

**REF.:** Rectifica nuevo Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1° de la Ley N° 21.185, de enero 2022, aprobado mediante Resolución Exenta N° 44, de 21 de enero de 2022.

## **RESOLUCIÓN EXENTA N° 58**

**SANTIAGO, 27 de enero de 2022**

### **VISTOS:**

- a) Lo dispuesto en el artículo 9° letra h) del D.L. N° 2.224 de 1978, que crea el Ministerio de Energía y la Comisión Nacional de Energía, en adelante e indistintamente “la Comisión”, modificado por la Ley N° 20.402 que crea el Ministerio de Energía;
- b) Lo señalado en el Decreto con Fuerza de Ley N° 4, de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley N° 1 del Ministerio de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, modificado por Ley N° 20.928 y Ley N° 20.936, ambas del 2016, en adelante e indistintamente “la Ley”;
- c) Lo dispuesto en la Ley N° 21.185, que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas, en adelante e indistintamente “Ley N° 21.185”;
- d) Lo señalado en la Ley N° 19.880, que establece bases de los procedimientos administrativos que rigen los actos de los órganos de la administración del Estado, en adelante, “Ley N° 19.880”;

- e) Lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 86, de 2012, del Ministerio de Energía, que aprueba reglamento para la fijación de precios de nudo, y sus posteriores modificaciones;
- f) Lo establecido en el Decreto Supremo N° 20T del Ministerio de Energía, de 2018, que fija precios de nudo promedio en el Sistema Eléctrico Nacional, de acuerdo al artículo 158° de la Ley General de Servicios Eléctricos y fija ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial, en adelante e indistintamente "Decreto Supremo N° 20T";
- g) Lo establecido en la Resolución Exenta N° 703 de la Comisión, de fecha 30 de octubre de 2018, que modifica Resolución Exenta N° 778, que establece plazos, requisitos y condiciones para la fijación de precios de nudo promedio, de fecha 15 de noviembre de 2016, modificada por Resoluciones Exentas N° 203 y N° 558, ambas de 2017, y fija texto refundido de la misma, en adelante "Resolución Exenta N° 703";
- h) La Resolución Exenta N° 342 de la Comisión, de 9 de septiembre de 2021, que modifica Resolución Exenta N° 72, que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.185, modificada por Resoluciones Exentas CNE N° 114 y N° 340, ambas de 2020, y Resoluciones Exentas N° 115 y N° 186, ambas de 2021, y fija texto refundido de la misma, modificada, a su vez, mediante Resolución Exenta N° 514, de 2021;
- i) La Resolución Exenta N° 44 de la Comisión, de 21 de enero de 2022, que aprueba nuevo Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1° de la Ley N° 21.185, de enero de 2022, y deja sin efecto Resolución Exenta N° 519, de 30 de noviembre de 2021;
- j) Los Oficios Ordinarios N° 64 y N° 65 de la Comisión, de fecha 21 de enero de 2022, que comunican, al Ministerio de Energía y a las empresas generadoras y

distribuidoras del Sistema Eléctrico Nacional y a las empresas distribuidoras de los Sistemas Medianos, respectivamente, el nuevo Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1° de la Ley N° 21.185, de enero de 2022; y,

- k) Lo señalado en la Resolución N° 7 de la Contraloría General de la República, de 2019.

### **CONSIDERANDO:**

- 1) Que, de conformidad a lo establecido en el artículo 158° de la Ley, los precios promedio que las concesionarias de servicio público de distribución deben traspasar a sus clientes regulados serán fijados mediante decreto del Ministerio de Energía, expedido bajo la fórmula “por orden del Presidente de la República”, previo informe de la Comisión;
- 2) Que, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 3° de la Resolución Exenta N° 703, para efectos de cada fijación semestral de precios de nudo promedio, la Comisión comunicará al Ministerio de Energía y a las empresas eléctricas, un informe técnico definitivo de cálculo de los precios de nudo promedio;
- 3) Que, mediante Oficios Ordinarios N° 64 y N° 65 individualizados en la letra j) de vistos, esta Comisión comunicó al Ministerio de Energía, y, a las empresas generadoras y distribuidoras del Sistema Eléctrico Nacional y a las empresas distribuidoras de los Sistemas Medianos, respectivamente, el nuevo Informe Técnico Definitivo de Precios de Nudo Promedio y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1° de la Ley N° 21.185, de enero de 2022;
- 4) Que, de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 62° de la Ley N° 19.880, en cualquier momento, la autoridad podrá, de oficio o a petición del interesado, aclarar los puntos dudosos u oscuros y rectificar los errores de copia, de referencia, de cálculos numéricos y, en

general, los puramente materiales o de hechos que aparecieren de manifiesto en el acto administrativo;

- 5) Que, esta Comisión ha evidenciado un error contenido en las tablas pertenecientes al Balance por Distribuidora asociado a compras y retiros de energía y potencia del nuevo Informe Técnico Definitivo individualizado en el literal i) de vistos, lo que hace necesario su íntegro reemplazo, sin que ello implique modificaciones al resto del informe; y,
- 6) Que, en consideración a lo expuesto en los considerandos anteriores, mediante el presente acto, esta Comisión rectifica el nuevo Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1° de la Ley N° 21.185, de enero de 2022, aprobado mediante Resolución Exenta N° 44, de 21 de enero de 2022, conforme a lo que se señala en la parte resolutive de la presente resolución.

## **RESUELVO:**

**Artículo Primero:** Rectifícase el nuevo Informe Técnico Definitivo para la Fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y del factor de ajuste a que se refiere el numeral 3. del artículo 1° de la Ley N° 21.185, de enero de 2022, aprobado mediante Resolución Exenta N° 44, de 21 de enero de 2022, en el sentido que se señala a continuación:

- 1) Reemplázase íntegramente la “Tabla 11a) Balance Distribuidoras” contenida en el numeral 5.4 Balance por Distribuidora asociado a compras y retiros de energía y potencia por la que se transcribe a continuación:

Distribuidora	17° a) RE 342/2020	17° b) RE 342/2020	17° c) RE 342/2020	17° d) RE 342/2020	17° e) RE 342/2020	17° f) RE 342/2020	17° g) RE 342/2020	Déficit Cooperalán	13° inciso cuarto RE 342/2020	22° incisos séptimo y octavo RE 342/2020	Corrección Balance anterior xTD	Liquidación Excedente o Déficit 2019	Saldo AR 2020-2021	Saldo RGL	Saldo ETR	Balance Distribuidora
CEC	2.544.177.743	-2.728.479.859	307.558.981	29.120.596	-3.643.180	-25.477.416	6.163.702	0	0	0	-18.281.586	-77.777.022	1.568.508	-268.738	2.250.887	36.912.616
CGE DISTRIBUCIÓN	339.337.919.772	-366.670.584.478	54.287.176.965	-29.538.068.183	32.666.825.023	-3.128.756.839	126.966.120	2.627.949	2.468.284.480	0	5.313.987	1.895.390.084	-62.138.433	350.530.300	200.892.992	31.942.379.737
CHILQUINTA	95.468.871.133	-96.903.604.698	971.809.217	-1.955.864.979	2.787.879.337	-832.014.358	0	0	0	0	2.573.266	1.613.507.969	20.608.207	-38.465.041	11.868.993	1.147.169.046
CODINER	2.653.827.868	-2.501.219.923	-53.205.479	325.221.804	-305.562.186	-19.659.618	0	0	0	0	62.073	-240.477.742	294.106	8.505.904	-42.200.617	-174.413.812
COELCHA	1.926.742.594	-2.000.097.012	206.838.511	32.066.985	-16.623.474	-15.443.511	4.513.576	0	0	0	-12.027.502	8.353.871	0	-5.257.651	-49.017.529	80.048.859
CONAFE	65.359.216.817	-63.322.517.943	997.564.313	-5.887.901.511	6.495.455.479	-607.553.968	0	0	0	0	0	2.513.046.687	-7.796.812	62.546.088	25.021.013	5.627.080.164
COPELAN	3.665.192.760	-3.513.530.571	-18.442.586	233.795.795	-208.043.481	-25.752.314	6.649.032	297.482	0	0	65.009	50.749.758	1.651.111	-117.132	-103.228.218	89.286.645
COOPERSOL	66.372.582	-59.064.647	-10.782.345	2.771.754	-2.239.154	-532.600	0	0	0	0	1.049	-5.136.029	21.991	-95.206	-1.997.860	-10.680.466
COOPREL	1.595.882.592	-1.488.357.147	-177.219.243	234.998.198	-223.376.721	-11.621.477	1.844.258	0	0	0	71.547	-134.237.810	0	-881.508	-28.268.812	-231.166.124
COPELEC	8.763.577.637	-8.637.396.903	-94.561.357	337.928.328	-266.667.460	-71.260.868	11.114.076	0	0	0	199.584	-60.459.353	5.513.820	-3.477.134	-233.348.711	-248.838.341
CRELL	4.766.978.818	-4.519.374.270	-495.344.257	373.952.648	-351.664.280	-22.288.368	5.921.037	0	0	0	108.388	-289.847.247	125.208	-14.395.147	-85.100.866	-630.927.355
EDECSA	1.945.501.047	-1.943.564.650	-40.410.501	131.822.439	-104.764.609	-27.057.830	0	0	0	0	119.934	82.791.806	-3	12.328.498	1.145.701	57.911.832
COLINA	4.656.611.181	-4.508.390.982	-341.012.655	33.842.016	-13.314.942	-20.527.074	0	0	0	0	224.362	-147.280.006	633.652	16.416.896	1.506.722	-321.290.829
EEPA	7.423.281.406	-7.389.683.168	-723.233.701	-571.658.562	621.729.865	-50.071.303	0	0	0	0	550.804	-107.231.830	1.971.994	42.671.683	4.761.120	-746.911.692
ELECDA	32.842.324.708	-30.013.632.821	-5.218.632.763	11.007.171.156	-10.716.724.920	-290.446.236	0	0	1.081.168	0	0	-1.492.696.382	6.986.638	-34.122.680	20.207.819	-3.888.484.314
ELIQA	16.760.699.088	-15.529.669.991	-2.303.849.583	5.374.593.712	-5.229.823.643	-144.770.069	0	0	10.498.590	0	0	-924.041.753	12.960.408	-14.892.346	4.135.306	-1.984.460.281
EMELARI	10.591.475.922	-9.688.667.591	-1.763.240.972	3.584.862.832	-3.492.300.769	-92.562.063	0	0	832.024	0	0	-804.505.927	4.056.579	64.476.977	2.368.009	-1.593.204.979
EMELAT	16.846.575.469	-15.987.843.723	-865.935.888	476.385.937	-357.914.688	-118.471.250	0	0	3.619.036	0	0	113.038.306	-1.461.618	-27.282.018	1.875.311.165	1.956.020.729
EMELCA	775.342.858	-851.617.883	137.703.310	-32.358.641	42.534.880	-10.176.240	0	0	0	0	15.728	13.947.586	0	-949.914	-19.025.981	55.415.705
ENEL DISTRIBUCIÓN	351.115.547.973	-337.746.538.109	-32.066.759.607	356.691.062	2.377.774.275	-2.734.465.337	0	0	0	0	17.324.364	-3.813.300.796	124.853.723	1.794.642.793	228.214.166	-20.346.015.494
FRONTEL	40.976.980.018	-38.638.225.979	-605.567.856	2.519.278.181	-2.243.856.238	-275.421.944	0	0	0	0	543.211	-440.675.147	14.860.114	-16.495.630	-801.059.417	490.359.315
LITORAL	5.788.247.192	-5.675.143.165	-252.450.287	146.823.133	-93.775.075	-53.048.058	0	0	0	0	270.155	166.358.175	281.609	32.385.325	1.070.987	61.019.990
LUZ OSORNO	5.301.518.735	-4.516.854.204	-1.002.252.497	1.048.858.531	-1.018.917.332	-29.941.199	0	0	0	0	237.861	-427.998.143	1.585.973	-207.678	-54.098.977	-698.068.930
LUZLINARES	4.256.852.755	-4.368.004.071	-28.203.967	-4.010.362	49.910.217	-45.899.854	0	0	0	0	199.880	101.809.755	577.202	-7.881.623	-100.139.385	-144.789.455

Distribuidora	17° a) RE 342/2020	17° b) RE 342/2020	17° c) RE 342/2020	17° d) RE 342/2020	17° e) RE 342/2020	17° f) RE 342/2020	17° g) RE 342/2020	Déficit Coopelán	13° inciso cuarto RE 342/2020	22° incisos séptimo y octavo RE 342/2020	Corrección Balance anterior xTD	Liquidación Excedente o Déficit 2019	Saldo AR 2020- 2021	Saldo RGL	Saldo ETR	Balance Distribuidora
LUZPARRAL	2.920.049.406	-2.950.008.547	30.260.497	-133.760	40.916.367	-40.782.607	0	0	0	0	174.114	84.777.754	554.636	21.439.121	-76.767.372	30.479.609
SAESA	67.855.455.428	-59.290.172.905	-10.763.591.212	5.559.205.443	-5.199.559.130	-359.646.313	0	0	0	-1.060.422.369	2.168.876	-3.629.428.701	25.543.086	-31.003.502	-133.777.630	-7.025.228.929
SOCOPEA	1.635.526.510	-1.578.380.310	-65.047.466	15.380.806.811	-15.366.497.775	-14.309.036	1.407.461	0	0	0	47.230	-135.224.984	0	8.097.646	-31.678.898	-165.252.812
TIL TIL	655.536.469	-636.650.269	-47.857.368	-33.800.992	36.903.858	-3.102.866	0	0	0	0	36.665	1.186.140	130.961	-1.672.917	-5.061.352	-34.351.672
MATAQUITO	36.392.559	-25.690.489	-1.310.204	11.306.104	-11.253.244	-52.860	0	0	0	0	0	0	0	-197.924	-641.512	8.552.429
EDELMAG	0	0	0	-31.149.025	89.067.141	-57.918.116	0	0	0	0	0	0	0	0	6.320.176	6.320.176
EDELAYSEN	0	0	0	-4.542.139	17.525.857	-12.983.718	0	0	0	0	0	0	0	0	-112.741.285	-112.741.285
<b>Total</b>	<b>1.098.532.679.038</b>	<b>-1.093.682.966.310</b>	<b>0</b>	<b>9.142.015.311</b>	<b>0</b>	<b>-9.142.015.311</b>	<b>164.579.262</b>	<b>2.925.432</b>	<b>2.484.315.297</b>	<b>-1.060.422.369</b>	<b>0</b>	<b>-6.085.360.982</b>	<b>153.082.660</b>	<b>2.216.377.442</b>	<b>506.920.614</b>	<b>3.232.130.084</b>

- 2) Reemplázase íntegramente la “Tabla 11b): Cuadro de pagos excedente” contenida en el numeral 5.4 Balance por Distribuidora asociado a compras y retiros de energía y potencia por la que se transcribe a continuación:

Distribuidora	Excedente [ \$ ]
CEC	2.868.703
CGE DISTRIBUCIÓN	2.482.436.067
CHILQUINTA	89.153.464
CODINER	0
COELCHA	6.221.082
CONAFE	437.314.529
COPELAN	6.939.007
COOPERSOL	0
COOPREL	0
COPELEC	0
CRELL	0
EDECSA	4.500.680
COLINA	0
EEPA	0
ELECDA	0
ELIQSA	0
EMELARI	0
EMELAT	152.014.235
EMELCA	4.306.691
ENEL DISTRIBUCIÓN	0
FRONTEL	38.108.796
LITORAL	4.742.234
LUZ OSORNO	0
LUZLINARES	0
LUZPARRAL	2.368.755
SAESA	0
SOCOEPA	0
TIL TIL	0
MATAQUITO	664.661
EDELMAG	491.179
EDELAYSEN	0
<b>TOTAL</b>	<b>3.232.130.084</b>

3) Reemplázase íntegramente la "Tabla 11c): Prorrata Pago de Saldos" contenida en el numeral 5.4 Balance por Distribuidora asociado a compras y retiros de energía y potencia por la que se transcribe a continuación:

Distribuidora	Saldos	Prorrata Saldos Distribuidora	Excedente Semestral asignado para pago de Saldos por Distribuidora
	[US\$]	%	[\$]
CEC	3.378.426	0,30%	9.605.839
CGE DISTRIBUCIÓN	390.050.949	34,31%	1.109.027.260
CHILQUINTA	100.442.664	8,84%	285.587.439
CODINER	2.466.910	0,22%	7.014.137
COELCHA	1.922.381	0,17%	5.465.883
CONAFE	71.127.189	6,26%	202.235.096
COPELAN	3.094.686	0,27%	8.799.084
COOPERSOL	65.163	0,01%	185.277
COOPREL	1.407.542	0,12%	4.002.047
COPELEC	8.993.179	0,79%	25.570.200
CRELL	3.348.070	0,29%	9.519.529
EDECSA	3.354.097	0,30%	9.536.666
COLINA	2.806.571	0,25%	7.979.889
EEPA	6.478.234	0,57%	18.419.487
ELECDA	40.430.443	3,56%	114.955.401
ELIQSA	20.279.279	1,78%	57.659.834
EMELARI	12.943.174	1,14%	36.801.175
EMELAT	14.386.863	1,27%	40.905.997
EMELCA	1.264.918	0,11%	3.596.527
ENEL DISTRIBUCIÓN	332.467.495	29,25%	945.300.902
FRONTEL	35.284.806	3,10%	100.324.872
LITORAL	6.763.021	0,59%	19.229.219
LUZ OSORNO	3.788.405	0,33%	10.771.528
LUZLINARES	5.867.343	0,52%	16.682.546
LUZPARRAL	4.968.939	0,44%	14.128.124
SAESA	47.547.635	4,18%	135.191.628
SOCOEPA	1.843.716	0,16%	5.242.217
TIL TIL	407.224	0,04%	1.157.856
MATAQUITO	8.250	0,00%	23.458
EDELMAG	7.834.653	0,69%	22.276.176
EDELAYSEN	1.735.593	0,15%	4.934.792
<b>Total</b>	<b>1.136.757.818</b>	<b>100,00%</b>	<b>3.232.130.084</b>

**Artículo Segundo:** Publíquese la presente resolución en el sitio web de la Comisión Nacional de Energía.

**Notifíquese y Archívese.**

**SECRETARIO EJECUTIVO (S)  
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA**

**EEG/IGV/MOC/GMM/JCA/FRR/MCL/mhs**

**Distribución:**

- Ministerio de Energía
- Empresas Distribuidoras del SEN y Sistemas Medianos
- Empresas Generadoras del SEN
- Coordinador Eléctrico Nacional
- Superintendencia de Electricidad y Combustibles
- Depto. Jurídico, CNE
- Depto. Eléctrico, CNE
- Depto. de Regulación, CNE
- Oficina de Partes, CNE