
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

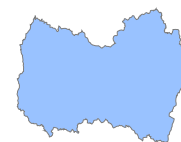
Dicho todo lo anterior, para la primera aplicación de ETR era menester la dictación tanto del Decreto VAD, como de los FETR establecidos en los Decretos 12T/2016 y 3T/2017, ambos del Ministerio de Energía, que “Fija precios de nudo promedio en el sistema interconectado central sistema interconectado 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

Libertador Bernardo O'Higgins



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
O'Higgins	Chepica	CGE DISTRIBUCION	5.340	25.772	23.494	19.866	-22,91%	25.562
O'Higgins	Chimbarongo	CGE DISTRIBUCION	10.346	24.261	23.372	21.013	-13,39%	24.531
O'Higgins	Chimbarongo	CGE DISTRIBUCION	23	25.772	22.462	15.340	-40,48%	24.531
O'Higgins	Codegua	CGE DISTRIBUCION	3.342	24.261	23.372	21.013	-13,39%	24.531
O'Higgins	Coinco	CGE DISTRIBUCION	2.206	24.261	23.372	21.013	-13,39%	24.531
O'Higgins	Coltauco	CGE DISTRIBUCION	5.716	24.261	23.372	21.013	-13,39%	24.531
O'Higgins	Doñihue	CGE DISTRIBUCION	6.293	24.261	23.372	21.013	-13,39%	24.531
O'Higgins	Graneros	CGE DISTRIBUCION	9.971	24.261	23.372	21.013	-13,39%	24.531
O'Higgins	La Estrella	CGE DISTRIBUCION	1.227	22.971	20.625	15.905	-30,76%	22.303
O'Higgins	Las Cabras	CGE DISTRIBUCION	7.943	22.675	21.750	19.065	-15,92%	22.771
O'Higgins	Las Cabras	CGE DISTRIBUCION	771	24.268	20.921	13.172	-45,72%	22.771
O'Higgins	Litueche	CGE DISTRIBUCION	2.612	22.971	20.625	15.905	-30,76%	22.303
O'Higgins	Lolol	CGE DISTRIBUCION	2.787	25.772	23.494	19.866	-22,91%	25.562
O'Higgins	Machali	CGE DISTRIBUCION	17.046	23.359	22.448	19.863	-14,96%	23.518
O'Higgins	Malloa	CGE DISTRIBUCION	3.914	24.261	23.372	21.013	-13,39%	24.531
O'Higgins	Marchihue	CGE DISTRIBUCION	2.781	25.772	23.494	17.834	-30,80%	24.550
O'Higgins	Mostazal	CGE DISTRIBUCION	7.298	22.675	21.750	19.065	-15,92%	22.771
O'Higgins	Nancagua	CGE DISTRIBUCION	5.950	25.772	23.494	19.866	-22,91%	25.562
O'Higgins	Navidad	CGE DISTRIBUCION	4.274	25.772	23.494	19.866	-22,91%	25.562
O'Higgins	Olivar	CGE DISTRIBUCION	3.414	23.359	22.448	19.863	-14,96%	23.518
O'Higgins	Palmilla	CGE DISTRIBUCION	3.987	25.772	23.494	19.866	-22,91%	25.562
O'Higgins	Paredones	CGE DISTRIBUCION	2.965	25.772	23.494	19.866	-22,91%	25.562
O'Higgins	Peralillo	CGE DISTRIBUCION	3.850	25.772	23.494	19.866	-22,91%	25.562
O'Higgins	Peumo	CGE DISTRIBUCION	4.428	24.261	23.372	21.013	-13,39%	24.531
O'Higgins	Pichidegua	CGE DISTRIBUCION	5.996	22.675	21.750	19.065	-15,92%	22.771
O'Higgins	Pichidegua	CGE DISTRIBUCION	283	24.268	20.921	13.172	-45,72%	22.771
O'Higgins	Pichilemu	CGE DISTRIBUCION	10.006	25.772	23.494	19.866	-22,91%	25.562
O'Higgins	Placilla	CGE DISTRIBUCION	2.745	25.772	23.494	19.866	-22,91%	25.562
O'Higgins	Pumanque	CGE DISTRIBUCION	1.438	25.772	23.494	19.866	-22,91%	25.562
O'Higgins	Quinta de Tilcoco	CGE DISTRIBUCION	3.939	24.261	23.372	21.013	-13,39%	24.531

ANÁLISIS REGIONAL Y COMUNAL

Libertador Bernardo O'Higgins

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
O'Higgins	Rancagua	CGE DISTRIBUCION	88.427	24.261	23.372	21.013	-13,39%	24.531
O'Higgins	Rancagua	CGE DISTRIBUCION	333	25.152	23.883	20.266	-19,43%	25.042
O'Higgins	Rengo	CGE DISTRIBUCION	18.392	24.261	23.372	21.013	-13,39%	24.531
O'Higgins	Requinoa	CGE DISTRIBUCION	7.178	23.359	22.448	19.863	-14,96%	23.518
O'Higgins	San Fernando	CGE DISTRIBUCION	27.177	23.359	22.448	19.863	-14,96%	23.518
O'Higgins	San Vicente	CGE DISTRIBUCION	16.054	24.261	23.372	21.013	-13,39%	24.531
O'Higgins	Santa Cruz	CGE DISTRIBUCION	14.026	25.772	23.494	19.866	-22,91%	25.562