

---

## **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

Bío Bío



## 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 reliquida-	% variación cuentas de Oct-Nov-Dic17 vs Ago17	\$ Cuenta Ene18
Bío Bío	Alto Bío Bío	FRONTEL	489	28.414	26.226	-4.680	-116,47%	21.585
Bío Bío	Antuco	FRONTEL	1.707	27.681	25.971	151	-99,46%	21.599
Bío Bío	Arauco	FRONTEL	12.802	30.300	30.152	11.714	-61,34%	26.714
Bío Bío	Bulnes	COPELEC	3.551	30.440	30.672	15.073	-50,48%	27.663
Bío Bío	Bulnes	FRONTEL	4.671	31.489	31.362	11.714	-62,80%	27.676
Bío Bío	Cabrero	COELCHA	3.810	34.090	33.917	-2.476	-107,26%	25.909
Bío Bío	Cabrero	FRONTEL	6.629	30.006	29.859	9.839	-67,21%	25.965
Bío Bío	Cañete	FRONTEL	12.449	31.123	30.988	12.792	-58,90%	27.676
Bío Bío	Chiguayante	CGE DISTRIBUCION	26.469	23.890	23.016	20.673	-13,47%	24.153
Bío Bío	Chillan	CGE DISTRIBUCION	56.589	26.339	25.257	22.298	-15,34%	26.416
Bío Bío	Chillan	CGE DISTRIBUCION	676	27.633	26.142	21.844	-20,95%	27.301
Bío Bío	Chillan	COPELEC	9.869	29.025	29.268	19.363	-33,29%	27.673
Bío Bío	Chillan Viejo	CGE DISTRIBUCION	8.998	26.612	25.528	22.576	-15,17%	26.687
Bío Bío	Chillan Viejo	COPELEC	1.569	28.927	29.172	19.663	-32,02%	27.673
Bío Bío	Cobquecura	CGE DISTRIBUCION	2.587	25.868	23.494	19.540	-24,46%	25.562
Bío Bío	Cobquecura	COPELEC	7	36.757	36.187	-4.250	-111,56%	27.639
Bío Bío	Coelemu	CGE DISTRIBUCION	411	29.099	28.030	18.683	-35,80%	27.637
Bío Bío	Coelemu	CGE DISTRIBUCION	3.463	28.915	27.127	18.706	-35,30%	27.637
Bío Bío	Coelemu	COPELEC	2.039	34.474	34.669	2.901	-91,58%	27.645
Bío Bío	Coihueco	CGE DISTRIBUCION	250	29.469	28.380	17.584	-40,33%	27.640
Bío Bío	Coihueco	CGE DISTRIBUCION	2.848	27.216	27.471	24.549	-9,80%	27.640
Bío Bío	Coihueco	COPELEC	5.899	34.474	34.669	2.901	-91,58%	27.645
Bío Bío	Concepción	CGE DISTRIBUCION	76.060	23.890	23.016	20.673	-13,47%	24.153
Bío Bío	Concepción	CGE DISTRIBUCION	8.728	24.782	23.532	19.946	-19,51%	24.670
Bío Bío	Contulmo	FRONTEL	2.162	32.626	30.988	7.750	-76,25%	27.676
Bío Bío	Coronel	CGE DISTRIBUCION	38.394	22.322	21.176	17.626	-21,04%	22.010
Bío Bío	Coronel	CGE DISTRIBUCION	22	23.670	22.107	17.185	-27,40%	22.941
Bío Bío	Coronel	FRONTEL	198	24.427	25.690	18.265	-25,23%	23.581
Bío Bío	Curanilahue	FRONTEL	10.656	31.123	30.988	12.792	-58,90%	27.676

# ANÁLISIS REGIONAL Y COMUNAL

## Bío Bío

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
Bío Bío	El Carmen	COPELEC	883	36.897	36.300	-4.684	-112,69%	27.639
Bío Bío	El Carmen	FRONTEL	3.603	35.924	33.841	-2.322	-106,46%	27.663
Bío Bío	Florida	CGE DISTRIBUCION	260	30.816	29.721	13.492	-56,22%	27.631
Bío Bío	Florida	COPELEC	1.200	35.029	34.593	1.009	-97,12%	27.645
Bío Bío	Florida	COELCHA	680	33.556	35.312	6.278	-81,29%	27.621
Bío Bío	Florida	FRONTEL	2.577	33.600	31.719	4.756	-85,85%	27.673
Bío Bío	Hualpen	CGE DISTRIBUCION	29.375	23.890	23.016	20.673	-13,47%	24.153
Bío Bío	Hualqui	CGE DISTRIBUCION	6.131	27.666	26.599	23.008	-16,84%	27.646
Bío Bío	Hualqui	COELCHA	230	31.474	33.947	12.799	-59,33%	27.623
Bío Bío	Hualqui	FRONTEL	1.562	32.999	31.362	6.649	-79,85%	27.676
Bío Bío	Laja	COPELAN	351	28.987	29.142	15.743	-45,69%	26.662
Bío Bío	Laja	FRONTEL	8.126	30.652	30.507	10.586	-65,46%	26.692
Bío Bío	Lebu	FRONTEL	8.754	30.300	30.152	11.714	-61,34%	26.714
Bío Bío	Los alamos	FRONTEL	7.069	31.123	30.988	12.792	-58,90%	27.676
Bío Bío	Los Angeles	CGE DISTRIBUCION	50.951	26.204	25.134	22.192	-15,31%	26.272
Bío Bío	Los Angeles	COELCHA	449	31.999	34.508	11.228	-64,91%	27.622
Bío Bío	Los Angeles	COPELAN	15.542	33.986	34.111	4.310	-87,32%	27.625
Bío Bío	Los Angeles	COPELAN	134	34.364	34.495	3.207	-90,67%	27.628
Bío Bío	Los Angeles	FRONTEL	1.482	31.157	30.961	12.673	-59,33%	27.676
Bío Bío	Lota	FRONTEL	15.149	28.016	29.323	22.662	-19,11%	27.690
Bío Bío	Mulchen	CGE DISTRIBUCION	36	23.890	23.016	20.673	-13,47%	24.153
Bío Bío	Mulchen	COPELAN	55	34.894	34.245	1.315	-96,23%	27.625
Bío Bío	Mulchen	FRONTEL	9.252	31.123	30.988	12.792	-58,90%	27.676
Bío Bío	Nacimiento	COELCHA	271	36.930	36.040	-8.446	-122,87%	26.654
Bío Bío	Nacimiento	FRONTEL	8.657	30.300	30.152	11.714	-61,34%	26.714
Bío Bío	Negrete	FRONTEL	3.195	32.626	30.988	5.821	-82,16%	26.714
Bío Bío	Ninhue	CGE DISTRIBUCION	1.733	30.075	28.902	15.441	-48,66%	27.635
Bío Bío	Ninhue	COPELEC	493	33.662	33.869	5.349	-84,11%	27.647
Bío Bío	Ñiquen	CGE DISTRIBUCION	1.034	27.215	26.056	24.069	-11,56%	27.647
Bío Bío	Ñiquen	Luzparral	3.519	34.968	35.098	1.359	-96,11%	27.631
Bío Bío	Pemuco	COPELEC	683	36.914	36.300	-4.741	-112,84%	27.639
Bío Bío	Pemuco	COELCHA	348	36.506	35.669	-3.505	-109,60%	27.620
Bío Bío	Pemuco	FRONTEL	1.854	36.416	34.292	-3.818	-110,48%	27.662
Bío Bío	Penco	CGE DISTRIBUCION	13.500	23.890	23.016	20.673	-13,47%	24.153
Bío Bío	Pinto	CGE DISTRIBUCION	1.304	27.176	26.013	24.188	-11,00%	27.648
Bío Bío	Pinto	COPELEC	4.384	35.382	34.979	-51	-100,14%	27.643
Bío Bío	Pinto	FRONTEL	19	32.999	31.362	6.649	-79,85%	27.676
Bío Bío	Portezuelo	CGE DISTRIBUCION	657	27.176	26.013	24.188	-11,00%	27.648
Bío Bío	Portezuelo	COPELEC	1.333	33.662	33.869	5.349	-84,11%	27.647
Bío Bío	Quillaco	FRONTEL	1.642	25.299	23.557	1.271	-94,98%	20.519
Bío Bío	Quilleco	COELCHA	2	36.683	35.782	-10.541	-128,73%	25.906
Bío Bío	Quilleco	COPELAN	1.383	33.706	33.080	-1.537	-104,56%	25.892
Bío Bío	Quilleco	COPELAN	34	33.364	32.735	-386	-101,16%	25.929

# ANÁLISIS REGIONAL Y COMUNAL

## Bío Bío

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
Bío Bío	Quilleco	FRONTEL	2.017	31.516	29.859	4.775	-84,85%	25.965
Bío Bío	Quillon	COPELEC	5.646	36.932	36.308	-4.800	-113,00%	27.639
Bío Bío	Quillon	COELCHA	434	36.506	35.669	-3.505	-109,60%	27.620
Bío Bío	Quillon	FRONTEL	3.817	36.401	34.292	-3.769	-110,35%	27.662
Bío Bío	Quirihue	CGE DISTRIBUCION	5.088	25.772	23.494	19.866	-22,91%	25.562
Bío Bío	Quirihue	COPELEC	14	36.939	36.262	-4.837	-113,10%	27.640
Bío Bío	Ranquil	CGE DISTRIBUCION	1.025	24.375	21.953	17.332	-28,89%	23.801
Bío Bío	Ranquil	COPELEC	1.437	35.464	34.868	-6.630	-118,70%	25.966
Bío Bío	Ranquil	FRONTEL	16	31.516	29.859	4.775	-84,85%	25.965
Bío Bío	San Carlos	CGE DISTRIBUCION	1.159	28.209	27.119	21.383	-24,20%	27.647
Bío Bío	San Carlos	CGE DISTRIBUCION	12.697	26.825	26.210	25.433	-5,19%	27.647
Bío Bío	San Carlos	COPELEC	5.469	35.794	35.523	-1.244	-103,47%	27.641
Bío Bío	San Carlos	Luzparral	1.336	36.255	35.723	-2.743	-107,57%	27.629
Bío Bío	San Fabian	CGE DISTRIBUCION	945	27.176	26.013	24.188	-11,00%	27.648
Bío Bío	San Fabian	COPELEC	971	33.662	33.869	5.349	-84,11%	27.647
Bío Bío	San Ignacio	COPELEC	2.856	36.897	36.300	-4.684	-112,69%	27.639
Bío Bío	San Ignacio	FRONTEL	3.278	35.924	33.841	-2.322	-106,46%	27.663
Bío Bío	San Nicolas	CGE DISTRIBUCION	155	29.469	28.380	17.584	-40,33%	27.640
Bío Bío	San Nicolas	CGE DISTRIBUCION	982	27.216	27.471	24.549	-9,80%	27.640
Bío Bío	San Nicolas	COPELEC	3.284	34.474	34.669	2.901	-91,58%	27.645
Bío Bío	San Pedro de la Paz	CGE DISTRIBUCION	44.021	23.890	23.016	20.673	-13,47%	24.153
Bío Bío	San Pedro de la Paz	CGE DISTRIBUCION	246	24.782	23.532	19.946	-19,51%	24.670
Bío Bío	San Rosendo	FRONTEL	1.432	31.496	31.362	11.691	-62,88%	27.676
Bío Bío	Santa Barbara	COPELAN	1.204	32.391	31.747	-3.085	-109,52%	24.415
Bío Bío	Santa Barbara	COPELAN	429	32.081	31.433	-1.896	-105,91%	24.487
Bío Bío	Santa Juana	FRONTEL	6.050	32.999	31.362	6.649	-79,85%	27.676
Bío Bío	Sta. Barbara	FRONTEL	3.229	29.932	28.255	4.416	-85,25%	24.583
Bío Bío	Talcahuano	CGE DISTRIBUCION	45.913	23.890	23.016	20.673	-13,47%	24.153
Bío Bío	Tirua	FRONTEL	3.379	32.626	30.988	7.750	-76,25%	27.676
Bío Bío	Tome	CGE DISTRIBUCION	20.588	23.890	23.016	20.673	-13,47%	24.153
Bío Bío	Tome	COPELEC	155	36.802	36.124	-4.426	-112,03%	27.640
Bío Bío	Treguaco	CGE DISTRIBUCION	1.205	27.176	26.013	24.188	-11,00%	27.648
Bío Bío	Treguaco	COPELEC	1.103	33.662	33.869	5.349	-84,11%	27.647
Bío Bío	Tucapel	COELCHA	522	32.104	34.617	10.909	-66,02%	27.622
Bío Bío	Tucapel	FRONTEL	5.379	31.489	31.362	11.714	-62,80%	27.676
Bío Bío	Yumbel	COELCHA	2.983	35.639	35.310	-721	-102,02%	27.622
Bío Bío	Yumbel	FRONTEL	5.878	32.999	31.362	6.649	-79,85%	27.676
Bío Bío	Yungay	COELCHA	2.773	35.639	35.479	-4.120	-111,56%	26.636
Bío Bío	Yungay	FRONTEL	4.552	31.489	31.362	8.331	-73,54%	26.692