

[illegible]

mento y Reconstrucción, y el D.S. N°5T de 2024 del Ministerio de Energía; teniendo presente lo establecido en

Comunas Rangos (*)	Frutillar - Aéreo	La Unión - Aéreo	Osoño - Aéreo	Puerto Octay - Aéreo	Puerto Varas - Aéreo	Purranque - Aéreo	Puyehue - Aéreo	Río Bueno - Aéreo
--------------------	-------------------	------------------	---------------	----------------------	----------------------	-------------------	-----------------	-------------------

Tramo factor ETR: En conformidad con lo dispuesto en el Art. 191, segundo inciso, del D.F.L. N°4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se aplican para tarifas residenciales los factores de Equidad Tarifaria Residencial (ETR) dependiendo de los niveles de consumo mensual registrados en el año calendario anterior, resultante en precios diferenciados según los siguientes tramos: Tramo factor ETR 1: Usuarios que registren un consumo promedio mensual menor o igual a 200 kWh en el año calendario anterior Tramo factor ETR 2: Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor a 200 y menor o igual a 210 kWh en el año calendario anterior Tramo factor ETR 3: Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor a 210 y menor o igual a 220 kWh en el año calendario anterior Tramo factor ETR 4: Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor a 220 y menor o igual a 230 kWh en el año calendario anterior Tramo factor ETR 5: Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor a 230 y menor o igual a 240 kWh en el año calendario anterior Tramo factor ETR 6: Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor o igual a 240 kWh en el año calendario anterior

***** Tarifas asociadas a Sistemas de Medición, Monitoreo y Control (SMMC), definidos en la Norma Técnica de Calidad y Servicio para Sistemas de Distribución y en el Anexo Técnico de Sistemas de Medición, Monitoreo y Control. Esta opción de tarifa deberá estar disponible a contar de la fecha de publicación en el Diario Oficial del decreto que fija precios de servicios no consistentes en suministros de energía, asociados a la distribución eléctrica, correspondiente al presente proceso tarifario.

Precios para valorización de inyecciones de energía - septiembre de 2021

Valor energía inyectada para clientes en opciones tarifarias BT	\$/kWh	75,001	75,000	75,009	70,755	75,018	75,000	67,711	70,771
Valor energía inyectada para clientes en opciones tarifarias AT	\$/kWh	67,727	67,726	67,734	63,893	67,742	67,726	61,144	63,907

Los valores indicados son netos



Tarifas de Suministro Eléctrico - septiembre de 2021

En conformidad con lo dispuesto en el Art. 191 del D.F.L. N°4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, y el D.S. N°51 de 2024 del Ministerio de Energía, teniendo presente lo establecido en el Decreto N°81 del 2021 y las Leyes N°21.194 y N°21.185 del 2019, todos del Ministerio de Energía, Resoluciones MPEM de 2020, N°152 de 2021 y N° 271 de 2024, todas de la CNE, la empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe informa que desde el 01 de septiembre de 2021 inclusive, las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes serán los valores que a continuación se indican y las condiciones de aplicación las del citado D.S. N°51 de 2024.

Comunas		Rangos (*)		Río Negro - Adreco		San Juan De La Costa - Adreco		San Pablo - Adreco		
		\$ NETO	\$ C/IVA	\$ NETO	\$ C/IVA	\$ NETO	\$ C/IVA	\$ NETO	\$ C/IVA	
Tarifa BT1 y ECOSUR (BT1 ECO) (**)										
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)		\$/mes	845,132	1.005,707	845,132	1.005,707	845,132	1.005,707		
Transporte de Electricidad		\$/kWh	17,612	20,866	17,612	20,866	17,612	20,866		
Cargo por servicio público (Exento de IVA)		\$/kWh	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487		
Cargo por uso del sistema de transmisión		\$/kWh	17,125	20,379	17,125	20,379	17,125	20,379		
Electricidad base consumida										
Cargo por energía		\$/kWh	75,000	89,250	74,985	89,232	75,004	89,255		
Cargo por compras de potencia		\$/kWh	12,269	14,600	12,269	14,600	12,269	14,600		
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 1		\$/kWh	47,306	56,294	47,306	56,294	47,306	56,294		
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 2		\$/kWh	47,306	56,294	47,306	56,294	47,306	56,294		
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 3		\$/kWh	47,306	56,294	47,306	56,294	47,306	56,294		
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 4		\$/kWh	47,306	56,294	47,306	56,294	47,306	56,294		
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 5		\$/kWh	47,306	56,294	47,306	56,294	47,306	56,294		
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 6		\$/kWh	47,306	56,294	47,306	56,294	47,306	56,294		
Tarifa TRBT1 (***)										
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)		\$/mes	633,823	754,249	633,823	754,249	633,823	754,249		
Cargo por servicio público (Exento de IVA)		\$/kWh	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487		
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)		\$/kWh	17,125	20,379	17,125	20,379	17,125	20,379		
Cargo por energía		\$/kWh	75,000	89,250	74,985	89,232	75,004	89,255		
Cargos por compras de potencia		\$/kWh/mes	4.884.810	5.812.924	4.884.810	5.812.924	4.884.810	5.812.924		
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1		\$/kWh/mes	15.726.369	18.714.379	15.726.369	18.714.379	15.726.369	18.714.379		
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2		\$/kWh/mes	15.726.369	18.714.379	15.726.369	18.714.379	15.726.369	18.714.379		
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3		\$/kWh/mes	15.726.369	18.714.379	15.726.369	18.714.379	15.726.369	18.714.379		
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4		\$/kWh/mes	15.726.369	18.714.379	15.726.369	18.714.379	15.726.369	18.714.379		
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5		\$/kWh/mes	15.726.369	18.714.379	15.726.369	18.714.379	15.726.369	18.714.379		
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6		\$/kWh/mes	15.726.369	18.714.379	15.726.369	18.714.379	15.726.369	18.714.379		
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1		\$/kWh/mes	2.667.563	3.174.400	2.667.563	3.174.400	2.667.563	3.174.400		
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2		\$/kWh/mes	2.667.563	3.174.400	2.667.563	3.174.400	2.667.563	3.174.400		
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3		\$/kWh/mes	2.667.563	3.174.400	2.667.563	3.174.400	2.667.563	3.174.400		
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4		\$/kWh/mes	2.667.563	3.174.400	2.667.563	3.174.400	2.667.563	3.174.400		
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5		\$/kWh/mes	2.667.563	3.174.400	2.667.563	3.174.400	2.667.563	3.174.400		
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6		\$/kWh/mes	2.667.563	3.174.400	2.667.563	3.174.400	2.667.563	3.174.400		
Tarifa TRBT2 - TRBT3 (***)										
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)		\$/mes	845,132	1.005,707	845,132	1.005,707	845,132	1.005,707		
Cargo por servicio público (Exento de IVA)		\$/kWh	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487		
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)		\$/kWh	17,125	20,379	17,125	20,379	17,125	20,379		
Cargo por energía		\$/kWh	75,000	89,250	74,985	89,232	75,004	89,255		
Cargos por compras de potencia		\$/kWh/mes	4.884.810	5.812.924	4.884.810	5.812.924	4.884.810	5.812.924		
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1		\$/kWh/mes	4.996.196	5.945.474	4.996.196	5.945.474	4.996.196	5.945.474		
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2		\$/kWh/mes	4.996.196	5.945.474	4.996.196	5.945.474	4.996.196	5.945.474		
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3		\$/kWh/mes	4.996.196	5.945.474	4.996.196	5.945.474	4.996.196	5.945.474		
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4		\$/kWh/mes	4.996.196	5.945.474	4.996.196	5.945.474	4.996.196	5.945.474		
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5		\$/kWh/mes	4.996.196	5.945.474	4.996.196	5.945.474	4.996.196	5.945.474		
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6		\$/kWh/mes	4.996.196	5.945.474	4.996.196	5.945.474	4.996.196	5.945.474		
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1		\$/kWh/mes	847.473	1.008.493	847.473	1.008.493	847.473	1.008.493		
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2		\$/kWh/mes	847.473	1.008.493	847.473	1.008.493	847.473	1.008.493		
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3		\$/kWh/mes	847.473	1.008.493	847.473	1.008.493	847.473	1.008.493		
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4		\$/kWh/mes	847.473	1.008.493	847.473	1.008.493	847.473	1.008.493		
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5		\$/kWh/mes	847.473	1.008.493	847.473	1.008.493	847.473	1.008.493		
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6		\$/kWh/mes	847.473	1.008.493	847.473	1.008.493	847.473	1.008.493		
Tarifa TRAT1										
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)		\$/mes	845,132	1.005,707	845,132	1.005,707	845,132	1.005,707		
Transporte de Electricidad		\$/kWh	17,612	20,866	17,612	20,866	17,612	20,866		
Cargo por servicio público (Exento de IVA)		\$/kWh	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487		
Cargo por uso del sistema de transmisión		\$/kWh	17,125	20,379	17,125	20,379	17,125	20,379		
Electricidad base consumida										
Cargo por energía		\$/kWh	67,726	80,594	67,712	80,578	67,730	80,599		
Cargo por compras de potencia		\$/kWh	11,179	13,303	11,179	13,303	11,179	13,303		
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 1		\$/kWh	58,268	69,339	58,268	69,339	58,268	69,339		
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 2		\$/kWh	58,268	69,339	58,268	69,339	58,268	69,339		
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 3		\$/kWh	58,268	69,339	58,268	69,339	58,268	69,339		
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 4		\$/kWh	58,268	69,339	58,268	69,339	58,268	69,339		
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 5		\$/kWh	58,268	69,339	58,268	69,339	58,268	69,339		
Cargo por potencia en su componente de distribución tramo factor ETR 6		\$/kWh	58,268	69,339	58,268	69,339	58,268	69,339		
Tarifa TRAT2 (***)										
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)		\$/kWh	633,823	754,249	633,823	754,249	633,823	754,249		
Cargo por servicio público (Exento de IVA)		\$/kWh	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487		
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)		\$/kWh	17,125	20,379	17,125	20,379	17,125	20,379		
Cargo por energía		\$/kWh	67,726	80,594	67,712	80,578	67,730	80,599		
Cargo por compras de potencia		\$/kWh/mes	4.133.458	4.918.814	4.133.458	4.918.814	4.133.458	4.918.814		
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1		\$/kWh/mes	6.186.659	7.362.124	6.186.659	7.362.124	6.186.659	7.362.124		
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2		\$/kWh/mes	6.186.659	7.362.124	6.186.659	7.362.124	6.186.659	7.362.124		
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3		\$/kWh/mes	6.186.659	7.362.124	6.186.659	7.362.124	6.186.659	7.362.124		
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4		\$/kWh/mes	6.186.659	7.362.124	6.186.659	7.362.124	6.186.659	7.362.124		
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5		\$/kWh/mes	6.186.659	7.362.124	6.186.659	7.362.124	6.186.659	7.362.124		
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6		\$/kWh/mes	6.186.659	7.362.124	6.186.659	7.362.124	6.186.659	7.362.124		
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1		\$/kWh/mes	3.330.737	3.963.577	3.330.737	3.963.577	3.330.737	3.963.577		
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2		\$/kWh/mes	3.330.737	3.963.577	3.330.737	3.963.577	3.330.737	3.963.577		
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3		\$/kWh/mes	3.330.737	3.963.577	3.330.737	3.963.577	3.330.737	3.963.577		
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4		\$/kWh/mes	3.330.737	3.963.577	3.330.737	3.963.577	3.330.737	3.963.577		
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5		\$/kWh/mes	3.330.737	3.963.577	3.330.737	3.963.577	3.330.737	3.963.577		
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6		\$/kWh/mes	3.330.737	3.963.577	3.330.737	3.963.577	3.330.737	3.963.577		



Tarifas de Suministro Eléctrico - septiembre de 2021

En conformidad con lo dispuesto en el Art. 191 del D.F.L. N°4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, y el D.S. N°57 de 2024 del Ministerio de Energía; teniendo presente lo establecido en el Decreto N°107 del 2021 y las Leyes N°21.194 y N°21.185 del 2019, todos del Ministerio de Energía, Resoluciones N°144 de 2020, N°102 de 2021 y N° 721 de 2024, todas de la CNR. La empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe informa que desde el 01 de septiembre de 2021 inclusive, las tarifas máximas que podrán cobrar a sus clientes serán los valores que a continuación se indican y las condiciones de aplicación las citadas D.S. N°57 de 2024.

Comunas Rangos (*)	Rio Negro - Aéreo		San Juan De La Costa - Aéreo		San Pablo - Aéreo	
	\$ N°102	\$ C/IVA	\$ N°102	\$ C/IVA	\$ N°102	\$ C/IVA
Tarifa TRAT2-TRAT3 (***)						
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	845,132	1.005,707	845,132	1.005,707	845,132
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/Wh	17,125	20,379	17,125	20,379	17,125
Cargo por energía	\$/Wh	67,726	80,594	67,712	80,578	67,730
Cargo por compras de potencia	\$/Wh/mes	4,133,458	4,918,814	4,133,458	4,918,814	4,133,458
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/Wh/mes	5,497,980	6,542,596	5,497,980	6,542,596	5,497,980
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/Wh/mes	5,497,980	6,542,596	5,497,980	6,542,596	5,497,980
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/Wh/mes	5,497,980	6,542,596	5,497,980	6,542,596	5,497,980
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/Wh/mes	5,497,980	6,542,596	5,497,980	6,542,596	5,497,980
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/Wh/mes	5,497,980	6,542,596	5,497,980	6,542,596	5,497,980
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/Wh/mes	5,497,980	6,542,596	5,497,980	6,542,596	5,497,980
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 1	\$/Wh/mes	2,959,970	3,522,364	2,959,970	3,522,364	2,959,970
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 2	\$/Wh/mes	2,959,970	3,522,364	2,959,970	3,522,364	2,959,970
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 3	\$/Wh/mes	2,959,970	3,522,364	2,959,970	3,522,364	2,959,970
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 4	\$/Wh/mes	2,959,970	3,522,364	2,959,970	3,522,364	2,959,970
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 5	\$/Wh/mes	2,959,970	3,522,364	2,959,970	3,522,364	2,959,970
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución tramo factor ETR 6	\$/Wh/mes	2,959,970	3,522,364	2,959,970	3,522,364	2,959,970
Tarifa BT2 y BT3						
Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT2)	\$/mes	845,132	1.005,707	845,132	1.005,707	845,132
Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT3)	\$/mes	845,132	1.005,707	845,132	1.005,707	845,132
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/Wh	17,125	20,379	17,125	20,379	17,125
Cargo por energía	\$/Wh	75,000	89,250	74,985	89,232	75,004
Cargo por potencia contratada o demanda máxima de potencia leída presente en punta	\$/Wh/mes	46,093,275	54,850,998	46,093,275	54,850,998	46,093,275
Cargo por potencia contratada o demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta	\$/Wh/mes	26,934,274	32,051,786	26,934,274	32,051,786	26,934,274
Tarifa BT 4.1, 4.2, 4.3, 4.4						
Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT4.1)	\$/mes	845,132	1.005,707	845,132	1.005,707	845,132
Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT4.2)	\$/mes	845,132	1.005,707	845,132	1.005,707	845,132
Administración del servicio (Cargo fijo mensual BT4.3)	\$/mes	845,132	1.005,707	845,132	1.005,707	845,132
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/Wh	17,125	20,379	17,125	20,379	17,125
Cargo por energía	\$/Wh	75,000	89,250	74,985	89,232	75,004
Cargo por demanda máxima de potencia contratada o suministrada	\$/Wh/mes	5,976,220	7,111,702	5,976,220	7,111,702	5,976,220
Cargo por demanda máxima de potencia contratada o leída en horas de punta	\$/Wh/mes	40,117,055	47,739,295	40,117,055	47,739,295	40,117,055
Tarifa BT5 (***)						
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	845,132	1.005,707	845,132	1.005,707	845,132
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/Wh	17,125	20,379	17,125	20,379	17,125
Cargo por energía	\$/Wh	75,000	89,250	74,985	89,232	75,004
Cargo por compras de potencia	\$/Wh/mes	4,884,810	5,812,924	4,884,810	5,812,924	4,884,810
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	\$/Wh/mes	35,232,245	41,926,371	35,232,245	41,926,371	35,232,245
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	\$/Wh/mes	5,976,220	7,111,702	5,976,220	7,111,702	5,976,220
Tarifa BT6 (***)						
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	633,823	754,249	633,823	754,249	633,823
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/Wh	17,125	20,379	17,125	20,379	17,125
Cargo por energía	\$/Wh	75,000	89,250	74,985	89,232	75,004
Cargo por compras de potencia	\$/Wh/mes	4,884,810	5,812,924	4,884,810	5,812,924	4,884,810
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	\$/Wh/mes	35,232,245	41,926,371	35,232,245	41,926,371	35,232,245
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	\$/Wh/mes	5,976,220	7,111,702	5,976,220	7,111,702	5,976,220
Tarifa AT2 y AT3						
Administración del servicio (Cargo fijo mensual AT2)	\$/mes	845,132	1.005,707	845,132	1.005,707	845,132
Administración del servicio (Cargo fijo mensual AT3)	\$/mes	845,132	1.005,707	845,132	1.005,707	845,132
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/Wh	17,125	20,379	17,125	20,379	17,125
Cargo por energía	\$/Wh	67,726	80,594	67,712	80,578	67,730
Cargo por potencia contratada o demanda máxima de potencia leída presente en punta	\$/Wh/mes	25,455,558	30,292,114	25,455,558	30,292,114	25,455,558
Cargo por potencia contratada o demanda máxima de potencia leída parcialmente presente en punta	\$/Wh/mes	23,936,615	28,484,572	23,936,615	28,484,572	23,936,615
Tarifa AT 4.1, 4.2, 4.3, 4.4						
Administración del servicio (Cargo fijo mensual AT4.1)	\$/mes	845,132	1.005,707	845,132	1.005,707	845,132
Administración del servicio (Cargo fijo mensual AT4.2)	\$/mes	845,132	1.005,707	845,132	1.005,707	845,132
Administración del servicio (Cargo fijo mensual AT4.3)	\$/mes	845,132	1.005,707	845,132	1.005,707	845,132
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/Wh	17,125	20,379	17,125	20,379	17,125
Cargo por energía	\$/Wh	67,726	80,594	67,712	80,578	67,730
Cargo por demanda máxima de potencia contratada o suministrada	\$/Wh/mes	7,461,947	8,879,717	7,461,947	8,879,717	7,461,947
Cargo por demanda máxima de potencia contratada o leída en horas de punta	\$/Wh/mes	17,993,611	21,412,397	17,993,611	21,412,397	17,993,611
Tarifa AT5 (***)						
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	845,132	1.005,707	845,132	1.005,707	845,132
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/Wh	17,125	20,379	17,125	20,379	17,125
Cargo por energía	\$/Wh	67,726	80,594	67,712	80,578	67,730
Cargo por compras de potencia	\$/Wh/mes	4,133,458	4,918,814	4,133,458	4,918,814	4,133,458
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	\$/Wh/mes	13,860,153	16,493,582	13,860,153	16,493,582	13,860,153
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	\$/Wh/mes	7,461,947	8,879,717	7,461,947	8,879,717	7,461,947
Tarifa AT6 (***)						
Administración del servicio (Cargo fijo mensual)	\$/mes	633,823	754,249	633,823	754,249	633,823
Cargo por servicio público (Ejemplo de IVA)	\$/Wh	0,487	0,487	0,487	0,487	0,487
Cargo por uso del sistema de transmisión (Transporte de Electricidad)	\$/Wh	17,125	20,379	17,125	20,379	17,125
Cargo por energía	\$/Wh	67,726	80,594	67,712	80,578	67,730
Cargo por compras de potencia	\$/Wh/mes	4,133,458	4,918,814	4,133,458	4,918,814	4,133,458
Cargo por demanda máxima de potencia leída en horas de punta, en su componente de distribución	\$/Wh/mes	13,860,153	16,493,582	13,860,153	16,493,582	13,860,153
Cargo por demanda máxima de potencia suministrada, en su componente de distribución	\$/Wh/mes	7,461,947	8,879,717	7,461,947	8,879,717	7,461,947

Tramo factor ETR: En conformidad con lo dispuesto en el Art. 191, segundo inciso, del D.F.L. N°4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, se aplican para tarifas residenciales los factores de Equidad Tarifaria Residencial (ETR) dependiendo de los niveles de consumo mensual registrados en el año calendario anterior, resultando en precios diferenciados según los siguientes tramos:

Tramo factor ETR 1: Usuarios que registren un consumo promedio mensual menor o igual a 200 kWh en el año calendario anterior
Tramo factor ETR 2: Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor a 200 y menor o igual a 210 kWh en el año calendario anterior
Tramo factor ETR 3: Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor a 210 y menor o igual a 220 kWh en el año calendario anterior
Tramo factor ETR 4: Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor a 220 y menor o igual a 230 kWh en el año calendario anterior
Tramo factor ETR 5: Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor a 230 y menor o igual a 240 kWh en el año calendario anterior
Tramo factor ETR 6: Usuarios que registren un consumo promedio mensual mayor a 240 en el año calendario anterior

(*) Ley N°21.472/2022, modificada por Ley N° 21.667/2024, que establece un Mecanismo Transitorio de Protección al Cliente (MTC): Precios diferenciados por rango de consumo 12 meses móviles.
(**) Para la TFR ETR/OTR (ETI ETO) no aplica el recargo de consumo por sobre el límite de consumo y la tarifa está sujeta a fluctuación técnica. Para mayores detalles verifique en el sitio web de Luz Osorno.

(***) Tarifa sujeta a inspección por parte de SEC para definición de términos y exigencias que deben cumplir sistemas de medida de energía y potencia con resolución cada 15 minutos o inferior.

(****) Tarifas asociadas a Sistemas de Medición, Monitoreo y Control (SMC), definidos en la Norma Técnica de Calidad y Servicio para Sistemas de Distribución y en el Anexo Técnico de Sistemas de Medición, Monitoreo y Control. Esta opción de tarifa deberá estar disponible a contar de la fecha de publicación en el Diario Oficial del decreto que fija precios de servicios no consistentes en suministros de energía, asociados a la distribución eléctrica, correspondiente al presente ejercicio tarifario.

Precios para valorización de inyecciones de energía - septiembre de 2021

Para efectos de la valorización de las inyecciones de energía indicadas en el artículo 149 bis del DFL N° 4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, la empresa concesionaria de servicio público eléctrico de distribución que suscribe, informa que los precios a contar del 01 de septiembre de 2021 son los que a continuación se indican. Asimismo, de conformidad a lo establecido en el artículo 149 quinquies, estos valores no se encuentran afectos a IVA, excepto para contribuyentes del Impuesto de Primera Categoría obligados a declarar su renta efectiva según contabilidad completa.

Comunas	Rio Negro - Aéreo	San Juan De La Costa - Aéreo	San Pablo - Aéreo
Valor energía inyectada para clientes en opciones tarifarias BT	\$/Wh	75,000	74,985
Valor energía inyectada para clientes en opciones tarifarias AT	\$/Wh	67,726	67,712
Los valores indicados son netos.			

COMPANÍA ELÉCTRICA OSORNO S.A.