

## Acto Competitivo para la Contratación del Suministro de Sólo Energía LPI N° ETESA 04-13

Remitimos la información indicada en el Pliego de Cargos para el Acto Competitivo para la Contratación del suministro de Sólo Energía LPI N° ETESA 04-13, como una referencia de la proyección de los costos marginales promedios para el mes de enero de 2014 hasta diciembre de 2016. Estos costos son obtenidos de la simulación estocástica con las premisas utilizadas para la elaboración del Plan de Expansión, incluyendo los siguientes proyectos de Generación:

Año	Mes	Proyecto	MW
2013	oct	Mendre 2	8.00
	dic	Nuevo Chagre	55.00
2014	feb	San Lorenzo	8.40
	mar	San Andrés	10.00
	abr	Turb. Gas de EGESA	42.80
	jun	Sarigua	2.40
	jun	Monte Lirio	49.95
	jun	La Huaca	5.05
	jul	Rosa de los Vientos	100.00
	jul	Marañón	17.50
	jul	Nuevo Chagre	62.50
	jul	Portobelo	40.00
	jul	El Alto	69.48
	jul	El Sándigo	10.00
	jul	Santa María 82	25.60
	ago	Bonyic	31.86
	sep	Bajo Frío	56.00
	nov	Pando	33.30
2015	ene	Asturias	4.10
	ene	Barro Blanco	28.56
	ene	Caldera	4.10
	ene	Los Planetas 2	8.58
	ene	Cañazas	5.94
	ene	Santa María	26.00
	feb	Ojo de agua	9.00
	feb	Los Estrechos	12.30
	Jun	Tizingal	4.643
	dic	Bajos de Totuma	5.00
2016	ene	Burica	50.00
	ene	Río Piedra	10.00
	ene	La Palma	2.02
	ene	Las Cruces	14.40
	ene	San Bartolo	15.08
	ene	La Laguna	9.30
	ene	Chuspa	8.80
	ene	Tabasará II	34.50
	ene	Punta Rincón**	274.00

**Turbinas de Gas EGESA:** Retiro de las Turbinas de Gas Panamá 1 y Panamá 2 propiedad de EGESA.

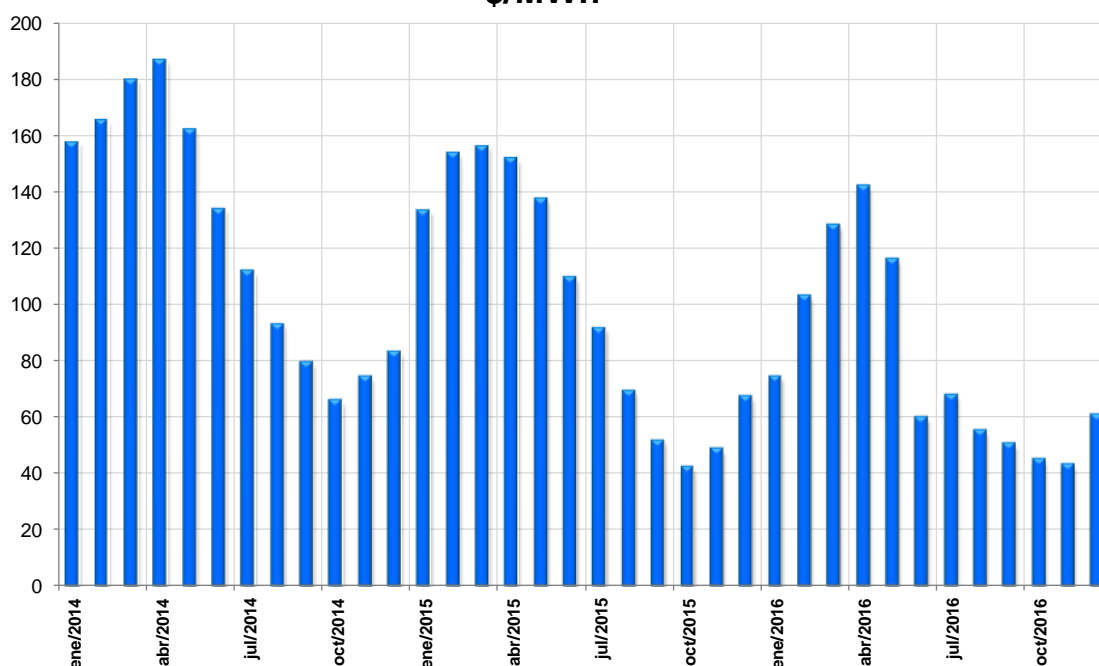
\*\* La planta Punta Rincón: Corresponde al excedente que inyectara al SIN la planta propiedad de Minera Panamá.

**Referencia:** ETESA. Revisión del Plan de Expansión 2013

Para efectos de la proyección del costo marginal del sistema estimado por ETESA, se utilizaron los mismos criterios establecidos en el Plan de Expansión del SIN, de acuerdo a lo establecido en las Reglas de Compra, además de las proyecciones de combustible entregadas por la Secretaria Nacional de Energía para este acto competitivo LPI N° ETESA 04-13.

Presentamos a continuación los costos marginales promedios mensuales del periodo comprendido entre enero del 2014 y diciembre de 2016.

### Costo Marginal de Demanda \$/MWh



### Costo Marginal de Demanda 2014-2016 \$/ MWh

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
<b>2014</b>	157.18	164.83	179.53	186.36	161.71	133.50	111.23	92.57	78.79	65.28	73.82	82.80
<b>2015</b>	132.89	153.15	155.81	151.22	136.85	108.92	91.03	68.72	51.16	41.53	47.98	66.77
<b>2016</b>	73.99	102.63	127.76	141.45	115.41	59.29	67.43	54.51	49.94	44.29	42.58	60.43