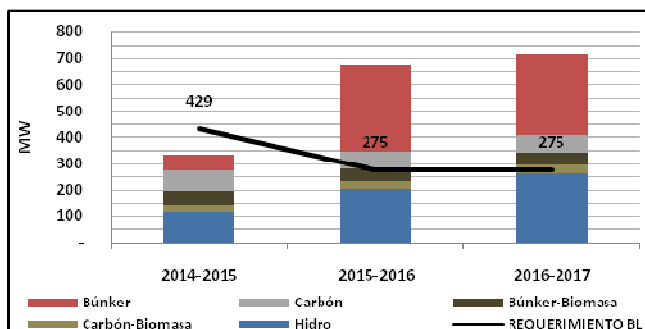
Boletín Licitación Abierta Corto Plazo 1-2013 (2014-2017)

Publicación y Objetivo de la Licitación. EEGSA, DEOCSA y DEORSA publican la convocatoria a la licitación el 21 de octubre de 2013, cuyo objetivo es la de lo siguiente:

Año Estacional	Potencia Garantizada requerida (MW)
2014-2015	Hasta 335 MW + hasta 94 MW en la modalidad de Contrato de Potencia sin Energía Asociada
2015-2017	Hasta 205 MW + hasta 75 MW en la modalidad de Contrato de Potencia sin Energía Asociada

Participación y Presentación de las Ofertas. Hasta antes de la presentación de las Ofertas, 15 entidades adquirieron las Bases de Licitación y realizaron preguntas durante el proceso.

El 5 de marzo de 2014 la Junta de Licitación recibió la Oferta Virtual de la CNEE y 14 Ofertas con las que se obtuvo la siguiente integración de Potencia:



Dichas Ofertas cumplieron con la evaluación técnica, dado que la Junta de Licitación de las Distribuidoras las calificó como "Técnicamente Solventes"

Apertura de las Ofertas Económicas de la 1ra ronda.

El día 20 de marzo de 2014 la Junta de Licitación abrió las Ofertas Económicas de los Oferentes, se publicaron los precios ofrecidos y la CNEE dispuso que la Oferta Virtual continuara en el Banco depositario.

A partir de los ofertas presentadas por los oferentes, la Junta solicitó a la CNEE autorización para realizar una segunda ronda, la cual fue autorizada.

2da Ronda en la Licitación. 13 Oferentes presentaron el día 24 de marzo de 2014 una nueva oferta con precios menores al de la primera ronda, con las siguientes comparaciones:

Variación del precio de la potencia entre rondas

Ofertante	Planta	Recurso	Precio por Potencia US\$/KW-mes		
			RONDA 1	RONDA 2	% REDUCCIÓN
Gen. Occidente	CAN-1	Hidro	7.80	7.25	7.1%
Gen. Montecristo	MTO-1	Hidro	7.80	7.25	7.1%
Biomass	BIO-1	Biomasa-Carbón	48.00	43.00	10.4%
Biomass	BIO-2	Carbón	45.00	44.00	2.2%
Ingenio Magdalena	MAG-1	Biomasa-Búnker	33.00	32.50	1.5%
Ingenio Magdalena	MAG-2	Biomasa-Búnker	33.00	32.50	1.5%
PQP	PQP-1	Búnker	8.87	7.21	18.7%
PQP	PQP-2	Búnker	11.32	10.07	11.0%
Gen. Este	GENE-1	Búnker	7.50	5.80	22.7%
Gen. Este	GENE-2	Búnker	7.50	6.80	9.3%
Gen. Este	GENE-3	Búnker	7.50	6.15	18.0%
DUKE	DUK-1	Búnker	9.05	9.00	0.6%
DUKE	DUK-2	Búnker	7.45	7.40	0.7%
DUKE	DUK-3.1	Carbón	7.45	7.40	0.7%
DUKE	DUK-3.2	Carbón	32.35	32.30	0.2%
GENOR	GENO-1	Búnker	9.75	8.85	9.2%

Variación del precio de la energía entre rondas

Ofertante	Planta	Recurso	Precio de Energía US\$/MWh		
			RONDA 1	RONDA 2	% REDUCCIÓN
Renace	REN-1	Hidro	117.99	109.60	7.1%
Ixtal	IXT-1	Hidro	129.99	119.80	7.8%
Gen. Occidente	CAN-2	Hidro	115.50	107.80	6.7%
Gen. Montecristo	MTO-2	Hidro	115.50	107.80	6.7%
Hidronorte	RBO-1	Hidro	134.75	134.20	0.4%
HidroXacbal	XAC-1	Hidro	124.49	122.00	2.0%

Variación del precio monómico como referencia entre rondas

Ofertante	Planta	Recurso	Precio Monómico		REDUCCIÓN
			RONDA 1	RONDA 2	
Renace	REN-1	Hidro	138.29	129.90	6.1%
INDE	INDE-2	Hidro	107.59	107.59	
Ixtal	IXI-1	Hidro	129.99	119.80	7.8%
Gen. Occidente	CAN-2	Hidro	137.60	129.90	5.6%
Gen. Montecristo	MTO-2	Hidro	137.04	129.34	5.6%
Biomass	BIO-1	Biomasa-Carbón	130.83	123.98	5.2%
Biomass	BIO-2	Carbón	136.80	135.43	1.0%
Ingenio Magdalena	MAG-1	Biomasa-Búnker	185.09	184.40	0.4%
Ingenio Magdalena	MAG-2	Biomasa-Búnker	185.09	184.40	0.4%
PQP	PQP-2	Búnker	196.48	194.77	0.9%
Hidronorte	RBO-1	Hidro	169.14	168.59	0.3%
DUKE	DUK-1	Búnker	191.64	191.57	0.04%
DUKE	DUK-3.2	Carbón	115.55	115.48	0.1%
GENOR	GENO-1	Búnker	197.31	196.08	0.6%
HidroXacbal	XAC-1	Hidro	148.29	145.80	1.7%

Adjudicación. El 28 de marzo la CNEE notificó a la Junta de Licitación de las distribuidoras la aprobación del informe de adjudicación. La adjudicación realizada por las Distribuidoras tiene los siguientes resultados en cuanto a mínimo costo de la compra del conjunto de ofertas adjudicadas:

Período	Potencia (MW)		Precio Monómico promedio (US\$/MWh)		Reducción
	Ronda 1	Ronda 2	Ronda 1	Ronda 2	
2014-2015	254	316	167.11	149.84	10.3%
2015-2016	280	280	128.86	123.81	3.9%
2016-2017	280	280	129.03	124.42	3.6%
TOTAL			138.55	133.77	3.4%

Disminución del precio en Licitaciones de Corto Plazo

Los precios del presente proceso muestran una disminución con respecto a los precios obtenidos en procesos anteriores, por ejemplo para el período 2013-2014 los procesos de licitación TNS-2-2012 y TNS-1-2013 reflejaron un monómico promedio de compra de 157 US\$/MWh y 166 US\$/MWh respectivamente¹, comparado con el 149.8 US\$/MWh obtenido para el período 2014-2015 en la Licitación Corto Plazo 1-2013. Por otra parte se estima, con los resultados obtenidos en el presente proceso, un precio monómico promedio

¹Cada monómico calculado con las premisas y precios de referencia de cada proceso de Licitación.

de compra de 124 US\$/MWh, para el período 2015-2017.