

## Acto Competitivo para la Contratación del Suministro de Sólo Energía LPI: ETESA 02-13

Remitimos la información indicada en el Pliego de Cargos para el Acto Competitivo para la Contratación del suministro de Sólo Energía LPI ETESA 02-13, como una referencia de la proyección de los costos marginales promedios para el mes de julio de 2013 hasta diciembre de 2027. Estos costos son obtenidos de la simulación estocástica con las premisas utilizadas para la elaboración del Plan de Expansión del Sistema Interconectado Nacional 2012, el cual fue aprobado por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP) mediante la Resolución AN No. 5948-Elec del 7 de febrero de 2013, incluyendo los siguientes proyectos de Generación:

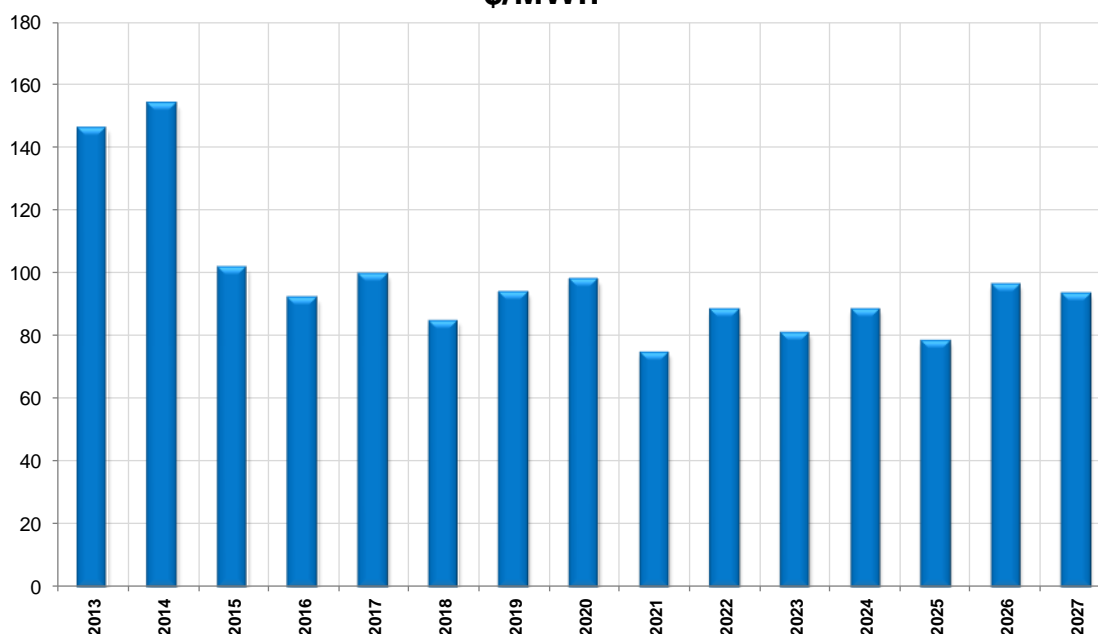
Entrada en Operación		OFERTA	
Año	Mes	Proyecto	MW
2013	ene	Mendre 2	8.00
	ene	Las Perlas Norte	10.00
	may	Las Perlas Sur	10.00
	jun	Sarigua	2.40
	ago	San Lorenzo	8.40
	dic	Monte Lirio	51.65
2014	dic	Pando	32.00
	ene	La Huaca	5.05
	ene	Eolico I	150.00
	abr	Turbinas de Gas de EGESA	42.00
	jul	El Alto	68.00
	jul	El Síndigo	10.00
	jul	Santa María 82	25.60
	ago	Bonyic	31.30
2015	sep	Bajo Frío	56.00
	ene	Asturias	4.10
	ene	Barro Blanco	28.84
	ene	Caldera	4.00
	ene	Los Planetas 2	3.73
	ene	Ojo de agua	6.46
	ene	Cañazas	5.94
	ene	Los Estrechos	10.00
	ene	Santa María	26.00
	ene	San Andrés	9.00
	jul	Tizingal	4.64
2016	dic	Bajos de Totuma	5.00
	ene	Burica	50.00
	ene	Río Piedra	10.00
	ene	La Palma	2.02
	ene	Las Cruces	9.17
	ene	San Bartolo	15.25
	ene	La Laguna	9.30
2017	ago	Chuspa	6.66
	ene	San Andrés II	9.90
	ene	Remigio Rojas	8.60
	ene	Potrerillos	4.17
2018	abr	Tabasará II	34.53
	ene	CB 250	250.00
2019	ene	Los Trancos	0.95
	ene		
2020	ene	Chan II	214.00
2021	ene	CB 250	250.00
2022			
2023	ene	CB 250	250.00
2024			
2025	ene	CB 250	250.00
2026			
2027			

Turbinas de Gas EGESA: Retiro de las Turbinas de Gas Panamá 1 y Panamá 2 propiedad de EGESA.  
Fuente: Plan de Expansión del Sistema Interconectado Nacional 2012

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 Secretaría Nacional de Energía.

Presentamos a continuación los costos marginales promedios mensuales del periodo comprendido entre julio del 2013 y diciembre de 2027.

### Costo Marginal de Demanda \$/MWh



■ LPI ETESA 02-13

### Costo Marginal de Demanda 2013-2027 \$/ MWh

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
<b>2013</b>							154.73	150.02	140.72	140.30	137.33	151.40	<b>145.75</b>
<b>2014</b>	152.81	174.86	230.49	280.84	193.82	143.37	158.79	137.64	77.63	77.91	97.50	115.57	<b>153.44</b>
<b>2015</b>	125.31	147.03	173.25	206.08	146.98	70.35	67.01	72.56	37.05	42.35	51.33	74.20	<b>101.12</b>
<b>2016</b>	99.05	127.42	162.56	204.23	139.08	77.09	55.57	51.42	30.71	34.62	40.21	76.38	<b>91.53</b>
<b>2017</b>	116.17	142.20	174.17	198.74	139.93	74.55	70.58	71.14	41.85	41.17	49.40	68.99	<b>99.07</b>
<b>2018</b>	82.85	111.64	145.42	188.32	130.79	56.08	59.43	52.94	36.36	38.25	45.43	65.15	<b>84.39</b>
<b>2019</b>	90.02	113.31	154.49	198.03	145.85	65.54	65.09	64.35	48.62	47.17	50.10	77.88	<b>93.37</b>
<b>2020</b>	113.23	131.44	146.30	233.16	159.80	65.25	68.12	61.24	44.37	41.26	48.35	55.76	<b>97.36</b>
<b>2021</b>	70.60	86.29	111.72	158.63	88.20	55.31	64.22	60.11	46.62	44.41	46.40	58.34	<b>74.24</b>
<b>2022</b>	76.38	96.68	123.98	192.16	138.60	69.55	69.74	63.76	53.65	53.21	54.42	61.03	<b>87.76</b>
<b>2023</b>	69.40	84.10	98.29	155.76	122.72	63.81	67.90	68.49	57.26	56.92	56.85	64.20	<b>80.48</b>
<b>2024</b>	75.69	93.37	123.84	163.25	140.02	73.51	71.36	72.33	60.39	60.21	60.11	63.22	<b>88.11</b>
<b>2025</b>	67.29	77.24	94.32	151.28	101.63	63.38	64.77	70.05	60.57	59.98	60.56	64.74	<b>77.98</b>
<b>2026</b>	77.33	94.48	133.64	214.93	140.63	72.47	76.97	74.24	64.44	64.84	66.22	71.14	<b>95.94</b>
<b>2027</b>	77.13	88.13	127.15	193.42	134.56	77.13	73.36	76.52	66.20	66.37	66.89	70.52	<b>93.11</b>