
EFFECTOS ESPERADOS EN CUENTAS TIPO BT1 (RESIDENCIALES) DE PUBLICACIÓN DECRETOS TARIFARIOS VAD 2016-2020 (11T/2016), PNP ENERO 2017 (12T/2016), PNP JULIO 2017 (3T/2017) Y SUS CONSECUENTES RELIQUIDACIONES

ANTECEDENTES

La Ley N° 20.928 que “Establece mecanismos de equidad en las tarifas de servicios eléctricos”, conocida como “equidad tarifaria residencial” o “ETR”, indica que el mecanismo de equidad se aplica a través de un ajuste a la componente de distribución, específicamente a la correspondiente a los costos estándares de inversión, mantención y operación asociados a la distribución, por unidad de potencia suministrada. Esto implica que la estructura tarifaria debe ser modificada, lo que debe realizarse en el decreto respectivo que “Fija fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a precios regulados que se señalan, efectuados por las empresas concesionarias de distribución que se indican”, en adelante “Decreto VAD”, proceso que dirige la Comisión Nacional de Energía y que se realiza cada cuatro años. Adicionalmente, la Ley indica explícitamente que el cálculo de los factores de equidad tarifaria residencial (FETR) que se incorporarán al decreto VAD se llevará a cabo con ocasión de la dictación de los decretos que “fijan los precios de nudo promedio que se indican en el artículo 158° de la Ley”, los que se calculan semestralmente. Con todo ello, es mediante la dictación de los FETR que se concreta la aplicación de la última de las medidas introducidas por la Ley de Equidad Tarifaria Residencial.

Cabe consignar que la Ley N°20.928 tenía entre sus objetivos, además del atenuar las diferencias en las cuentas de electricidad de los clientes residenciales de las distintas zonas del país (lo que se logra a través del mecanismo de ETR), el disminuir las tarifas de los clientes regulados en aquellas comunas que aportan a la capacidad instalada y generación eléctrica del sistema, lo que se lograba a través de lo que se conoce como Reconocimiento de Generación Local (RGL y RGL Plus). Al respecto, y con fecha 25 de julio de 2016, el Ministerio de Energía dictó un decreto de precios de nudo promedio para la implementación RGL y RGL Plus, correspondiente al Decreto 9T de 2016, publicado en el Diario Oficial el día 01 de septiembre del mismo año, comenzando a aplicarse solo los mecanismos referidos al reconocimiento de la generación local, a contar de aquella fecha.

APLICACIÓN DE LA EQUIDAD TARIFARIA RESIDENCIAL

Dicho todo lo anterior, para la primera aplicación de ETR era menester la dictación tanto del Decreto VAD, como de los FETR establecidos en los Decretos 12T/2016 y 3T/2017, ambos del Ministerio de Energía, que “Fija precios de nudo promedio en el sistema interconectado central sistema interconectado del norte grande, de acuerdo al artículo 158° de la ley general de servicios eléctricos y fija ajustes y recargos por la aplicación de mecanismo de equidad tarifaria residencial”.

Así, el día 24 de agosto de 2017 se publicó en el Diario Oficial el Decreto VAD, con vigencia a partir del 4 de noviembre de 2016, momento a partir del cual las empresas concesionarias del servicio público de distribución comienzan a aplicar los nuevos niveles de precios que en él se establecen. Por su parte, los Decretos 12T/2016 y el 3T/2017 fueron publicados en el Diario Oficial el 10 de octubre de 2017, con entrada en vigencia el 1 de enero de 2017 y el 1 de julio de 2017, respectivamente. De acuerdo al mandato legal, los niveles de precios contenidos en los decretos tarifarios antes mencionados son válidos desde su entrada en vigencia, teniendo aplicación retroactiva. Por consiguiente, una vez publicados en el Diario Oficial se hace necesario efectuar las reliquidaciones que procedan, entre lo que efectivamente fuese facturado (calculado en función de los Decretos que se encontraban vigentes en su momento) y lo que debiese haber correspondido facturar si todos los Decretos que apliquen hubiesen estado completamente tramitados.

Con esta consideración, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, a través de los OC N°18991 y N°19484, ambos de septiembre de 2017, imparte a las empresas de concesionarias de distribución, y a las empresas de generación del SIC y el SING, la instrucción que esta reliquidación, tanto las que significan bajas a los clientes residenciales, como alza para clientes regulados en general, se lleve a cabo en 3 cuotas en los procesos de facturación respectivos, desde el mes de octubre de 2017. La Superintendencia instruyó de igual forma a que durante todo el período en que deban efectuarse los cargos o abonos que procedan por la aplicación de los Decretos Tarifarios anteriormente mencionados, las concesionarias de distribución deberán informar, en la boleta o factura que emita, el monto total del cargo o abono, precedido de la leyenda “Recargo por aumento en el precio de la electricidad” o “Descuento por disminución en el precio de la electricidad”, según corresponda, indicando de igual modo el número de cuota por recargo o descuento, según corresponda.

ANÁLISIS REGIONAL Y COMUNAL

Metropolitana



IMPACTOS EN LAS TARIFAS A NIVEL REGIONAL Y COMUNAL

A MODO DE EJEMPLO, se presenta a continuación los efectos esperados para los clientes con opción tarifaria BT1 (residenciales) de las distintas zonas del país mediante el análisis de cuentas tipo, utilizando la muestra de consumo de 180 kWh-mes como referencia, considerando reliquidaciones instruidas por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

El ejercicio/cuadro muestra tres variaciones de precios:

- En el mes de septiembre de 2017, con la aplicación del nuevo VAD (lo que ya está ocurriendo).
- A partir del mes de octubre de 2017 y hasta el mes de diciembre de 2017 (inclusive), con la aplicación del nuevo VAD + el nuevo PNP (que incluye ETR) y el efecto de las reliquidaciones en tres cuotas mensuales.
- En el mes de enero 2018 que incluye la aplicación de ETR en régimen y ya NO el efecto de las reliquidaciones que SÓLO aplicará los tres meses indicados, considerando como supuesto que el nivel tarifario de ese mes corresponde al hoy vigente (CETERIS PARIBUS).
- Las variaciones que aparecen en negativo en las cuentas, o los porcentajes por sobre el 100%, significan saldos pendientes que se traspasaran a las cuentas de los clientes en el mes siguiente.

Región	Comuna	Distribuidora	N° Clientes	\$ Cuenta de Ago17	\$ Cuenta de Sep17	\$ Cuenta de Oct- Nov- Dic17 (3 cuotas reliquidaciones)	% variación cuentas de Oct- Nov- Dic17 vs Ago17	\$ Cuenta Ene18
Metropolitana	Alhue	CGE DISTRIBUCION	1.752	25.772	23.494	19.866	-22,91%	25.562
Metropolitana	Buín	CGE DISTRIBUCION	25.938	24.839	24.403	23.599	-4,99%	25.562
Metropolitana	Calera de Tango	CGE DISTRIBUCION	4.999	22.841	22.005	19.705	-13,73%	23.090
Metropolitana	Cerrillos	Enel Distribucion	23.560	20.827	20.101	16.668	-19,97%	20.570
Metropolitana	Cerro Navia	Enel Distribucion	31.438	20.827	20.101	16.668	-19,97%	20.570
Metropolitana	Colina	EEC	25.000	26.410	26.383	24.984	-5,40%	26.877
Metropolitana	Colina	Enel Distribucion	15.429	22.226	20.188	12.354	-44,42%	20.657
Metropolitana	Conchali	Enel Distribucion	34.617	20.827	20.101	16.668	-19,97%	20.570
Metropolitana	Curacavi	CGE DISTRIBUCION	7.640	22.841	22.005	19.705	-13,73%	23.090
Metropolitana	Curacavi	CGE DISTRIBUCION	678	24.377	21.119	13.960	-42,73%	23.090
Metropolitana	Curacavi	Edecsa	1	24.128	23.188	20.405	-15,43%	24.234
Metropolitana	El Bosque	CGE DISTRIBUCION	43.283	22.841	22.005	19.705	-13,73%	23.090
Metropolitana	El Monte	CGE DISTRIBUCION	10.390	25.772	23.494	19.866	-22,91%	25.562
Metropolitana	Estación Central	Enel Distribucion	42.661	20.827	20.101	16.668	-19,97%	20.570
Metropolitana	Estación Central	Enel Distribucion	97	21.503	20.549	16.366	-23,89%	21.018
Metropolitana	Estación Central	Enel Distribucion	611	22.073	21.082	16.796	-23,91%	21.551
Metropolitana	Huechuraba	Enel Distribucion	24.136	20.827	20.101	16.668	-19,97%	20.570
Metropolitana	Huechuraba	Enel Distribucion	461	21.397	20.635	17.100	-20,08%	21.103
Metropolitana	Huechuraba	Enel Distribucion	752	21.503	20.549	16.366	-23,89%	21.018
Metropolitana	Huechuraba	Enel Distribucion	1.306	22.073	21.082	16.796	-23,91%	21.551
Metropolitana	Independencia	Enel Distribucion	21.462	20.827	20.101	16.668	-19,97%	20.570
Metropolitana	Independencia	Enel Distribucion	1.208	21.397	20.635	17.100	-20,08%	21.103
Metropolitana	Independencia	Enel Distribucion	4.276	21.503	20.549	16.366	-23,89%	21.018
Metropolitana	Independencia	Enel Distribucion	7.044	22.073	21.082	16.796	-23,91%	21.551
Metropolitana	Isla de Maipo	CGE DISTRIBUCION	8.903	24.261	23.372	21.013	-13,39%	24.531
Metropolitana	Isla de Maipo	CGE DISTRIBUCION	400	25.772	22.462	15.340	-40,48%	24.531
Metropolitana	La Cisterna	Enel Distribucion	29.911	20.827	20.101	16.668	-19,97%	20.570
Metropolitana	La Florida	Enel Distribucion	112.663	20.827	20.101	16.668	-19,97%	20.570
Metropolitana	La Florida	Enel Distribucion	3.870	21.397	20.635	17.100	-20,08%	21.103
Metropolitana	La Florida	Enel Distribucion	67	22.073	21.082	16.796	-23,91%	21.551
Metropolitana	La Granja	Enel Distribucion	30.355	20.827	20.101	16.668	-19,97%	20.570

ANÁLISIS REGIONAL Y COMUNAL

Metropolitana

Región	Comuna	Distribuidora	N° Clientes	\$ Cuenta de Ago17	\$ Cuenta de Sep17	\$ Cuenta de Nov-Dic17 (3 cuotas reliquidaciones)	% variación cuentas de Oct-Nov-Dic17 vs Ago17	\$ Cuenta Ene18
Metropolitana	La Pintana	CGE DISTRIBUCION	47.788	22.841	22.005	19.705	-13,73%	23.090
Metropolitana	La Reina	Enel Distribucion	29.773	20.827	20.101	16.668	-19,97%	20.570
Metropolitana	La Reina	Enel Distribucion	715	21.397	20.635	17.100	-20,08%	21.103
Metropolitana	Lampa	Enel Distribucion	26.522	20.827	20.101	16.668	-19,97%	20.570
Metropolitana	Lampa	Enel Distribucion	6	21.397	20.635	17.100	-20,08%	21.103
Metropolitana	Las Condes	Enel Distribucion	92.952	20.827	20.101	16.668	-19,97%	20.570
Metropolitana	Las Condes	Enel Distribucion	6.871	21.397	20.635	17.100	-20,08%	21.103
Metropolitana	Las Condes	Enel Distribucion	19.114	21.503	20.549	16.366	-23,89%	21.018
Metropolitana	Las Condes	Enel Distribucion	12.784	22.073	21.082	16.796	-23,91%	21.551
Metropolitana	Lo Barnechea	Luz Andes	2.122	43.559	43.947	-3.575	-108,21%	32.617
Metropolitana	Lo Barnechea	Enel Distribucion	11.442	20.827	20.101	16.668	-19,97%	20.570
Metropolitana	Lo Barnechea	Enel Distribucion	401	21.397	20.635	17.100	-20,08%	21.103
Metropolitana	Lo Barnechea	Enel Distribucion	12.315	21.503	20.549	16.366	-23,89%	21.018
Metropolitana	Lo Barnechea	Enel Distribucion	4.177	22.073	21.082	16.796	-23,91%	21.551
Metropolitana	Lo Espejo	Enel Distribucion	23.995	20.827	20.101	16.668	-19,97%	20.570
Metropolitana	Lo Prado	Enel Distribucion	25.217	20.827	20.101	16.668	-19,97%	20.570
Metropolitana	Macul	Enel Distribucion	39.532	20.827	20.101	16.668	-19,97%	20.570
Metropolitana	Macul	Enel Distribucion	127	22.073	21.082	16.796	-23,91%	21.551
Metropolitana	Maipu	Enel Distribucion	158.518	20.827	20.101	16.668	-19,97%	20.570
Metropolitana	Maipu	Enel Distribucion	2.741	21.397	20.635	17.100	-20,08%	21.103
Metropolitana	Maria Pinto	CGE DISTRIBUCION	3.678	25.772	23.494	19.866	-22,91%	25.562
Metropolitana	Melipilla	CGE DISTRIBUCION	38.819	25.772	23.494	19.866	-22,91%	25.562
Metropolitana	Ñuñoa	Enel Distribucion	74.213	20.827	20.101	16.668	-19,97%	20.570
Metropolitana	Ñuñoa	Enel Distribucion	3.068	21.397	20.635	17.100	-20,08%	21.103
Metropolitana	Ñuñoa	Enel Distribucion	12.536	21.503	20.549	16.366	-23,89%	21.018
Metropolitana	Ñuñoa	Enel Distribucion	6.109	22.073	21.082	16.796	-23,91%	21.551
Metropolitana	Padre Hurtado	CGE DISTRIBUCION	16.732	22.841	22.005	19.705	-13,73%	23.090
Metropolitana	Paine	CGE DISTRIBUCION	18.260	24.261	23.372	21.013	-13,39%	24.531
Metropolitana	Pedro Aguirre Cerda	Enel Distribucion	28.107	20.827	20.101	16.668	-19,97%	20.570
Metropolitana	Peñaflor	CGE DISTRIBUCION	26.063	22.841	22.005	19.705	-13,73%	23.090
Metropolitana	Peñalolen	Enel Distribucion	60.584	20.827	20.101	16.668	-19,97%	20.570
Metropolitana	Peñalolen	Enel Distribucion	1.392	21.397	20.635	17.100	-20,08%	21.103
Metropolitana	Pirque	CGE DISTRIBUCION	1.183	22.015	21.080	18.298	-16,88%	22.080
Metropolitana	Pirque	CGE DISTRIBUCION	4.920	23.359	22.448	19.863	-14,96%	23.518
Metropolitana	Providencia	Enel Distribucion	16.084	20.827	20.101	16.668	-19,97%	20.570
Metropolitana	Providencia	Enel Distribucion	840	21.397	20.635	17.100	-20,08%	21.103
Metropolitana	Providencia	Enel Distribucion	45.417	21.503	20.549	16.366	-23,89%	21.018
Metropolitana	Providencia	Enel Distribucion	27.176	22.073	21.082	16.796	-23,91%	21.551
Metropolitana	Pudahuel	Enel Distribucion	61.805	20.827	20.101	16.668	-19,97%	20.570
Metropolitana	Pudahuel	Enel Distribucion	1.993	21.503	20.549	16.366	-23,89%	21.018
Metropolitana	Pudahuel	Enel Distribucion	765	22.073	21.082	16.796	-23,91%	21.551
Metropolitana	Puente Alto	CGE DISTRIBUCION	117.295	22.841	22.005	19.705	-13,73%	23.090

ANÁLISIS REGIONAL Y COMUNAL

Metropolitana

Región	Comuna	Distribuidora	N° Clientes	\$ Cuenta de Ago17	\$ Cuenta de Sep17	\$ Cuenta de Oct- Nov- Dic17 (3 cuotas reliquidaciones)	% variación cuentas de Oct-Nov- Dic17 vs Ago17	\$ Cuenta Ene18
Metropolitana	Puente Alto	EEPA	56.879	22.033	22.155	22.331	1,35%	23.168
Metropolitana	Quilicura	Enel Distribucion	59.788	20.827	20.101	16.668	-19,97%	20.570
Metropolitana	Quilicura	Enel Distribucion	2.598	21.397	20.635	17.100	-20,08%	21.103
Metropolitana	Quinta Normal	Enel Distribucion	32.064	20.827	20.101	16.668	-19,97%	20.570
Metropolitana	Quinta Normal	Enel Distribucion	3.589	21.503	20.549	16.366	-23,89%	21.018
Metropolitana	Quinta Normal	Enel Distribucion	28	22.073	21.082	16.796	-23,91%	21.551
Metropolitana	Recoleta	Enel Distribucion	36.425	20.827	20.101	16.668	-19,97%	20.570
Metropolitana	Recoleta	Enel Distribucion	304	21.397	20.635	17.100	-20,08%	21.103
Metropolitana	Recoleta	Enel Distribucion	1.833	21.503	20.549	16.366	-23,89%	21.018
Metropolitana	Recoleta	Enel Distribucion	8.201	22.073	21.082	16.796	-23,91%	21.551
Metropolitana	Renca	Enel Distribucion	39.707	20.053	19.311	15.780	-21,31%	19.734
Metropolitana	San Bernardo	CGE DISTRIBUCION	84.139	22.841	22.005	19.705	-13,73%	23.090
Metropolitana	San Joaquin	Enel Distribucion	27.792	20.827	20.101	16.668	-19,97%	20.570
Metropolitana	San Jose de Maipo	CGE DISTRIBUCION	4.620	21.390	20.522	17.924	-16,21%	21.476
Metropolitana	San Miguel	Enel Distribucion	42.895	20.827	20.101	16.668	-19,97%	20.570
Metropolitana	San Pedro	CGE DISTRIBUCION	3.191	25.772	23.494	19.866	-22,91%	25.562
Metropolitana	San Ramon	Enel Distribucion	20.571	20.827	20.101	16.668	-19,97%	20.570
Metropolitana	Santiago	Enel Distribucion	27.728	20.827	20.101	16.668	-19,97%	20.570
Metropolitana	Santiago	Enel Distribucion	4.560	21.397	20.635	17.100	-20,08%	21.103
Metropolitana	Santiago	Enel Distribucion	26.111	21.503	20.549	16.366	-23,89%	21.018
Metropolitana	Santiago	Enel Distribucion	157.748	22.073	21.082	16.796	-23,91%	21.551
Metropolitana	Talagante	CGE DISTRIBUCION	9.410	23.800	22.956	20.650	-13,24%	24.039
Metropolitana	Talagante	CGE DISTRIBUCION	6.690	25.220	24.403	22.316	-11,51%	25.562
Metropolitana	Talagante	CGE DISTRIBUCION	4.121	24.737	23.494	23.345	-5,63%	25.562
Metropolitana	Tiltil	Enel Distribucion	213	24.704	20.468	5.350	-78,34%	20.961
Metropolitana	Tiltil	Enel Distribucion	2.181	23.755	19.509	4.226	-82,21%	19.931
Metropolitana	Tiltil	TIL TIL	961	28.358	28.863	18.169	-35,93%	26.823
Metropolitana	Tiltil	TIL TIL	2.114	28.652	29.003	17.314	-39,57%	26.844
Metropolitana	Vitacura	Enel Distribucion	27.646	20.827	20.101	16.668	-19,97%	20.570
Metropolitana	Vitacura	Enel Distribucion	2.383	21.397	20.635	17.100	-20,08%	21.103
Metropolitana	Vitacura	Enel Distribucion	4.268	21.503	20.549	16.366	-23,89%	21.018
Metropolitana	Vitacura	Enel Distribucion	2.227	22.073	21.082	16.796	-23,91%	21.551