



CNE OF. ORD. N° 470 /

ANT.: Decreto N°6T de 2014, del
Ministerio de Energía.

MAT.: Rectifica Informe Técnico que
Indica.

SANTIAGO, 3 de noviembre de 2014

A : MÁXIMO PACHECO MATTE
MINISTRO DE ENERGÍA

DE: ANDRÉS ROMERO CELEDÓN
SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA

Por el presente remitimos a Ud., Fe de erratas correspondiente al Informe Técnico enviado al Ministerio de Energía mediante Oficio Ord. CNE N°207, de fecha 14 de mayo de 2014.

De esta manera, y en atención a lo señalado, se solicita el retiro del Decreto N°6T de Ministerio de Energía de 2014, a fin de rectificar su Informe Técnico.

Sin otro particular, le saluda atentamente.


ANDRÉS ROMERO CELEDÓN
SECRETARIO EJECUTIVO
COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA


ARC/CZR/ISD/PM/AAA/PRM/mhs

Inc.: Lo Indicado

DISTRIBUCIÓN:

1. Gabinete Sr. Ministro de Energía;
2. División Seguridad y Mercado Energético, Ministerio de Energía;
3. División Jurídica, Ministerio de Energía;
4. Archivo Gabinete Secretaría Ejecutiva, CNE;
5. Archivo Depto. Jurídico, CNE;
6. Archivo Depto. Eléctrico, CNE;
7. Archivo Oficina de Partes, CNE.

FE DE ERRATAS

1. En el Informe Técnico, página 20, título 4.7.5, en la definición del índice PGNLo_6m, reemplácese la frase "al llamado a licitación" por la frase "a la fecha de Presentación de las Propuestas".
2. En el Informe Técnico, página 24, tabla 6 del título 4.10, modifíquense los parámetros de las filas que se indican, de la siguiente manera:

Licitación	Suministrador	Bloque	INDEXADORES				VALOR ACTUAL			
			Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3	Index_Pot	Index_1	Index_2	Index_3
CGED 2012/03-2	AES GENER	BS1	CPI_6m	Carbón_6m	CPI_6m		233,434	108,40	233,434	
EMEL-SING 2008/01	E-CL	BS1	CPI_4m	GNL_4m	CPI_4m		233,782	3,62	233,782	

3. En el Informe Técnico, página 36, título 5, agréguese la barra Punta Colorada 220, con sus respectivos valores, de conformidad a lo siguiente:

NUDO	POTENCIA	ENERGIA	POTENCIA	ENERGIA
	[US\$/kW/mes]	[US\$/MWh]	[\$/kW/mes]	[\$/kWh]
Punta Colorada 220	9,8000	99,540	4.944,77	50,225

4. En el Informe Técnico, página 40, título 6.3.2, "Determinación de excedente o déficit de recaudaciones", reemplácese el texto por el siguiente:

En consideración que en la fijación de Precios de Nudo Promedio de noviembre de 2013 se estableció el cargo por excedente o déficit de recaudación (CEDR), se procede a aplicar el mismo monto en la presente fijación. Lo anterior en virtud de la vigencia de dicho cargo, que considera el período desde noviembre a diciembre de 2013.

De esta forma se incorpora el cargo por excedente o déficit de recaudación, cuyo valor se establece en 0,016 \$/kWh aplicable a todas las empresas distribuidoras del SIC. Este cargo se internaliza en los Precios de Nudo Promedio de cada distribuidora a través de su respectivo componente AR.

Sin perjuicio de lo anterior, adicionalmente los CDEC respectivos deberán instruir las reliquidaciones que correspondan, incorporando los intereses corrientes que procedan, de modo tal que las distribuidoras que presentan excedentes distribuyan estos montos entre todas las distribuidoras del sistema respectivo.

A efectos de saldar el déficit restante de las distribuidoras correspondientes luego de la reliquidación indicada en el párrafo anterior, posteriormente a la operación mensual real de los contratos, los CDEC respectivos deberán instruir una nueva reliquidación entre las distribuidoras excedentarias y deficitarias, de modo que las primeras distribuyan los montos recaudados por concepto de la aplicación del cargo CEDR entre las segundas.

5. En el Informe Técnico, página 40, título 6.3.3, Precios de Nudo Promedio y Ajustes o Recargos, reemplácese la tabla 10: Precios de Nudo Promedio y Ajustes o Recargos por la siguiente:

Cod Dx	Distribuidora	Sistema	PNPP		PNEP		AR*	
			US\$/kW/mes	\$/kWh/mes	US\$/MWh	\$/kWh	US\$/MWh	\$/kWh
3	ELECDA SIC	SIC	7,7990	3.935,14	113,583	57,311	- 21,926	- 11,063
4	EMELAT	SIC	7,7898	3.930,50	110,082	55,544	- 21,270	- 10,732
6	CHILQUINTA	SIC	8,9179	4.499,70	89,794	45,307	- 3,207	- 1,618
7	CONAFE	SIC	8,6598	4.369,48	92,365	46,605	0,064	0,032
8	EMELCA	SIC	8,9865	4.534,32	100,477	50,698	- 14,356	- 7,243
9	LITORAL	SIC	8,9624	4.522,16	90,486	45,657	- 3,473	- 1,752
10	CHILECTRA	SIC	8,2343	4.154,78	65,238	32,917	13,805	6,966
12	EEC	SIC	8,2494	4.162,40	65,508	33,053	13,805	6,966
13	TIL-TIL	SIC	8,1095	4.091,81	64,585	32,588	13,805	6,966
14	EEPA	SIC	8,2347	4.154,98	65,168	32,882	13,805	6,966
15	LUZ ANDES	SIC	8,1982	4.136,57	64,920	32,757	13,805	6,966
17	EMELECTRIC	SIC	8,4611	4.269,22	94,986	47,927	- 6,672	- 3,366
18	CGE Distribución	SIC	8,5653	4.321,79	100,688	50,804	- 15,930	- 8,038
21	COPELAN	SIC	8,1810	4.127,89	87,912	44,358	- 9,209	- 4,647
22	FRONTEL	SIC	8,5933	4.335,92	76,153	38,425	3,246	1,638
23	SAESA	SIC	9,0616	4.572,21	88,748	44,780	- 1,167	- 0,589
26	CODINER	SIC	9,0534	4.568,07	84,662	42,718	- 3,413	- 1,722
28	EDECOSA	SIC	8,8320	4.456,36	91,377	46,106	- 5,208	- 2,628
29	CEC	SIC	8,9118	4.496,63	88,898	44,855	- 1,165	- 0,588
30	EMETAL	SIC	8,2238	4.149,48	81,427	41,086	5,776	2,914
31	LUZLINARES	SIC	9,0312	4.556,87	90,725	45,777	- 6,597	- 3,328
32	LUZPARRAL	SIC	9,7524	4.920,77	99,926	50,420	- 17,386	- 8,773
33	COPELEC	SIC	8,4255	4.251,25	83,659	42,212	- 4,468	- 2,255
34	COELCHA	SIC	8,3790	4.227,79	95,905	48,391	- 17,202	- 8,680
35	SOCOPEPA	SIC	9,4017	4.743,82	78,748	39,734	8,105	4,090
36	COOPREL	SIC	9,3616	4.723,58	81,936	41,342	5,062	2,554
39	LUZ OSORNO	SIC	9,3836	4.734,68	81,534	41,140	5,718	2,885
40	CRELL	SIC	9,1357	4.609,60	91,934	46,387	- 3,659	- 1,846
42	ENELSA	SIC	8,7087	4.394,15	68,843	34,736	13,805	6,966

6. En el Informe Técnico, página 43, título 7, en la definición de VASTxAi, reemplácese la expresión "subtransmisión" por "transmisión".
7. En el Informe Técnico, página 43, título 7, en la definición de VASTxEi, en la primera línea reemplácese la expresión "según" por "a partir de".
8. En el Informe Técnico, página 43, título 7, en la definición de VASTxPi, en la primera línea reemplácese la expresión "según" por "a partir de".
9. En el Informe Técnico, página 44, tabla 11 del título 7, reemplácese dicha tabla por la que se presenta a continuación:

COD Dx	Empresa Distribuidora	Sector STx	AR _{base} (\$/kWh)	AR (\$/kWh)	Pe (\$/kWh)	Pp (\$/kW/mes)
3	ELECDA SIC	SIC 1	- 11,372	- 11,355	55,719	4.040,01
4	EMELAT	SIC 1	- 11,032	- 11,016	54,244	4.035,25
6	CHILQUINTA	SIC 2	- 1,674	- 1,658	52,731	4.617,77
7	CONAFE	SIC 1	0,016	0,033	56,118	4.485,93
7	CONAFE	SIC 2	0,016	0,033	55,752	4.484,14
8	EMELCA	SIC 2	- 7,438	- 7,421	52,492	4.653,30

COD	Empresa	Sector	AR _{base}	AR	Pe	Pp
Dx	Distribuidora	STx	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kWh)	(\$/kW/mes)
9	LITORAL	SIC 2	- 1,812	- 1,795	52,953	4.640,82
10	CHILECTRA	SIC 2	7,136	7,153	48,934	4.363,15
10	CHILECTRA	SIC 3	7,040	7,056	44,561	4.212,03
12	COLINA	SIC 3	7,258	7,275	46,085	5.696,22
13	TILTIL	SIC 2	7,141	7,158	48,634	4.335,02
13	TILTIL	SIC 3	7,331	7,348	46,055	6.115,56
14	EEPA	SIC 3	7,040	7,056	44,525	4.212,24
15	LUZANDES	SIC 3	7,557	7,574	47,660	7.691,39
17	EMELECTRIC	SIC 2	- 3,465	- 3,449	53,625	4.381,24
17	EMELECTRIC	SIC 3	- 3,426	- 3,410	49,299	4.328,05
17	EMELECTRIC	SIC 4	- 3,515	- 3,499	54,556	4.421,38
17	EMELECTRIC	SIC 5	- 3,492	- 3,476	53,163	4.404,43
18	CGED	SIC 3	- 8,158	- 8,142	47,481	4.381,34
18	CGED	SIC 4	- 8,372	- 8,355	52,690	4.475,82
18	CGED	SIC 5	- 8,316	- 8,300	51,309	4.458,66
21	COOPELAN	SIC 4	- 4,847	- 4,830	49,515	4.275,01
21	COOPELAN	SIC 5	- 4,815	- 4,798	48,155	4.258,62
22	FRONTEL	SIC 4	1,686	1,703	49,881	4.490,45
22	FRONTEL	SIC 5	1,675	1,691	48,518	4.473,24
23	SAESA	SIC 5	- 0,625	- 0,608	52,781	4.717,01
23	SAESA	SIC 6	- 0,619	- 0,603	54,134	4.713,23
26	CODINER	SIC 5	- 1,795	- 1,778	49,482	4.712,74
28	EDECSA	SIC 2	- 2,709	- 2,693	52,515	4.573,29
28	EDECSA	SIC 3	- 2,678	- 2,662	48,202	4.517,77
29	CEC	SIC 4	- 0,628	- 0,611	54,250	4.656,89
30	EMETAL	SIC 4	3,012	3,029	53,973	4.297,37
31	LUZLINARES	SIC 4	- 3,476	- 3,459	52,361	4.719,28
32	LUZPARRAL	SIC 4	- 9,136	- 9,119	51,527	5.096,15
33	COPELEC	SIC 4	- 2,361	- 2,344	49,770	4.402,76
34	COELCHA	SIC 4	- 9,059	- 9,043	49,624	4.483,60
34	COELCHA	SIC 5	- 8,981	- 8,965	48,166	4.372,73
35	SOCOEPA	SIC 6	4,171	4,187	53,146	4.853,02
36	COOPREL	SIC 6	2,598	2,615	53,220	4.832,32
39	LUZSORNO	SIC 6	2,986	3,003	54,237	5.633,03
40	CRELL	SIC 6	- 1,932	- 1,915	54,599	5.350,27
42	ENELSA	SIC 1	7,140	7,156	51,099	4.554,58