

SANTIAGO, 05 de mayo de 2021

N° 1495366

Señor
José Venegas Maluenda
Secretario Ejecutivo
Comisión Nacional de Energía
PRESENTE

ANT.1: Oficio Ord. CNE N°278, de fecha 20.04.21.

ANT.2: Oficio Ord. CNE N°299, de fecha 28.04.21.

MAT.: Observaciones al Informe Técnico Preliminar, para la fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional de abril 2021.

De nuestra consideración:

Conforme a lo establecido en la Resolución Exenta CNE N°778 de fecha 15.11.2016 que establece plazos, requisitos y condiciones para la fijación de precios de nudo promedio, modificada por las Resoluciones Exentas CNE N°203 y N°558, ambas del 2017 y la Resolución Exenta CNE N°10 del 2018, en virtud de los antecedentes recibidos junto a vuestro oficio del ANT.1 y posterior aumento de plazo indicado en ANT.2, tengo a bien informar a Ud. las siguientes observaciones de las empresas del Grupo SAESA al Informe Técnico preliminar de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de abril de 2021, en adelante ITP:

a) Modelo PNP:

- Al revisar los contratos modelados, para el proceso 2015/01 solamente aparece el contrato CONDOR ENERGÍA (Esperanza) bloque B2, siendo que también hay un contrato para el bloque B1. Al respecto, se solicita modificar el Modelo PNP, para incluir el contrato CONDOR ENERGÍA (Esperanza) bloque B1.

b) SSMM:

- **Ajuste Precio Base SM Aysén:** Para el SM de Aysén, los precios están bien indexados, sin embargo el precio base no contiene el ajuste de la tarifa por la menor inversión de la línea de conexión del proyecto hidráulico San Víctor, que ascendía a un descuento base de -0,035 \$/kWh. Al respecto, se solicita ajustar el precio para que dicho descuento quede considerado en los saldos.
- **Precios SSMM Cochamó/Hornopirén:** Las tablas donde se muestran el precio de energía y potencia reconocidos en el ITD para los SSMM de Cochamó y Hornopirén, no corresponden al valor reconocido en el Decreto 20T (Indexación Noviembre 2018), sino los correspondientes a la indexación de Mayo 2019. Al respecto, se solicita modificar los precios de energía y potencia de acuerdo a lo observado.

- **Doble Indexación Precio Energía EDELAYSEN:** en las tablas donde se realiza el cálculo del PEC se está aplicando la variación de IPC a partir de julio 2021, tanto a nivel de barra de retiro como posteriormente al precio ponderado. Al respecto, se solicita corregir el error de doble indexación.

Barra de retiro	Precio Energía (*) [\$/Wh]	Precio Potencia (*) [\$/W-mes]	PNPLP ajustado [según Leyes 21.185 y 21.194] (*) [\$/Wh]	PNPLP ajustado [según Leyes 21.185 y 21.194] (*) [\$/W-mes]
Aysen 23	67.690	7.740.31	67.690	8.290.83
Chacab 23	67.690	7.740.31	67.690	8.290.83
Mañ 33	67.690	7.740.31	67.690	8.290.83
Rio 31	67.690	7.740.31	67.690	8.290.83
Tenue 23	67.690	7.740.31	67.690	8.290.83
Palena 23	74.920	13.727.67	74.920	16.761.67
General Carrera 23	62.987	14.050.65	62.987	16.133.78
Cochani 23	110.105	13.235.25	142.473	16.909.80

Barra de retiro	Precio energía estabilizado (*) [\$/Wh]	Precio Potencia estabilizado (*) [\$/W-mes]
Aysen 23	67.352	8.290.83
Chacab 33	67.326	8.290.83
Mañ 33	67.400	8.290.83
Rio 23	67.398	8.290.83
Tenue 23	67.423	8.290.83
Palena 23	63.884	11.761.67
General Carrera 23	69.352	16.133.78
Punta Arenas 13.2	47.332	10.654.83

Distribuidora	Sistema Mediano	Barra de retiro	f1
E delavsen	Aysen	Aysen 23	0.93
	Chacab 33	Chacab 33	0.15
	Aysen	Mañ 33	0.06
	Aysen	Rio 23	0.002
	Aysen	Tenue 23	0.05
	Palena	Palena 23	0.074
	General Carrera	General Carrera 23	0.072
	Punta Arenas	Punta Arenas 13.2	0.489

Distribuidora	Precio energía estabilizado [\$/Wh]	Precio Potencia estabilizado [\$/W-mes]
E delavsen	55.617	10.114.34

	sep-20	may-21
	105.8	100.00

- **Proyección de precios Sistemas Medianos:** Dado que ya se tienen los valores para la indexación de precios no estabilizada de precios para mayo 2021, se solicita actualizar los precios para mayo 2021 en adelante

c) AR

- En ninguna de las tablas del ITP, los factores traspasables a los clientes finales hace referencia a este factor, no obstante, en las bases de cálculo sigue considerándose el factor de AR. Al respecto, se solicita revisar la inconsistencia mencionada.

Cod	Empresa	Sistema STA	Código Único Tarifal	Comuna	AR base (\$/W/mh)	AR (\$/W/mh)	CD RGL base (\$/W/mh)	CD RGL subto (\$/W/mh)	CD RGL diferenciales (\$/W/mh)	CD RGL (\$/W/mh)	Pt (\$/W/mh)	Pt (\$/W/mh)
39	LUZ OSORNO	STX F	10105	Frutillar	1.665	1.228	1.142	-0.084	-0.038	1.019	66.491	6.137.37
39	LUZ OSORNO	STX F	14201	La Unión	1.665	1.228	1.142	-0.084	-0.039	1.018	66.490	6.137.37
39	LUZ OSORNO	STX F	10301	Osorno	1.665	1.228	1.142	-0.084	-0.031	1.026	66.498	6.137.37
39	LUZ OSORNO	STX F	10302	Puerto Octay	1.665	1.228	-3.868	0.000	0.118	-2.750	62.722	6.137.37
39	LUZ OSORNO	STX F	10109	Puerto Varas	1.665	1.228	1.142	-0.084	-0.023	1.034	66.506	6.137.37
39	LUZ OSORNO	STX F	10303	Purranque	1.665	1.228	1.142	-0.084	-0.039	1.018	66.490	6.137.37
39	LUZ OSORNO	STX F	10304	Puyehue	1.665	1.228	-5.729	0.000	0.278	-5.450	60.021	6.137.37
39	LUZ OSORNO	STX F	14204	Rio Bueno	1.665	1.228	-2.868	0.000	0.132	-2.735	62.736	6.137.37

d) Factores de RGL:

- Con respecto a la clasificación de las comunas intensivas en generación y sus respectivos porcentajes de descuentos, se mantiene lo mismo del Decreto 20T. Al respecto, es necesario aclarar si ¿es correcto que se mantenga lo del Decreto 20T o debiera haber alguna actualización?.

e) Factores de ETR:

- Se observa que en el ITP se mantiene lo del Decreto 20T. Al respecto, es necesario aclarar si ¿es correcto que se mantenga lo del Decreto 20T o debiera haber alguna actualización?.

f) Balance Distribuidoras:

- En la tabla 11 hay una columna denominada "Ajuste PNP julio 2018", respecto de la cual no se pudo determinar a qué correspondía, dentro de los anexos de detalle. Al respecto, se solicita aclarar y en lo posible poner a disposición la respectiva memoria de cálculo.
- Se solicita apertura de las bases de cálculo del excedente y déficit, para identificar qué conceptos contiene.
- En la página 16 aparece el siguiente párrafo "No obstante lo señalado en el párrafo anterior, excepcionalmente, este informe puede no representar necesariamente los flujos reales que se han verificado en la práctica entre empresas generadoras y distribuidoras, de modo que es deber de éstas ajustar sus facturaciones efectivas con el objeto de reflejar los valores contenidos en el presente documento". Al respecto, se

solicita aclarar si esto significa que si por alguna razón se facturó con otros precios, se debe reliquidar para ajustar los precios a los resultantes por este balance. En términos generales, creemos que el modelo si debe considerar lo efectivamente facturado para determinar un balance por Distribuidora asociado a compras y retiros de energía y potencia ajustado a la realidad.

g) Observaciones a los anexos del modelo:

- Archivo: 042_RecaudacionDetalle_PNP2107_V1.xlsx

Hoja EfactPNP: Aclarar porque en campo PNCP_mes se indica 2020-01-01 mientras que en las hoja Version se indica que para las IdVersion 135,136,137,138,139,140,141,142,143 y 144 los valores fechas son 2020-10-01 y 2020-04-01 En la tabla 11 hay una columna "Ajuste PNP julio 2018", el cual no se pudo determinar en los anexos el detalle de lo que correspondía. Se solicita aclarar y en lo posible tener la memoria de cálculo.

- Archivo: 040_TablasTipo_PNP2107_V1.xlsx:


Hoja TipoDespacho: aparece el IdTipoDEspacho=6, cuya descripción indica Reconversión energética. Favor aclarar si se debe entregar información diferenciada para este tipo de despacho y los formatos respectivos. ¿El que parezca modelado en la tabla TipoDespacho implicaría que a futuro existiera una posible reliquidación?, ¿Existirá otro IdTipoDespacho para la compra de reconversión indicadas en la RE69?

- Archivo: 041_EfactTablas_PNP2107_V1

Hoja 8_Estabilizacion: Lo valores de factores de ajuste de E y P figuran con 3 decimales. Favor aclarar cantidad de decimales con que se aplican en el EfactPNP.

Sin otro particular, le saluda muy atentamente,

**SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A.
EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.
COMPAÑÍA ELÉCTRICA OSORNO S.A.
EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.**



JORGE MUÑOZ SEPÚLVEDA
Subgerente de Regulación
Grupo SAESA