


Acto Competitivo
LPI N° ETESA 02-16
Proyección de Costos Marginales de Demanda

Remitimos la información indicada en el Pliego de Cargos para el Acto Competitivo LPI N° ETESA 02-16, como una referencia de la proyección de los costos marginales promedios para el periodo comprendido de enero de 2017 hasta diciembre de 2020.

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:

Mes Año		Proyecto	Capacidad Instalada (MW)
5	2016	Solar París	10.00
5	2016	Solar Los Ángeles	10.00
6	2016	Solar Coclé	10.00
9	2016	C.H. Bajo de Totumas	5.00
11	2016	Solar Don Felix	9.00
12	2016	Bio Gas Cerro Patacón	10.00
12	2016	Farallon Solar	8.00
12	2016	BLM 8	(33.50)
12	2016	J. Brown G5	(32.00)
12	2016	J. Brown G6	(32.00)
12	2016	C.H. La Cuchilla	8.20
1	2017	Cerro Azul MT XQC1600 (MMV)	39.21
1	2017	Cerro Azul MT PM1360 (MMV)	5.44
2	2017	C.H. Los Planetas 2	8.62
2	2017	Solar Fotovoltaica 04	10.00
3	2017	Eólico 1	52.50
3	2017	Eólico 2	15.00
5	2017	C.H. San Andres	10.00
6	2017	Solar Fotovoltaica 07	10.00
7	2017	C.H. Pando	33.30
7	2017	C.H. Barro Blanco	26.59
7	2017	C.H. Barro Blanco Minicentral	1.89
7	2017	Solar Fotovoltaica 08	10.00
7	2017	Solar Fotovoltaica 09	20.00
8	2017	Solar Fotovoltaica 10	6.00
12	2017	Energyst El Sánchez (MMV)	44.33

 Retiro de unidades.

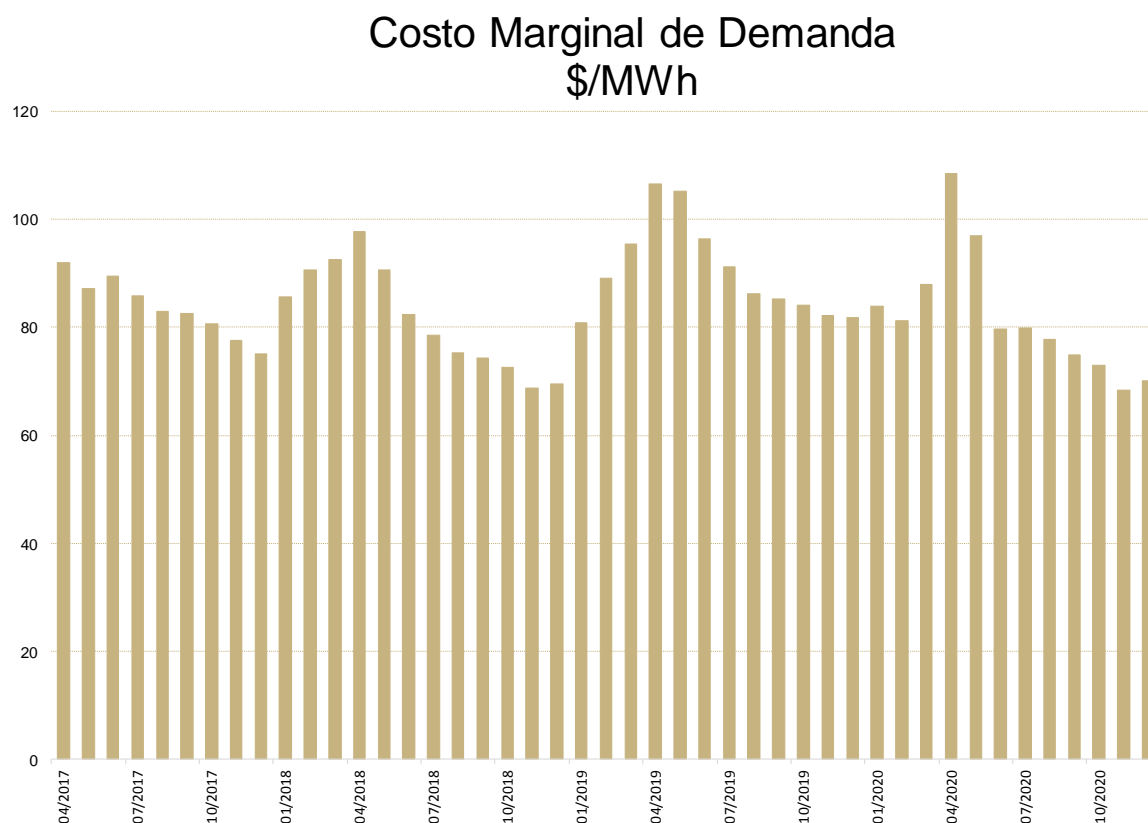
Mes	Año	Proyecto	Capacidad Instalada (MW)
1	2018	Punta Rincón (Carbón)	**297.5
1	2018	C.H. Chuspa	8.80
1	2018	Solar Fotovoltaica 11	20.00
1	2018	Solar Fotovoltaica 12	3.00
1	2018	Solar Fotovoltaica 13	10.00
2	2018	Solar Fotovoltaica 14	10.00
2	2018	Solar Fotovoltaica 15	10.00
2	2018	Solar Fotovoltaica 16	10.00
2	2018	Solar Fotovoltaica 17	10.00
2	2018	Solar Fotovoltaica 18	10.00
2	2018	Solar Fotovoltaica 19	10.00
3	2018	Solar Fotovoltaica 20	10.00
3	2018	Solar Fotovoltaica 21	10.00
3	2018	Solar Fotovoltaica 22	10.00
3	2018	Solar Fotovoltaica 23	10.00
3	2018	Solar Fotovoltaica 24	10.00
5	2018	Costa Norte I (CC GNL)	381.00
1	2019	Solar Fotovoltaica 25	10.00
1	2019	Solar Fotovoltaica 26	10.00
1	2019	Solar Fotovoltaica 27	10.00
2	2019	Solar Fotovoltaica 28	5.00
3	2019	Solar Fotovoltaica 29	10.00
3	2019	Eólico 3	102.00
6	2019	Solar Fotovoltaica 30	20.00
12	2019	C.H. El Sindigo	10.00
12	2019	C.H. Tizingal	4.50
1	2020	C.H. Burica	65.30
1	2020	C.H. La Huaca	11.62
1	2020	C.H. Colorado	6.74
2	2020	Martano (CC GNL)	413.00
6	2020	C.H. El Recodo	10.00
1	2021	C.H. Bocas del Toro (Changuinola II)	214.76
1	2021	C.H. Bocas del Toro Minicentral (MiniChan II)	13.70
1	2021	C.H. San Bartolo	19.44
1	2021	C.H. San Bartolo Minicentral	0.99
1	2021	C.H. Río Piedra	9.00
1	2021	Solar Fotovoltaica 34	20.00

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

Referencia: ETESA. Revisión del Plan de Expansión 2016

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 para este acto competitivo LPI N° ETESA 02-16.

Presentamos a continuación los costos marginales promedios mensuales del periodo comprendido entre enero del 2017 y diciembre de 2020.



Costo Marginal de Demanda \$/MWh													
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Prom
2017	82.67	86.87	87.85	91.89	87.07	89.46	85.74	82.97	82.64	80.70	77.64	75.04	84.21
2018	85.65	90.64	92.50	97.68	90.55	82.43	78.54	75.24	74.30	72.57	68.84	69.52	81.54
2019	80.81	89.04	95.36	106.51	105.21	96.36	91.19	86.27	85.16	84.03	82.23	81.76	90.33
2020	83.95	81.31	87.95	108.51	96.86	79.75	79.89	77.74	74.94	72.94	68.40	70.02	81.86