

ADENDA Nº 4

DOCUMENTO DE LICITACIÓN

Contratación de Potencia Firme y Energía Requerida para los Sistemas Aislados Ubicados en la Provincia de Darién, Comarca Guna Yala, Archipiélago de Las Perlas y Archipiélago de San Blas, para los periodos comprendidos entre el 1 de septiembre de 2018 al 30 de junio de 2030, y del 1 de julio de 2020 al 30 de junio de 2030.

Mediante esta Adenda No. 4 a los
Documentos de Licitación
Se realiza la siguiente modificación:

En donde dice:

2. OBJETO DEL ACTO DE CONCURRENCIA

2.1 Potencia Firme Requerida

La Potencia Firme Requerida en el Punto de Entrega (en adelante Potencia Firme Requerida) es la Potencia con una disponibilidad del 100% todos los días del año. El Proponente podrá cumplir este compromiso con Potencia Firme propia o contratada a terceros mediante "Contrato de Abastecimiento" definido en el numeral 1.1.4 del Modelo del Contrato. 3

Cabe recalcar, que, en ningún momento, entre el inicio del suministro y finalización del mismo, el Sistema Aislado correspondiente debe quedar desprovisto de energía.

A continuación, se presenta la Potencia Firme requerida para los siguientes Sistemas Aislados:

Resto de Sistemas Aislados	Potencia Solicitada (MW)												
	2018	2019	(**) 2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	(***) 2030
Santa Fe			7.31	7.62	7.94	8.27	8.61	8.96	9.31	9.68	10.05	10.44	10.83
Yaviza			1.56	1.62	1.68	1.75	1.81	1.88	1.95	2.02	2.09	2.17	2.24
La Palma			0.98	1.01	1.03	1.05	1.08	1.1	1.12	1.15	1.17	1.19	1.22
Garachiné			0.55	0.58	0.61	0.63	0.66	0.69	0.72	0.75	0.78	0.82	0.85
Jaqué			0.36	0.37	0.38	0.39	0.41	0.42	0.43	0.44	0.45	0.46	0.48
Tucutí			0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.12
Boca de Cupe			0.13	0.14	0.14	0.15	0.15	0.15	0.16	0.16	0.17	0.17	0.17
Pedro González			3.31	3.31	3.31	3.31	3.31	3.31	3.31	3.31	3.31	3.31	3.31
Contadora/Saboga			2.81	2.83	2.86	2.89	2.92	2.95	2.98	3.01	3.04	3.07	3.1
San Miguel			0.26	0.28	0.29	0.3	0.32	0.34	0.35	0.37	0.39	0.41	0.43
Otoque			0.1	0.1	0.1	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.12	0.12	0.12
Taboga			1.6	1.62	1.63	1.64	1.66	1.67	1.69	1.71	1.72	1.74	1.76
Chepillo			0.09	0.09	0.09	0.1	0.1	0.1	0.11	0.11	0.11	0.12	0.12
Río Azúcar			0.05	0.05	0.05	0.06	0.06	0.06	0.06	0.07	0.07	0.07	0.07
Narganá			0.19	0.2	0.2	0.21	0.22	0.22	0.23	0.24	0.24	0.25	0.26
Tortí			2.2	2.29	2.38	2.48	2.58	2.67	2.78	2.88	2.99	3.1	3.21

(*) A partir de 1 de septiembre de 2018

(**) Desde el 1 de julio de 2020.

(***) Hasta el 30 de junio de 2030.

Las cantidades presentadas en la Tabla, consideran una reserva del 10% de la Potencia Firme requerida por confiabilidad, sobre las proyecciones de Demanda suministradas por ENSA, la cual se presenta en el Capítulo II PROYECCIÓN DE DEMANDA, de este Pliego de Cargos.

Debe decir:

2. OBJETO DEL ACTO DE CONCURRENCIA

2.1 Potencia Firme Requerida

La Potencia Firme Requerida en el Punto de Entrega (en adelante Potencia Firme Requerida) es la Potencia con una disponibilidad del 100% todos los días del año. El Proponente podrá cumplir este compromiso con Potencia Firme propia o contratada a terceros mediante "Contrato de Abastecimiento" definido en el numeral 1.1.4 del Modelo del Contrato. 3

Cabe recalcar, que, en ningún momento, entre el inicio del suministro y finalización del mismo, el Sistema Aislado correspondiente debe quedar desprovisto de energía.

A continuación, se presenta la Potencia Firme requerida para los siguientes Sistemas Aislados:

Resto de Sistemas Aislados	Potencia Solicitada (MW)												
	2018	2019	(**) 2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	(***) 2030
<u>Santa Fe</u>			<u>5.10</u>	<u>5.34</u>	<u>5.56</u>	<u>5.80</u>	<u>6.04</u>	<u>6.28</u>	<u>6.53</u>	<u>6.80</u>	<u>7.06</u>	<u>7.34</u>	<u>7.62</u>
Yaviza			1.55	1.62	1.68	1.75	1.82	1.88	1.95	2.01	2.09	2.17	2.24
La Palma			0.98	1.01	1.03	1.05	1.08	1.10	1.12	1.16	1.17	1.19	1.22
Garachiné			0.55	0.58	0.61	0.64	0.66	0.69	0.73	0.75	0.78	0.81	0.85
Jaqué			0.36	0.37	0.39	0.40	0.41	0.42	0.43	0.44	0.45	0.46	0.47
Tucutí			0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.12
Boca de Cupe			0.13	0.14	0.14	0.14	0.15	0.15	0.17	0.17	0.17	0.17	0.18
Pedro González			3.31	3.31	3.31	3.31	3.31	3.31	3.31	3.31	3.31	3.31	3.31
Contadora/Saboga			2.81	2.84	2.86	2.89	2.92	2.95	2.98	3.00	3.04	3.07	3.10
San Miguel			0.26	0.28	0.29	0.30	0.32	0.33	0.35	0.37	0.39	0.41	0.43
Otoque			0.10	0.10	0.10	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.12	0.12	0.12
Taboga			1.61	1.62	1.63	1.64	1.66	1.67	1.69	1.71	1.73	1.74	1.76
Chepillo			0.09	0.09	0.10	0.10	0.10	0.10	0.11	0.11	0.11	0.12	0.12
Río Azúcar			0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.08
Narganá			0.19	0.20	0.20	0.21	0.22	0.22	0.23	0.24	0.24	0.25	0.26
Tortí	2.20	2.29	2.38	2.48	2.58	2.67	2.78	2.88	2.99	3.10	3.21		

(*) A partir de 1 de septiembre de 2018

(**) Desde el 1 de julio de 2020.

(***) Hasta el 30 de junio de 2030.

Las cantidades presentadas en la Tabla, consideran una reserva del 10% de la Potencia Firme requerida por confiabilidad, sobre las proyecciones de Demanda suministradas por ENSA, la cual se presenta en el Capítulo II PROYECCIÓN DE DEMANDA, de este Pliego de Cargos.

En donde dice:

8.6.1 INDEXACIÓN DE PRECIOS

8.6.1.2 Para ajuste del Precio de la Potencia Firme Contratada para ofertas respaldadas con unidades térmicas o para ofertas respaldadas por una combinación de unidades térmicas y renovables (eólica o solar) aplicará lo siguiente:

El precio de la Potencia Firme será indexado de acuerdo a un ajuste para reflejar las variaciones de los Bonos a 30 años, del Tesoro de los Estados Unidos, según se indica más adelante. En ningún caso la fórmula de indexación podrá aplicarse a la totalidad de precio de la potencia, por lo que la proporción a indexar estará determinada por el factor IPF cuyo valor especificará EL GESTOR.

En el mes “i”, EL COMPRADOR pagará mensualmente a EL VENDEDOR por la Potencia Firme Contratada, de acuerdo al precio de la Potencia Firme Contratada PPFC [USD/kW-mes] que surge, para cada mes, de la aplicación de la siguiente expresión.

$$PPF(i) \text{ [USD/ kW-mes]} = (PPFC(0) \times IPF) \times BT(i)/BT(0) + PPFC(0) \times (1-IPF)$$

Donde:

PPF(i) [USD/ kW-mes]: Precio por Potencia Firme Contratada correspondiente al mes « i »

PPFC (0) [USD/ kW-mes]: Precio por la Potencia Firme Contratada.

BT (i): Bonos del Tesoro de los Estados Unidos de América, a 30 años, correspondiente al promedio de los tres (3) meses anteriores al mes « i ».

BT (0): Bonos del Tesoro de los Estados Unidos de América, a 30 años, que corresponde al promedio de los tres (3) meses anteriores al Acto de Recepción de Ofertas.

IPF = Factor que define la porción de la potencia sujeta a indexación, que será en el rango entre 0.10 y 0.15.

Debe decir:

8.6.1 INDEXACIÓN DE PRECIOS

8.6.1.2 Para ajuste del Precio de la Potencia Firme Contratada para ofertas respaldadas con unidades térmicas o para ofertas respaldadas por una combinación de unidades térmicas y renovables (eólica o solar) aplicará lo siguiente:

El precio de la Potencia Firme será indexado de acuerdo a un ajuste para reflejar las variaciones de los Bonos a 30 años, del Tesoro de los Estados Unidos, según se indica más adelante. En ningún caso la fórmula de indexación podrá aplicarse a la totalidad de precio de la potencia, por lo que la proporción a indexar estará determinada por el factor IPF cuyo valor especificará EL GESTOR.

En el mes “i”, EL COMPRADOR pagará mensualmente a EL VENDEDOR por la Potencia Firme Contratada, de acuerdo al precio de la Potencia Firme Contratada PPFC [USD/kW-mes] que surge, para cada mes, de la aplicación de la siguiente expresión.

$$PPF(i) \text{ [USD/ kW-mes]} = (PPFC(0) \times IPF) \times BT(i)/BT(0) + PPFC(0) \times (1-IPF)$$

Donde:

PPF(i) [USD/ kW-mes]: Precio por Potencia Firme Contratada correspondiente al mes « i »

PPFC (0) [USD/ kW-mes]: Precio por la Potencia Firme Contratada.

BT (i): Bonos del Tesoro de los Estados Unidos de América, a 30 años, correspondiente al promedio de los tres (3) meses anteriores al mes « i ».

BT (0): Bonos del Tesoro de los Estados Unidos de América, a 30 años, que corresponde al promedio de los tres (3) meses anteriores al Acto de Recepción de Ofertas.

IPF = Factor que define la porción de la potencia sujeta a indexación, que será en el rango entre 0.00 y 0.15.

En donde dice:

CAPITULO II

HISTÓRICO DE DEMANDA, PROYECCIÓN DE DEMANDA, HISTÓRICO DE ENERGÍA, PROYECCIÓN DE ENERGÍA.

DEMANDA (MW)														
	Compra (MW)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Darién	Santa Fe	6.12	6.38	6.64	6.93	7.22	7.52	7.83	8.14	8.47	8.8	9.14	9.49	9.85
	Yaviza	1.31	1.36	1.41	1.47	1.53	1.59	1.65	1.71	1.77	1.83	1.9	1.97	2.04
	La Palma	0.86	0.88	0.89	0.92	0.94	0.95	0.98	1	1.02	1.05	1.06	1.08	1.11
	Garachiné	0.46	0.48	0.5	0.53	0.55	0.58	0.6	0.63	0.66	0.68	0.71	0.74	0.77
	Jaqué	0.31	0.32	0.33	0.34	0.35	0.36	0.37	0.38	0.39	0.4	0.41	0.42	0.43
	Tucutí	0.08	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.11
	Boca de Cupe	0.12	0.12	0.12	0.13	0.13	0.13	0.14	0.14	0.15	0.15	0.15	0.15	0.16
Islas del Golfo	Contadora/Saboga	2	2.21	2.55	2.58	2.6	2.63	2.65	2.68	2.71	2.73	2.76	2.79	2.82
	San Miguel	0.22	0.23	0.24	0.25	0.26	0.27	0.29	0.3	0.32	0.34	0.35	0.37	0.39
	Otoque	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.11	0.11	0.11
	Taboga	1.17	1.45	1.46	1.47	1.48	1.49	1.51	1.52	1.54	1.55	1.57	1.58	1.6
	Chepillo	0.08	0.08	0.08	0.08	0.09	0.09	0.09	0.09	0.1	0.1	0.1	0.11	0.11
Guna Yala	Río Azúcar	0.04	0.04	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.07
	Narganá	0.16	0.17	0.17	0.18	0.18	0.19	0.2	0.2	0.21	0.22	0.22	0.23	0.24
Panamá	Tortí	No disponible	No disponible	<u>2.20</u>	<u>2.29</u>	<u>2.38</u>	<u>2.48</u>	<u>2.58</u>	<u>2.67</u>	<u>2.78</u>	<u>2.88</u>	<u>2.99</u>	<u>3.10</u>	<u>3.21</u>
	Total	13.01	13.89	16.83	17.39	17.95	18.53	19.14	19.72	20.35	20.99	21.65	22.30	23.01

PROYECCIÓN DE ENERGÍA

	Compra (MWh)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Panamá	Tortí	N/D	N/D	12,187.9 9	12,687.7 0	13,199.6 0	13,729.7 8	14,266.0 5	14,814.51	15,387.34	15,966.27	16,557.39	17,166.79	17,794.47
Darién	Santa Fe	37,279.3 9	38,865.2 7	40,491.8 7	42,222.6 6	44,001.8 2	45,830.7 0	47,699.6 4	49,620.72	51,595.44	53,613.55	55,687.91	57,820.12	60,011.81
	Yaviza	6,286.69	6,542.92	6,804.72	7,072.18	7,345.40	7,645.20	7,930.55	8,222.01	8,519.68	8,823.70	9,156.20	9,473.53	9,797.56
	La Palma	4,876.01	4,958.05	5,040.26	5,204.05	5,295.58	5,387.39	5,560.10	5,653.25	5,746.70	5,923.39	6,018.26	6,113.47	6,294.30
	Garachiné	2,534.93	2,656.53	2,781.50	2,911.79	3,045.77	3,183.53	3,325.17	3,470.78	3,620.44	3,774.27	3,932.36	4,094.81	4,261.73
	Jaqué	1,535.98	1,582.01	1,628.76	1,676.25	1,724.49	1,773.51	1,823.32	1,873.94	1,925.38	1,977.67	2,030.82	2,084.85	2,139.78
	Tucutí	373.98	381.31	388.75	396.3	403.95	411.72	419.6	427.59	435.7	443.93	452.28	460.76	469.35
	Boca de Cupe	503.24	512.82	522.62	551.1	561.53	572.21	583.14	594.32	625.01	636.89	649.05	661.49	674.22
Islas del Golfo	Contadora/Saboga	5,388.59	5,962.69	6,873.01	6,941.24	7,010.14	7,079.72	7,150.01	7,221.02	7,292.78	7,365.29	7,438.59	7,512.70	7,587.62
	San Miguel	974.8	1,015.04	1,058.41	1,123.59	1,170.54	1,221.07	1,297.93	1,352.92	1,412.01	1,502.88	1,567.50	1,636.86	1,744.55
	Otoque	285.32	290.98	296.75	302.62	308.59	314.67	320.85	327.15	333.55	340.07	346.7	353.45	360.32
	Taboga	4,558.13	5,639.96	5,690.26	5,733.01	5,786.31	5,831.89	5,888.38	5,937.01	5,996.93	6,048.82	6,112.39	6,167.79	6,235.28
	Chepillo	227.04	234.18	241.51	249.04	256.79	264.75	272.93	281.34	289.98	298.86	307.98	317.35	326.98
Guna Yala	Río Azúcar	194.93	202.79	210.86	219.12	227.6	236.29	245.19	254.32	263.67	273.26	283.08	293.14	303.45
	Narganá	898.27	922.75	947.79	994.46	1,020.85	1,047.82	1,097.10	1,125.51	1,154.55	1,206.58	1,237.14	1,268.37	1,323.31
	Total	65,917.3 0	69,767.3 0	85,165.0 6	88,285.1 1	91,358.9 6	94,530.2 5	97,879.9 6	101,176.3 9	104,599.1 6	108,195.4 3	111,777.6 5	115,425.4 8	119,324.7 3

Debe decir:

CAPITULO II

HISTÓRICO DE DEMANDA, PROYECCIÓN DE DEMANDA, HISTÓRICO DE ENERGÍA, PROYECCIÓN DE ENERGÍA.

DEMANDA (MW)

	Compra (MW)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Panamá	Tortí	N/D	N/D	2.00	2.08	2.17	2.25	2.34	2.43	2.53	2.62	2.72	2.82	2.92
Darién	Santa Fe	6.12	6.38	4.64	4.85	5.05	5.27	5.49	5.71	5.94	6.18	6.42	6.67	6.93
	Yaviza	1.31	1.36	1.41	1.47	1.53	1.59	1.65	1.71	1.77	1.83	1.90	1.97	2.04
	La Palma	0.86	0.88	0.89	0.92	0.94	0.95	0.98	1.00	1.02	1.05	1.06	1.08	1.11
	Garachiné	0.46	0.48	0.50	0.53	0.55	0.58	0.60	0.63	0.66	0.68	0.71	0.74	0.77
	Jaqué	0.31	0.32	0.33	0.34	0.35	0.36	0.37	0.38	0.39	0.40	0.41	0.42	0.43
	Tucutí	0.08	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.11
	Boca de Cupe	0.12	0.12	0.12	0.13	0.13	0.13	0.14	0.14	0.15	0.15	0.15	0.15	0.16
Islas del Golfo	Contadora/Saboga	2.00	2.21	2.55	2.58	2.60	2.63	2.65	2.68	2.71	2.73	2.76	2.79	2.82
	San Miguel	0.22	0.23	0.24	0.25	0.26	0.27	0.29	0.30	0.32	0.34	0.35	0.37	0.39
	Otoque	0.09	0.09	0.09	0.09	0.09	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.11	0.11	0.11
	Taboga	1.17	1.45	1.46	1.47	1.48	1.49	1.51	1.52	1.54	1.55	1.57	1.58	1.60
	Chepillo	0.08	0.08	0.08	0.08	0.09	0.09	0.09	0.09	0.10	0.10	0.10	0.11	0.11
Guna Yala	Río Azúcar	0.04	0.04	0.05	0.05	0.05	0.05	0.05	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.07
	Narganá	0.16	0.17	0.17	0.18	0.18	0.19	0.20	0.20	0.21	0.22	0.22	0.23	0.24
Total		13.01	13.89	14.62	15.11	15.56	16.04	16.55	17.05	17.60	18.11	18.64	19.20	19.81

PROYECCIÓN DE ENERGÍA

	Compra (MWh)	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
Panamá	Tortí	N/D	N/D	12,187.99	12,687.70	13,199.60	13,729.78	14,266.05	14,814.51	15,387.34	15,966.27	16,557.39	17,166.79	17,794.47
Darién	Santa Fe	37,279.39	38,865.27	28,303.87	29,534.96	30,802.22	32,100.93	33,433.59	34,806.22	36,208.09	37,647.28	39,130.52	40,653.33	42,217.34
	Yaviza	6,286.69	6,542.92	6,804.72	7,072.18	7,345.40	7,645.20	7,930.55	8,222.01	8,519.68	8,823.70	9,156.20	9,473.53	9,797.56
	La Palma	4,876.01	4,958.05	5,040.26	5,204.05	5,295.58	5,387.39	5,560.10	5,653.25	5,746.70	5,923.39	6,018.26	6,113.47	6,294.30
	Garachiné	2,534.93	2,656.53	2,781.50	2,911.79	3,045.77	3,183.53	3,325.17	3,470.78	3,620.44	3,774.27	3,932.36	4,094.81	4,261.73
	Jaqué	1,535.98	1,582.01	1,628.76	1,676.25	1,724.49	1,773.51	1,823.32	1,873.94	1,925.38	1,977.67	2,030.82	2,084.85	2,139.78
	Tucutí	373.98	381.31	388.75	396.3	403.95	411.72	419.6	427.59	435.7	443.93	452.28	460.76	469.35
	Boca de Cupe	503.24	512.82	522.62	551.1	561.53	572.21	583.14	594.32	625.01	636.89	649.05	661.49	674.22
Islas del Golfo	Contadora/Saboga	5,388.59	5,962.69	6,873.01	6,941.24	7,010.14	7,079.72	7,150.01	7,221.02	7,292.78	7,365.29	7,438.59	7,512.70	7,587.62
	San Miguel	974.8	1,015.04	1,058.41	1,123.59	1,170.54	1,221.07	1,297.93	1,352.92	1,412.01	1,502.88	1,567.50	1,636.86	1,744.55
	Otoque	285.32	290.98	296.75	302.62	308.59	314.67	320.85	327.15	333.55	340.07	346.7	353.45	360.32
	Taboga	4,558.13	5,639.96	5,690.26	5,733.01	5,786.31	5,831.89	5,888.38	5,937.01	5,996.93	6,048.82	6,112.39	6,167.79	6,235.28
	Chepillo	227.04	234.18	241.51	249.04	256.79	264.75	272.93	281.34	289.98	298.86	307.98	317.35	326.98
Guna Yala	Río Azúcar	194.93	202.79	210.86	219.12	227.6	236.29	245.19	254.32	263.67	273.26	283.08	293.14	303.45
	Narganá	898.27	922.75	947.79	994.46	1,020.85	1,047.82	1,097.10	1,125.51	1,154.55	1,206.58	1,237.14	1,268.37	1,323.31
	Total	65,917.31	69,767.31	85,165.04	88,285.10	91,358.95	94,530.25	97,879.97	101,176.38	104,599.17	108,195.43	111,777.65	115,425.46	119,324.73

CAPITULO V
MODELO DE CONTRATO

En donde dice:

CLÁUSULA 4
POTENCIA FIRME CONTRATADA Y ENERGÍA REQUERIDA

4.1 Potencia Firme Contratada

EL VENDEDOR se obliga a poner a disposición de **EL COMPRADOR** la Potencia Firme de Largo Plazo, es decir la Potencia Firme Contratada durante todo el Plazo de Suministro, como sigue a continuación: (indicar la potencia contratada)

_____.

Debe decir:

CLÁUSULA 4
POTENCIA FIRME CONTRATADA Y ENERGÍA REQUERIDA

4.1 Potencia Firme Contratada

EL VENDEDOR se obliga a poner a disposición de **EL COMPRADOR** la Potencia Firme de Largo Plazo, es decir la Potencia Firme Contratada durante todo el Plazo de Suministro, como sigue a continuación:

Poblado	Potencia Solicitada (MW)												
	(*)2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	(***) 2030
Puerto Obaldía	0.29	0.31	0.33	0.36	0.39	0.41	0.45	0.48	0.51	0.54	0.55	0.57	0.59
La Miel	0.06	0.06	0.07	0.07	0.08	0.09	0.09	0.1	0.11	0.11	0.11	0.12	0.12
Resto de Sistemas Aislados	Potencia Solicitada (MW)												
	2018	2019	(**) 2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	(***) 2030
Santa Fe			5.10	5.34	5.56	5.80	6.04	6.28	6.53	6.80	7.06	7.34	7.62
Yaviza			1.55	1.62	1.68	1.75	1.82	1.88	1.95	2.01	2.09	2.17	2.24
La Palma			0.98	1.01	1.03	1.05	1.08	1.10	1.12	1.16	1.17	1.19	1.22
Garachiné			0.55	0.58	0.61	0.64	0.66	0.69	0.73	0.75	0.78	0.81	0.85
Jaqué			0.36	0.37	0.39	0.40	0.41	0.42	0.43	0.44	0.45	0.46	0.47
Tucutí			0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.12
Boca de Cupe			0.13	0.14	0.14	0.14	0.15	0.15	0.17	0.17	0.17	0.17	0.18
Pedro González			3.31	3.31	3.31	3.31	3.31	3.31	3.31	3.31	3.31	3.31	3.31
Contadora/Saboga			2.81	2.84	2.86	2.89	2.92	2.95	2.98	3.00	3.04	3.07	3.10
San Miguel			0.26	0.28	0.29	0.30	0.32	0.33	0.35	0.37	0.39	0.41	0.43
Otoque			0.10	0.10	0.10	0.11	0.11	0.11	0.11	0.11	0.12	0.12	0.12

Taboga	1.61	1.62	1.63	1.64	1.66	1.67	1.69	1.71	1.73	1.74	1.76
Chepillo	0.09	0.09	0.10	0.10	0.10	0.10	0.11	0.11	0.11	0.12	0.12
Río Azúcar	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.08
Narganá	0.19	0.20	0.20	0.21	0.22	0.22	0.23	0.24	0.24	0.25	0.26
Tortí	2.20	2.29	2.38	2.48	2.58	2.67	2.78	2.88	2.99	3.10	3.21

En donde dice:

CLÁUSULA 5 PRECIOS, FORMA DE PAGO Y PENALIDADES

5.2 Ajuste de Precio

5.2.3 Para ajuste del Precio de la Potencia Firme Contratada para ofertas respaldadas con unidades térmicas o para ofertas respaldadas por una combinación de unidades térmicas y renovables (eólica o solar) aplicará lo siguiente:

El precio de la Potencia Firme será indexado de acuerdo a un ajuste para reflejar las variaciones de los Bonos a 30 años, del Tesoro de los Estados Unidos, según se indica más adelante. En ningún caso la fórmula de indexación podrá aplicarse a la totalidad de precio de la potencia, por lo que la proporción a indexar estará determinada por el factor IPF cuyo valor especificará EL GESTOR.

En el mes “i”, EL COMPRADOR pagará mensualmente a EL VENDEDOR por la Potencia Firme Contratada, de acuerdo al precio de la Potencia Firme Contratada PPFC [USD/kW-mes] que surge, para cada mes, de la aplicación de la siguiente expresión.

$$PPF(i) \text{ [USD/ kW-mes]} = (PPFC(0) \times IPF) \times BT(i)/BT(0) + PPFC(0) \times (1-IPF)$$

Donde:

PPF(i) [USD/ kW-mes]: Precio por Potencia Firme Contratada correspondiente al mes « i »

PPFC (0) [USD/ kW-mes]: Precio por la Potencia Firme Contratada.

BT (i): Bonos del Tesoro de los Estados Unidos de América, a 30 años, correspondiente al promedio de los tres (3) meses anteriores al mes « i ».

BT (0): Bonos del Tesoro de los Estados Unidos de América, a 30 años, que corresponde al promedio de los tres (3) meses anteriores al Acto de Recepción de Ofertas.

IPF = Factor que define la porción de la potencia sujeta a indexación, que será en el rango entre 0.10 y 0.15.

Debe decir:

CLÁUSULA 5 PRECIOS, FORMA DE PAGO Y PENALIDADES

5.2 Ajuste de Precio

5.2.3 Para ajuste del Precio de la Potencia Firme Contratada para ofertas respaldadas con unidades térmicas o para ofertas respaldadas por una combinación de unidades térmicas y renovables (eólica o solar) aplicará lo siguiente:

El precio de la Potencia Firme será indexado de acuerdo a un ajuste para reflejar las variaciones de los Bonos a 30 años, del Tesoro de los Estados Unidos, según se indica más adelante. En ningún caso la fórmula de indexación podrá aplicarse a la totalidad de precio de la potencia, por lo que la proporción a indexar estará determinada por el factor IPF cuyo valor especificará EL GESTOR.

En el mes “i”, EL COMPRADOR pagará mensualmente a EL VENDEDOR por la Potencia Firme Contratada, de acuerdo al precio de la Potencia Firme Contratada PPFC [USD/kW-mes] que surge, para cada mes, de la aplicación de la siguiente expresión.

$$PPF(i) \text{ [USD/ kW-mes]} = (PPFC(0) \times IPF) \times BT(i)/BT(0) + PPFC(0) \times (1-IPF)$$

Donde:

PPF(i) [USD/ kW-mes]: Precio por Potencia Firme Contratada correspondiente al mes « i »

PPFC (0) [USD/ kW-mes]: Precio por la Potencia Firme Contratada.

BT (i): Bonos del Tesoro de los Estados Unidos de América, a 30 años, correspondiente al promedio de los tres (3) meses anteriores al mes « i ».

BT (0): Bonos del Tesoro de los Estados Unidos de América, a 30 años, que corresponde al promedio de los tres (3) meses anteriores al Acto de Recepción de Ofertas.

IPF = Factor que define la porción de la potencia sujeta a indexación, que será en el rango entre 0.00 y 0.15.

En donde dice:

CLÁUSULA 5 PRECIOS, FORMA DE PAGO Y PENALIDADES

5.3 Presentación de Cuenta y Forma de Pago

5.3.1 Presentación de Cuenta

5.3.1.1 Durante la vigencia de este Contrato, EL VENDEDOR presentará a EL COMPRADOR la Factura Mensual correspondiente a la facturación del suministro de la Potencia Firme Contratada y la Energía Suministrada, según lo indicado en el Contrato dentro de los primeros siete (7) Días Hábiles del mes siguiente al mes al que corresponde la misma.

EL COMPRADOR tendrá cinco (5) Días Hábiles para aceptar o rechazar por error u omisión evidente la Factura Mensual presentada.

Debe decir:

CLÁUSULA 5 PRECIOS, FORMA DE PAGO Y PENALIDADES

5.3 Presentación de Cuenta y Forma de Pago

5.3.1 Presentación de Cuenta

5.3.1.1 Durante la vigencia de este Contrato, EL VENDEDOR presentará a EL COMPRADOR la Factura Mensual correspondiente a la facturación del suministro de la Potencia Firme Contratada y la Energía Suministrada, según lo indicado en el Contrato dentro de los primeros siete (7) Días Hábiles del mes siguiente al mes al que corresponde la misma. **En caso que la Demanda Máxima medida del sitio aislado supere la Potencia Firme Contratada, durante un mes determinado, EL COMPRADOR pagará el excedente de esta Potencia Firme para dicho mes.**

EL COMPRADOR tendrá cinco (5) Días Hábiles para aceptar o rechazar por error u omisión evidente la Factura Mensual presentada.

En donde dice:

CAPITULO IV
FORMULARIO DE PROPUESTA Y MODELO DE GARANTÍA

FORMULARIO DE OFERTA

11. Porción de Ajuste por indexación al precio de la Potencia, $IPF = \underline{\hspace{2cm}}$, considerando el siguiente rango que debe estar entre **0.10 y 0.15**.

Debe decir:

CAPITULO IV
FORMULARIO DE PROPUESTA Y MODELO DE GARANTÍA

FORMULARIO DE OFERTA

11. Porción de Ajuste por indexación al precio de la Potencia, $IPF = \underline{\hspace{2cm}}$, considerando el siguiente rango que debe estar entre **0.00 y 0.15**.