## TARIFAS DE SUMINISTRO ELÉCTRICO - FEBRERO 2025 TARIFAS BT1 Y TRAT1 - GRUPOS 1 - 2 - 3



De conformidad con lo establecido en el Artículo Nº 191 del DFL Nº 4 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, en las leyes Nº 21.185, Nº 21.472 y Nº 21.667, en los Decretos Nº 5T de 2024 y Nº 15T de 2024 del Ministerio de Energía y, lo expuesto en las Resoluciones Exentas Nº 615 de 2024, Nº 674 de 2024 y Nº 29 de 2025 de la Comisión Nacional de Energía, las Cooperativas concesionarias de servicio público de distribución de electricidad que integran a la Federación Nacional de Cooperativas Eléctricas Ltda (FENACOPEL) informan que las tarifas máximas que aplicará a sus clientes, a contar del 2 de Febrero de 2025, serán las que se indican a continuación. Precios incluyen I.V.A., excepto Cargo por Servicio Público el cual es Exento de IV.A.

SECTOR			Coe	lemu		
AREA TÍPICA				6		
TIPO BT1a	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Freo Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/IV A
	Administración del servicio (\$/cliente)	3.000,856	3.571,018	Cargo fijo Mensual (\$/ cliente)	3.000,856	3.571,018
	*Cargo por servicio público (\$/kwh) **base Transporte de Electricidad (\$/kwh)	0,784 22,508	0,784 26,785	Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por transporte (\$/kwh)	0,784 22,508	0,784 26,785
	Electricidad consumida (\$/kwh)	192,796	229,427	Cargo por energía (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	119,077 20,360 53,358	141,702 24,229 63,496
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	-	-	Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de	-	-
				distribución (\$/kwh)	-	-
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base	3.000,856 0.784	3.571,018 0.784	Cargo fijo Mensual (\$/cliente) Cargo por servicio público (\$/kwh)	3.000,856	3.571,018 0,784
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	22,508	26,785	Cargo por transmisión (\$/kwh)	22,508	26,785
	Electricidad consumida (\$/kwh)	183,824	218,750	Cargo por energía (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	109,860 19,011 54,953	130,733 22,623 65,394
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	-	-	Cargo por chergia (5/kwh)  Cargo por polencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (5/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (5/kwh)	- -	- -
SECTOR			Coil	nueco		
AREA TÍPICA				6		
TIPO BT1a	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IV A	éreo Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/IVA
	Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base	3.000,856 0,784	3.571,018 0,784		3.000,856 0,784	3.571,018 0,784
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	22,508	26,785	Cargo por transporte (\$/kwh)	22,508	26,785
	Electricidad consumida (\$/kwh)	192,796	229,427	Cargo por energía (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	119,077 20,360 53,358	141,702 24,229 63,496
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	-		Cargo por energia (5/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (6/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (6/kwh)	-	- -
TRAT1	Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base	3.000,856 0.784	3.571,018 0.784	Cargo fijo Mensual (\$/cliente) Cargo por servicio público (\$/kwh)	3.000,856 0,784	3.571,018 0,784
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	22,508	26,785	Cargo por transporte (\$/kwh)	22,508	26,785
	Electricidad consumida (\$/kwh)	183,824	218,750	Cargo por energía (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	109,860 19,011	130,733 22,623
	Electricated Consumitation (47, 1883)	100,021	210,00	Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por energía (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras	54,953 -	65,394 -
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	-	-	de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	-	-
SECTOR	1		San N	Vicolás		
AREA TÍPICA				6		
TIPO BT1a	Cargo Boleta / Factura	é NETO		éreo		
D114			S C/IV A	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/IV A
	Administración del servicio (\$/cliente)	\$ NETO 3.000,856	\$ C/IVA 3.571,018		\$ NETO 3.000,856	\$ C/IVA 3.571,018
	Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base	3.000,856 0,784	3.571,018 0,784	Cargo fijo Mensual (\$/cliente) Cargo por servicio público (\$/kwh)	3.000,856 0,784	3.571,018 0,784
	Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508	3.571,018 0,784 26,785	Cargo fijo Mensual (\$/ cliente) Cargo por servicio público (\$/ kwh) Cargo por transporte (\$/ kwh) Cargo por energia (\$/ kwh)	3.000,856 0,784 22,508 119,077	3.571,018 0,784 26,785 141,702
	Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base	3.000,856 0,784	3.571,018 0,784	Cargo fijo Mensual (\$/ cliente) Cargo por servicio público (\$/ kwh) Cargo por tansporte (\$/ kwh) Cargo por tansporte (\$/ kwh) Cargo por cenergia (\$/ kwh) Cargo por compras de potencia (\$/ kwh) Cargo por compras de potencia (\$/ kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por energia (\$/ kwh)	3.000,856 0,784 22,508	3.571,018 0,784 26,785
	Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508	3.571,018 0,784 26,785	Cargo por fio Mensual (\$/cliente) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transporte (\$/kwh) Cargo por cenergia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de	3.000,856 0,784 22,508 119,077 20,360	3.571,018 0,784 26,785 141,702 24,229 63,496
irati	Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508	3.571,018 0,784 26,785 229,427	Cargo fijo Mensual (\$f-cliente) Cargo por servicio público (\$f/kwh) Cargo por transporte (\$f/kwh) Cargo por transporte (\$f/kwh) Cargo por compras de potencia (\$f/kwh) Cargo por compras de potencia (\$f/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$f/kwh) Cargo por energía (\$f/kwh) Cargo por energía (\$f/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$f/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$f/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 119,077 20,360 53,358	3.571,018 0,784 26,785 141,702 24,229 63,496
īrati	Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base	3.000,856 0,784 22,508 192,796 3.000,856 0,784	3.571,018 0,784 26,785 229,427 - 3.571,018 0,784	Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transporte (\$/kwh) Cargo por transporte (\$/kwh) Cargo por chargia (\$/kwh) Cargo por comprisa de potencia (\$/kwh) Cargo por comprisa de potencia (\$/kwh) Cargo por comprisa de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo fijo Mensual (\$/cliente) Cargo por potencia adicional componente de distribución (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 119,077 20,360 53,358 	3.571,018 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 - - - 3.571,018 0,784
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/akvh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)	3.000,856 0,784 22,508 192,796	3.571,018 0,784 26,785 229,427	Cargo fijo Mensual (\$f-cliente) Cargo por servicio público (\$f-kwh) Cargo por transporte (\$f-kwh) Cargo por transporte (\$f-kwh) Cargo por compras de potencia (\$f-kwh) Cargo por compras de potencia (\$f-kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$f-kwh) Cargo por energía (\$f-kwh) Cargo por energía (\$f-kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$f-kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$f-kwh) Cargo fijo Mensual (\$f-kinte) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$f-kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$f-kwh) Cargo por servicio público (\$f-kwh) Cargo por transporte (\$f-kwh)	3.000,856 0,784 22,508 119,077 20,360 53,358 	3.571,018 0,784 26,785 141,702 24,229 63,496 - - 3.571,018 0,784 26,785
irati	Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base	3.000,856 0,784 22,508 192,796 3.000,856 0,784	3.571,018 0,784 26,785 229,427 - 3.571,018 0,784	Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transporte (\$/kwh) Cargo por cenegia (\$/kwh) Cargo por compia (\$/kwh) Cargo por compia (\$/kwh) Cargo por compia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transporte (\$/kwh) Cargo por compia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por pochica base en su componente de distribución (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 119,077 20,360 53,358 	3.571,018 0,784 26,785 141,702 24,229 63,496 
IRATI	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 192,796 3.000,856 0,784 22,508	3.571,018 0,784 26,785 229,427 - 3.571,018 0,784 26,785	Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transporte (\$/kwh) Cargo por transporte (\$/kwh) Cargo por transporte (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia público (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transporte (\$/kwh) Cargo por energía (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia dadicional de invierno en su componente de compras (\$/kwh) Cargo por potencia dadicional de invierno en su componente de compras	3.000,856 0,784 22,508 119,077 20,360 53,358 3.000,856 0,784 22,508 109,860 19,911 54,953	3.571,018 0,784 26,785 141,702 34,709 63,496 3.571,018 0,784 26,785 130,733 65,394
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/akvh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 192,796 3.000,856 0,784 22,508	3.571,018 0,784 26,785 229,427 - 3.571,018 0,784 26,785	Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por tarasporte (\$/kwh) Cargo por tarasporte (\$/kwh) Cargo por caregia (\$/kwh) Cargo por caregia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia addicional de invienno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia addicional de invienno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por tarasporte (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de solución (\$/kwh) Cargo por compras de solución (\$/kwh) Cargo por por compras de solución (\$/kwh) Cargo por por compras de solución (\$/kwh) Cargo por portencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por portencia discional de invierno en su componente de compras	3.000,856 0,784 22,508 119,077 20,360 53,358 3.000,856 0,784 22,508 109,860 19,011	3.571,018 0,784 26,785 141,702 42,229 63,496 3.571,018 0,784 26,785 130,733 22,623 65,394
SECTOR	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/akvh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 192,796 3.000,856 0,784 22,508	3.571,018 0,784 26,785 229,427 - 3.571,018 0,784 26,785 218,750	Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por tarasporte (\$/kwh) Cargo por tarasporte (\$/kwh) Cargo por tarasporte (\$/kwh) Cargo por compris de potencia (\$/kwh) Cargo por compris de potencia (\$/kwh) Cargo por compris de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compris de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por compris (\$/kwh) Cargo por compris (\$/kwh) Cargo por compris (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia discional de invierno en su componente de compris de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compris de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 119,077 20,360 53,358 3.000,856 0,784 22,508 109,860 19,911 54,953	3.571,018 0,784 26,785 141,702 34,709 63,496 3.571,018 0,784 26,785 130,733 65,394
	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/akvh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 192,796 3.000,856 0,784 22,508	3.571.018 0.784 26.785 229,427 - 3.571.018 0.784 26.785 218,750	Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transporte (\$/kwh) Cargo por transporte (\$/kwh) Cargo por transporte (\$/kwh) Cargo por chargo and transporte (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por chargo and transporte (\$/kwh) Cargo por potencia abase en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transporte (\$/kwh) Cargo por transporte (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia dadicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 119,077 20,360 53,358 3.000,856 0,784 22,508 109,860 19,911 54,953	3.571,018 0,784 26,785 141,702 34,709 63,496 3.571,018 0,784 26,785 130,733 65,394
SECTOR AREA TÎPICA TIPO	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 192,796 3.000,856 0,784 22,508 183,824	3.571.018 0.784 26,785 229,427 - 3.571.018 0.784 26,785 218,750 - Ch At	Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transporte (\$/kwh) Cargo por transporte (\$/kwh) Cargo por cenergia (\$/kwh) Cargo por cenergia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia describante Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transporte (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo Decreto Tarifario 11T	3.000,856 0.784 22,508 119,077 20,360 33,358 3.000,856 0.784 22,508 109,860 19,011 54,953	3.571,018 0.784 26.785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0.784 26,785 130,733 22,623 65,394 5 C/IVA
SECTOR AREA TÎPICA TIPO	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/akw) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 192,796 3.000,856 0,784 22,508 183,824	3.571,018 0,784 26,785 229,427 - 3.571,018 0,784 26,785 218,750 - Ch	Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por tarasporte (\$/kwh) Cargo por tarasporte (\$/kwh) Cargo por tarasporte (\$/kwh) Cargo por compris de potencia (\$/kwh) Cargo por compris de potencia (\$/kwh) Cargo por compris de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compris de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por compris (\$/kwh) Cargo por compris (\$/kwh) Cargo por compris (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia discional de invierno en su componente de compris de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	3.000,856 0.784 22,508 119,077 20,360 53,358 3.000,856 0.784 22,508 109,860 19,011 54,953	3.571,018 0,784 26,785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0,784 26,785 130,733 22,623 65,394
SECTOR AREA TÎPICA TIPO	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/skwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	3.000.856 0,784 22,508 192,796 3.000.856 183,824 \$ NETO 3.000.856	3.571,018 0,784 26,785 229,427 - 3.571,018 0,784 26,785 218,750 - Ch S C/IVA 3.571,018	Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transporte (\$/kwh) Cargo por transporte (\$/kwh) Cargo por caregia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kkwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por caregia (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por caregia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	3.000,856 0.784 22,508 119,077 20,360 53,358 3.000,856 0,784 22,508 109,860 19,011 54,953 5 NETO 3.000,856 0,784 22,508	3.571,018 0.784 26.785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0.784 26,785 130,733 22,623 65,394 5 C/IVA 3.571,018 0.784 26,785
SECTOR AREA TÍPICA TIPO	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta/Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo Boleta/Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base	3.000,856 0,784 22,508 192,796 3.000,856 0,784 22,508 183,824 \$\text{NETO}\$ 3.000,856 0,784	3.571,018 0,784 26,785 229,427 3.571,018 0,784 26,785 218,750	Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por tarisporte (\$/kwh) Cargo por tarisporte (\$/kwh) Cargo por cenegia (\$/kwh) Cargo por cenegia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por potencia por (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por cenepia (\$/kwh) Cargo por cenepia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por ceneral (\$/kwh) Cargo por por compras de potencia (\$/kwh)	3.000,856 0.784 22,508 119,077 20,360 53,358 3.000,856 0.784 22,508 109,860 19,011 54,953 5 NETO 3.000,856 0.784	3.571,018 0.784 26.785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0.784 26,785 130,733 22,623 65,394 5 C/RVA 3.571,018 0.784 26,785 141,702 26,785 141,702 65,496
SECTOR AREA TÍPICA TIPO	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta/Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Cargo Boleta/Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 192,796 3.000,856 0,784 22,508 183,824 \$\frac{\sqrt{\sq}}}}}}}\sqrt{\sqrt{\sqrt{\sqrt{\sqrt{\sqrt{\sqrt{\sqrt{\sqrt{\sqrt{\sqrt{\sqrt{\sqrt{\sqrt{\sqrt{\sq}}}}}}\sqrt{\sqrt{\sq}}}}}}}\sqrt{\sqrt{\sq}\sint\sint{\sq}}}}}}}\sqrt{\sint\sint{\si	3.571,018 0,784 26,785 229,427  3.571,018 0,784 26,785 218,750  Ch  **ChVA** 3.571,018 0,784 26,785	Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transporte (\$/kwh) Cargo por transporte (\$/kwh) Cargo por cenergia (\$/kwh) Cargo por cenergia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por potencia de (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de	3.000,856 0.784 22,508 119,077 20,360 33,358 3.000,856 0.784 22,508 19,860 19,011 54,953 5 NETO 3.000,856 0.784 22,508 19,011 19,077 20,360	3.571,018 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0.784 26,785 130,733 26,533 65,394 5 C/IVA 3.571,018 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496
SECTOR AREA TIPICA TIPIO STIA	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad (\$/kwh)  Electricidad (\$/kwh)  Electricidad (\$/kwh)  Cargo Boleta/Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 192,796 3.000,856 0,784 22,508 183,824 \$\\$\\$\\$\\$\\$\\$\\$\\$\\$\\$\\$\\$\\$\\$\\$\\$\\$\\$\\$	3.571,018 0,784 26,785 229,427  3.571,018 0,784 26,785 218,750  Ch SC/IVA 3.571,018 0,784 26,785 229,427	Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por tarasporte (\$/kwh) Cargo por tarasporte (\$/kwh) Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por caregia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia addicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia addicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia addicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por por compras de servicional de invierno en su componente de cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia dicional de invierno en su componente de destribución (\$/kwh)  Cargo por potencia addicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia addicional (\$/kwh) Cargo por potencia addicional (\$/kwh) Cargo por potencia addicional (\$/kwh) Cargo por potencia addicional (\$/kwh) Cargo por potencia addicional (\$/kwh) Cargo por potencia addicional (\$/kwh) Cargo por potencia addicional (\$/kwh) Cargo por potencia addicional (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	3.000,856 0.784 22,508 119,077 20,360 3.000,856 0.784 22,508 19,860 19,960 3.000,856 0.784 22,508 19,973 3.000,856 0.784 22,508 3.000,856 0.784 22,508	3.571,018 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0.784 26,785 130,733 22,625 65,394 5 C/RVA 3.571,018 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496
SECTOR AREA TIPICA TIPIO STIA	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Cargo Boleta/Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh)  *Dase	3.000,856 0,784 22,508 192,796 3.000,856 0,784 22,508 183,824 5 NETO 3.000,856 0,784 22,508 192,796	3.571,018 0,784 26,785 229,427  3.571,018 0,784 26,785 218,750	Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por tarasporte (\$/kwh) Cargo por tarasporte (\$/kwh) Cargo por ceregia (\$/kwh) Cargo por ceregia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por centraja (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por centraja (\$/kwh) Cargo por potencia dicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por cenergia (\$/kwh) Cargo por cenergia (\$/kwh) Cargo por cenergia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por po	3.000,856 0.784 22,508 119,077 20,360 3.000,856 0.784 22,508 109,860 119,071 34,953 54,953 54,953 54,953 54,953 54,953 54,953 54,953 54,953 54,953 54,953 54,953 54,953 54,953 54,953 54,953 55,000,856 67,844 67,84	3.571,018 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0.784 26,785 130,733 27,625 65,394 5,71,018 0.784 26,785 130,733 27,625 65,394 5,71,018 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496
SECTOR REA TIPICA PIPO STIA	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)	3.000,856 0,784 22,508 192,796 3.000,856 0,784 22,508 183,824 5 NETO 3.000,856 0,784 22,508 192,796	3.571,018 0.784 26,785 229,427  3.571,018 0.784 26,785 218,750  Ch SC/IVA 3.571,018 26,785 229,427	Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transporte (\$/kwh) Cargo por transporte (\$/kwh) Cargo por cenegia (\$/kwh) Cargo por cenegia (\$/kwh) Cargo por cenegia (\$/kwh) Cargo por oportencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transporte (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia dadicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por potencia discional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia discional de invierno en su componente de cargo por potencia discional de invierno en su componente de cargo por potencia dicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	3.000,856 0.784 22,508 119,077 20,360 33,358 3.000,856 0.784 22,508 109,860 19,011 54,953 5 NETO 3.000,856 0.784 22,508 3.000,856 0.784 22,508 0.784 22,508 0.784 22,508 0.784 22,508	3.571,018 0.784 26.785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0.784 26,785 130,733 22,623 65,394 5 C/IVA 3.571,018 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496
SECTOR AREA TIPICA IIPO BTIa	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Cargo Boleta/Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh)  *Dase	3.000,856 0,784 22,508 192,796 3.000,856 0,784 22,508 183,824 5 NETO 3.000,856 0,784 22,508 192,796	3.571,018 0,784 26,785 229,427  3.571,018 0,784 26,785 218,750	Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transporte (\$/kwh) Cargo por transporte (\$/kwh) Cargo por cenergia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transporte (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia dicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia dicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia dicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribu	3.000,856 0.784 119,077 20,360 3.000,856 0.784 22,508 109,860 119,011 54,953 3.000,856 0.784 22,508 3.000,856 0.784 22,508 3.000,856 0.784 22,508 3.000,856 0.784 22,508 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856	3.571,018 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0.784 26,785 130,733 22,623 65,394  5 C/IVA 3.571,018 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 63,496 63,696 3.571,018 0.784 0.7
SECTOR AREA TIPICA IIPO BTIa	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/skwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh)  Tansporte de Electricidad (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 192,796 3.000,856 0,784 22,508 183,824 5 NETO 3.000,856 0,784 22,508 192,796	3.571.018 0.784 26,785 229,427  3.571.018 0.784 26,785 218,750	Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transporte (\$/kwh) Cargo por transporte (\$/kwh) Cargo por cenegia (\$/kwh) Cargo por cenegia (\$/kwh) Cargo por cenegia (\$/kwh) Cargo por oportencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transporte (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia dadicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por potencia discional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia discional de invierno en su componente de cargo por potencia discional de invierno en su componente de cargo por potencia dicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	\$.000,856 0.784 22,508 119,077 20,360 33,358 3.000,856 0.784 22,508 109,860 19,011 54,953 3.000,856 0.784 22,508 109,860 3.000,856 0.784 22,508 119,077 20,360 33,358	3.571,018 0.784 26.785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0.784 26.785 130,733 22,623 65,394 5 C/IVA 3.571,018 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 64,496 65,496 65,496 65,496 65,496 65,496 65,496 65,496 66,496 6
SECTOR AREA TIPICA TIPIO STIA	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 192,796 3.000,856 0,784 22,508 183,824 5 NETO 3.000,856 0,784 22,508 192,796	3.571.018 0.784 26,785 229,427  3.571.018 0.784 26,785 218,750	Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por ceregia (\$/kwh) Cargo por ceregia (\$/kwh) Cargo por ceregia (\$/kwh) Cargo por ceregia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por centraporte (\$/kwh) Cargo por centraporte (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia dicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por central adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distrib	3.000,856 0.784 119,077 20,360 3.000,856 0.784 22,508 109,860 119,011 54,953 3.000,856 0.784 22,508 3.000,856 0.784 22,508 3.000,856 0.784 22,508 3.000,856 0.784 22,508 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856	3.571,018 0,784 26,785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0,784 26,785 130,733 22,623 65,394 5,70,108 4,26,785 141,702 24,229 63,496 63,
SECTOR  AREA TÍPICA TIPO  BITTA  IRATI	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 192,796 3.000,856 0,784 22,508 183,824 5 NETO 3.000,856 0,784 22,508 192,796	3.571,018 0,784 26,785 229,427  3.571,018 0,784 26,785 218,750  Ch  **Ch  **CAVA** 3.571,018 0,784 26,785 229,427	Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por creergia (\$/kwh) Cargo por creergia (\$/kwh) Cargo por creergia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo	3.000,856 0.784 119,077 20,360 3.000,856 0.784 22,508 109,860 119,011 54,953 3.000,856 0.784 22,508 3.000,856 0.784 22,508 3.000,856 0.784 22,508 3.000,856 0.784 22,508 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856	3.571,018 0.784 26.785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0.784 26.785 130,733 22,623 65,394 5 C/IVA 3.571,018 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 64,496 65,496 65,496 65,496 65,496 65,496 65,496 65,496 66,496 6
AREA TIPICA TIPO BT1a  TRAT1	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 192,796 3.000,856 0,784 22,508 183,824 5 NETO 3.000,856 0,784 22,508 192,796	3.571,018 0,784 26,785 229,427  3.571,018 0,784 26,785 218,750  Ch SCIVA 3.571,018 0,784 26,785 229,427	Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transporte (\$/kwh) Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por opompras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia discional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de cargo por energia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de cargo por energia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de	3.000,856 0.784 119,077 20,360 3.000,856 0.784 22,508 109,860 119,011 54,953  3.000,856 0.784 22,508 109,860 13,000,856 0.784 22,508 109,860 109,860 109,860 109,860 109,860 109,860 109,860 109,860 109,860 109,860 109,860	3.571,018 0.784 26.785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0.784 26.785 130,733 22,623 65,394 5 C/IVA 3.571,018 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 64,496 65,496 65,496 65,496 65,496 65,496 65,496 65,496 66,496 6
SECTOR AREA TIPICA TIPO BTIa  TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 192,796 3.000,856 0,784 22,508 183,824 5 NETO 3.000,856 0,784 22,508 192,796	3.571,018 0,784 26,785 229,427  3.571,018 0,784 26,785 218,750  Chi S C/IVA 3.571,018 0,784 26,785 229,427	Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por tarisporte (\$/kwh) Cargo por tarisporte (\$/kwh) Cargo por caregia (\$/kwh) Cargo por caregia (\$/kwh) Cargo por caregia (\$/kwh) Cargo por caregia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por portencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por concenta adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por por tarasmisión (\$/kwh) Cargo por portencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por portencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por portencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia dacional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribució	3.000,856 0.784 119,077 20,360 3.000,856 0.784 22,508 109,860 119,011 54,953  3.000,856 0.784 22,508 109,860 13,000,856 0.784 22,508 109,860 109,860 109,860 109,860 109,860 109,860 109,860 109,860 109,860 109,860 109,860	3.571,018 0.784 26.785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0.784 26.785 130,733 22,623 65,394 5 C/IVA 3.571,018 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 64,496 65,496 65,496 65,496 65,496 65,496 65,496 65,496 66,496 6

	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	22,508	26,785	Cargo por transmisión (\$/kwh)	22,508	26,7
	Electricidad consumida (\$/kwh)	192,796	229,427	Cargo por energía (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	119,077 20,360	141,7 24,2
	., ,	+		Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por energía (\$/kwh)	53,358	63,4
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras	-	
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/ kwh)	-	-	de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de		
RAT1	Administración del servicio (\$/cliente)	3.000,856	3.571,018	distribución (\$/kwh) Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	3.000,856	3.571
	*Cargo por servicio público (\$/kwh) **base	0,784	0,784	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,784	0,
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	22,508	26,785	Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por energía (\$/kwh)	22,508 109,860	26, 130,
	Electricidad consumida (\$/kwh)	183,824	218,750	Cargo por energía (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	19,011 54,953	22, 65,
		1		Cargo por energía (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras	-	
		-	-	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	-	
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	-	
	1	_ ! ! _		and the second second	ı	
ECTOR			San (	Carlos		
AREA TÍPICA TPO			Λ.6	6 President		
Tla	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/IV
	Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base	3.000,856 0,784	3.571,018 0,784	Cargo fijo Mensual (\$/cliente) Cargo por servicio público (\$/kwh)	3.000,856 0,784	3.571,
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	22,508	26,785	Cargo por transmisión (\$/kwh)	22,508 119,077	26,
	Electricidad consumida (\$/kwh)	192,796	229,427	Cargo por energía (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	20,360 53,358	141, 24,
		+		Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por energía (\$/kwh)	53,358	63,
	6 1 15 7 1 1 1 6 7 1 1			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras	-	
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	-	-	de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de		
RAT1	Administración del servicio (\$/cliente)	3.000,856	3.571,018	distribución (\$/kwh) Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	3.000,856	3.571,
	*Cargo por servicio público (\$/kwh) **base	0,784	0,784	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,784	0,
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	22,508	26,785	Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por energía (\$/kwh)	22,508 109,860	26, 130,
	Electricidad consumida (\$/kwh)	183,824	218,750	Cargo por energía (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	19,011 54,953	22
		+ +		Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/ kwh)  Cargo por energía (\$/ kwh)	-	65,
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)		_	Cargo por energía (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	-	
	2016 anno por sobre el minte de niviento (3/ kwil)		-	de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de	-	
				distribución (\$/kwh)	<u> </u>	
SECTOR AREA TÍPICA				ihue 6		
TPO			Aé	reo		
Tla	Cargo Boleta / Factura Administración del servicio (\$/cliente)	\$ NETO 3.000,856	\$ C/IVA 3 571.018	Cargo Decreto Tarifario 11T Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	\$ NETO 3.000,856	\$ C/IV 3.571,
	*Cargo por servicio público (\$/kwh) **base	0,784	0,784	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,784	0,
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	22,508	26,785	Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por energía (\$/kwh)	22,508 119,077	26, 141,
	Electricidad consumida (\$/kwh)	192,796	229,427	Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	20,360 53,358	24, 63,
				Cargo por potencia disce en su componente de distribución (4) kwin Cargo por energía (5) kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras	-	03/
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	_	_	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	-	
	, , ,			de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de	-	
TRAT1	Administración del servicio (\$/cliente)	3.000,856	3.571,018	distribución (\$/kwh) Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	3.000,856	3.571,0
	*Cargo por servicio público (\$/kwh) **base Transporte de Electricidad (\$/kwh)	0,784 22,508		Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh)	0,784 22,508	26,3
				Cargo por energía (\$/kwh)	109,860	130,
	Electricidad consumida (\$/kwh)	183,824	218,750	Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	19,011 54,953	22,0 65,1
				Cargo por energía (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras		
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	-	-	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	-	
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	-	
ECTOR AREA TÍPICA				zuelo 6		
TPO Tla	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	reo Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/IV
	Administración del servicio (\$/cliente)	3.000,856	3.571,018	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	3.000,856	3.571,0
	*Cargo por servicio público (\$/kwh) **base Transporte de Electricidad (\$/kwh)	0,784 22,508	0,784 26,785	Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh)	0,784 22,508	26,
				Cargo por energía (\$/kwh)	119,077	141,
	Electricidad consumida (\$/kwh)	192,796	229,427	Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	119,077 20,360 53,358	24, 63,
				Cargo por energía (\$/kwh)		
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de componente		<b> </b>
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	-	-	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	-	
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	-	-	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)		
RAT1	Administración del servicio (\$/cliente)	3.000,856	3.571,018	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (5/kwh).  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (5/kwh)  Cargo fijo Mensual (5/cliente)	3.000,856	
rati		3.000,856 0,784 22,508	3.571,018 0,784	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (5/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508	0, 26,
RATI	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)	0,784 22,508	3.571,018 0,784 26,785	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (§/, kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (§/, kwh)  Cargo fipo Mensual (§/ cliente)  Cargo por servicio público (§/ kwh)  Cargo por transmisión (\$/, kwh)  Cargo por transmisión (\$/, kwh)	3.000,856 0,784 22,508 109,860	0, 26, 130, 22,
RATI	Administración del servicio (\$/cliente) *Cargo por servicio público (\$/kwh) *'base	0,784	3.571,018 0,784 26,785	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$f,kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$f,kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$f,kwh) Cargo por servicio público (\$f,kwh) Cargo por servicio público (\$f,kwh) Cargo por tenensiaisón (\$f,kwh) Cargo por tenensiaisón (\$f,kwh) Cargo por compras de potencia (\$f,kwh) Cargo por por compras de potencia (\$f,kwh)	3.000,856 0,784 22,508	0, 26, 130, 22,
RATI	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)	0,784 22,508	3.571,018 0,784 26,785 218,750	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$\( \) (\$\( \) (k\) wh)\\ Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$\( \) (k\) wh)\\ Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$\( \) (k\) wh)\\ Cargo por servicio público (\$\( \) (k\) wh)\\ Cargo por servicio público (\$\( \) (k\) wh)\\ Cargo por tensmissión (\$\( \) (k\) (k\) wh)\\ Cargo por energía (\$\( \) (k\) wh)\\ Cargo por por compras de potencia (\$\( \) (k\) wh)\\ Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$\( \) (k\) wh)\\ Cargo por energía (\$\( \) (k\) wh)\\ Cargo por energía (\$\( \) (k\) wh)\\ Cargo por energía (\$\( \) (k\) wh)	3.000,856 0,784 22,508 109,860 19,011 54,953	0, 26, 130, 22, 65,
RATI	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)	0,784 22,508	3.571,018 0,784 26,785 218,750	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$\ifsi\) (\$\ifsi\) (\$\ifsi\) (\$\int \) (\$\in	3.000,856 0,784 22,508 109,860 19,011 54,953	0, 26, 130, 22, 65,
RATI	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)	0,784 22,508	3.571,018 0,784 26,785 218,750	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$\( \) (\$\( \) (k\) wh)\\ Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$\( \) (k\) wh)\\ Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$\( \) (k\) wh)\\ Cargo por servicio público (\$\( \) (k\) wh)\\ Cargo por servicio público (\$\( \) (k\) wh)\\ Cargo por tensmissión (\$\( \) (k\) (k\) wh)\\ Cargo por energía (\$\( \) (k\) wh)\\ Cargo por por compras de potencia (\$\( \) (k\) wh)\\ Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$\( \) (k\) wh)\\ Cargo por energía (\$\( \) (k\) wh)\\ Cargo por energía (\$\( \) (k\) wh)\\ Cargo por energía (\$\( \) (k\) wh)	3.000,856 0,784 22,508 109,860 19,011 54,953	0, 26, 130, 22, 65,
	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)	0,784 22,508	3.571,018 0,784 26,785 218,750	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$f,kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$f,kwh) Cargo por particio público (\$f,kwh) Cargo por servicio público (\$f,kwh) Cargo por transmisión (\$f,kwh) Cargo por transmisión (\$f,kwh) Cargo por creergia (\$f,kwh) Cargo por creergia (\$f,kwh) Cargo por creergia (\$f,kwh) Cargo por creergia (\$f,kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$f,kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$f,kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$f,kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de	3.000,856 0,784 22,508 109,860 19,011 54,953	3.571, 0, 26, 130, 22, 65,
ECTOR	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)	0,784 22,508	3.571,018 0,784 26,785 218,750	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$\( f_{\rm c} \) \) kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$\( f_{\rm c} \) \) kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$\( f_{\rm c} \) \) kwh) Cargo fijo Mensual (\$\( f_{\rm c} \) (\$\( f_{\rm c} \) kwh) Cargo por servicio público (\$\( f_{\rm c} \) \) kwh) Cargo por servicio público (\$\( f_{\rm c} \) \) kwh) Cargo por cenergia (\$\( f_{\rm c} \) kwh) Cargo por compras de potencia (\$\( f_{\rm c} \) kwh) Cargo por cenergia (\$\( f_{\rm c} \) kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$\( f_{\rm c} \) kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$\( f_{\rm c} \) kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$\( f_{\rm c} \) kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$\( f_{\rm c} \) kwh)	3.000,856 0,784 22,508 109,860 19,011 54,953	0, 26, 130, 22, 65,
ECTOR .REA TÍPICA IFO	Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta/Factura	0,784 22,508 183,824	3.571,018 0,784 26,785 218,750 - - San F	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$\( \) (\$\( \) (km) \) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$\( \) (\$\( \) (kwh) \) Cargo por servicio público (\$\( \) (kwh) \) Cargo por servicio público (\$\( \) (kwh) \) Cargo por tensmissión (\$\( \) (\$\( \) (kwh) \) Cargo por tensmissión (\$\( \) (\$\( \) (kwh) \) Cargo por compras de potencia (\$\( \) (\$\( \) (kwh) \) Cargo por por cenergia (\$\( \) (\$\( \) (kwh) \) Cargo por por energia (\$\( \) (\$\( \) (kwh) \) Cargo por por energia (\$\( \) (\$\( \) (kwh) \) Cargo por por energia (\$\( \) (\$\( \) (kwh) \) Cargo por portencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$\( \) (\$\( \) (kwh) \) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$\( \) (\$\( \) (kwh) \) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$\( \) (\$\( \) (kwh) \)  abián 6 treo Cargo Decreto Tarifario 11T	3.000,856 0,784 22,508 109,860 19,011 54,953	0, 26, 130, 22, 65,
ECTOR .REA TÍPICA IFO	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/cliente)	0,784 22,508 183,824	3.571,018 0,784 26,785 218,750	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$\( \frac{k}{k} \) \) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$\( \frac{k}{k} \) \) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$\( \frac{k}{k} \) \) Cargo por servicio público (\$\( \frac{k}{k} \) \) Cargo por servicio público (\$\( \frac{k}{k} \) \) Cargo por energia (\$\( \frac{k}{k} \) \) Cargo por or energia (\$\( \frac{k}{k} \) \) Cargo por por potencia base en su componente de distribución (\$\( \frac{k}{k} \) \) Cargo por energia (\$\( \frac{k}{k} \) \) Cargo por energia (\$\( \frac{k}{k} \) \) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$\( \frac{k}{k} \) \) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$\( \frac{k}{k} \) \) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$\( \frac{k}{k} \) \)  Cargo por checnia adicional de invierno en su componente de distribución (\$\( \frac{k}{k} \) \)  Cargo por checnia adicional de invierno en su componente de distribución (\$\( \frac{k}{k} \) \)  Cargo Decreto Tarifario 11T  Cargo fijo Mensual (\$\( \frac{k}{k} \) (ciente)	3.000,856 0.784 22,508 109,860 19,011 54,953	0, 26, 130, 22, 65, \$ C/IV 3.571,
SECTOR LIREA TÍPICA IPO	Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta/Factura	9,784 22,508 183,824 	3.571,018 0,784 26,785 218,750	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$\( \) (\$\( k \) wh)\\ Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$\( \) (\$\( k \) wh)\\ Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$\( k \) (\$\( k \) wh)\\ Cargo por servicio público (\$\( k \) (\$\( k \) wh)\\ Cargo por servicio público (\$\( k \) (\$\( k \) wh)\\ Cargo por energia (\$\( k \) (\$\( k \) wh)\\ Cargo por compras de potencia (\$\( k \) (\$\( k \) wh)\\ Cargo por por energia (\$\( k \) (\$\( k \) wh)\\ Cargo por por energia (\$\( k \) (\$\( k \) wh)\\ Cargo por por energia (\$\( k \) (\$\( k \) wh)\\ Cargo por potencia dascional de invierno en su componente de compras de potencia (\$\( k \) (\$\( k \) wh)\\ Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$\( k \) (\$\( k \) wh)\\ Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$\( k \) (\$\( k \) wh)\\ Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$\( k \) (\$\( k \) wh)\\ Cargo Decreto Tarifario 11T  Cargo Bijo Mensual (\$\( f \) (\$\( k \) (\$\( k \) wh)\\ Cargo por servicio público (\$\( f \) (\$\( k \) wh)\\ Cargo por por servicio público (\$\( f \) (\$\( k \) wh)\\ Cargo por por servicio público (\$\( f \) (\$\( k \) wh)\\ Cargo por transmisión (\$\( f \) (\$\( k \) wh)\\	3.000,856 0,784 22,508 109,860 19,860 19,911 54,953 5 NEIO 3.000,856 0,784 22,508	0, 26, 130, 32, 65, 65, \$ C/IV 3.571, 0, 26,
SECTOR LIREA TÍPICA IPO	Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base	9,784 22,508 183,824 183,824 \$ NETO 3,000,856 0,784	3.571,018 0,784 26,785 218,750 San F San F 5 C/IVA 3.571,018 0,784 26,785	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$f,kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$f,kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$f,kwh) Cargo por servicio público (\$f,kwh) Cargo por servicio público (\$f,kwh) Cargo por energia (\$f,kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$f,kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$f,kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$f,kwh) Cargo por servicio público (\$f,kwh) Cargo por renergia (\$f,kwh) Cargo por transmisión (\$f,kwh) Cargo por transmisión (\$f,kwh) Cargo por transmisión (\$f,kwh) Cargo por energia (\$f,kwh)	3.000,856 0,784 22,508 109,860 19,860 19,810 5,NETO 3.000,856 0,784 22,508 119,007	\$ C/IV 3.571, 26, 26, 27, 26, 26, 27, 27, 27, 27, 28, 27, 27, 27, 27, 27, 27, 27, 27, 27, 27
SECTOR LIREA TÍPICA IPO	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta/Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)	\$ NETO 3.000,856 0,784 22,508	3.571,018 0,784 26,785 218,750 San F San F 5 C/IVA 3.571,018 0,784 26,785	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por carengia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por cencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por carengia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 109,860 19,860 19,911 54,953 5 NEIO 3.000,856 0,784 22,508	\$ C/IV 3.571, 0, 24, 41, 24,
SECTOR LIREA TÍPICA IPO	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)	\$ NETO 3.000,856 0,784 22,508	3.571,018 0,784 26,785 218,750  San I  San S  SC/IVA 3.571,018 0,784 26,785 229,427	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$\( \beta \) kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$\( \beta \) kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$\( \beta \) kwh) Cargo por servicio público (\$\( \beta \) kwh) Cargo por servicio público (\$\( \beta \) kwh) Cargo por energia (\$\( \beta \) kwh) Cargo por energia (\$\( \beta \) kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$\( \beta \) kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$\( \beta \) kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$\( \beta \) kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$\( \beta \) kwh) Cargo por concencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$\( \beta \) kwh)  Cargo Decreto Tarifario 11T  Cargo fijo Mensual (\$\( \ell \) (Ciente) Cargo por servicio público (\$\( \beta \) kwh) Cargo por por energia (\$\( \beta \) kwh) Cargo por energia (\$\( \beta \) kwh) Cargo por compras de potencia (\$\( \beta \) kwh) Cargo por compras de potencia (\$\( \beta \) kwh) Cargo por energia (\$\( \beta \) kwh) Cargo por por energia (\$\( \beta \) kwh) Cargo por por energia (\$\( \beta \) kwh) Cargo por concencia adicional de invierno en su componente de compras	\$ NETO 3.000.856 0.784 22.508 1.9.860	0, 26, 130, 22, 65,
SECTOR LIREA TÍPICA IPO	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta/Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)	\$ NETO 3.000,856 0,784 22,508	3.571,018 0,784 26,785 218,750  San I  San S  SC/IVA 3.571,018 0,784 26,785 229,427	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/ k/wh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ k/wh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ k/wh) Cargo por servicio público (\$/ k/wh) Cargo por servicio público (\$/ k/wh) Cargo por cenergía (\$/ k/wh) Cargo por compras de potencia (\$/ k/wh) Cargo por compras de potencia (\$/ k/wh) Cargo por compras de potencia (\$/ k/wh) Cargo por cenergía (\$/ k/wh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/ k/wh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ k/wh) Cargo por cenergía (\$/ k/wh) Sabián 6 Cargo Decreto adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ k/wh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ k/wh) Cargo por por cenergía (\$/ k/wh) Cargo por cenergía (\$/ k/wh) Cargo por compras de potencia (\$/ k/wh) Cargo por cenergía (\$/ k/wh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/ k/wh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/ k/wh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/ k/wh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/ k/wh)	3.000,856 0,784 22,508 109,860 19,860 19,801 5,4953 5,NETO 3.000,856 0,784 22,508 119,077 120,500 33,358	\$ C/IV \$ C/IV \$ 5.71 0, 24, 63,
ECTOR REA TÍPICA IPO TIa	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta/Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	\$ NETO 3.000,856 0,784 22,508	3.571,018 0,784 26,785 218,750  San F  San F  5 C/IVA 3.571,018 0,784 26,785 229,427	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por servicio público (\$/ kwh) Cargo por servicio público (\$/ kwh) Cargo por energía (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por concencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional (\$/ kwh) Cargo por servicio público (\$/ kwh) Cargo por servicio público (\$/ kwh) Cargo por transmisión (\$/ kwh) Cargo por compras de potencia (\$/ kwh) Cargo por compras de potencia (\$/ kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia base can su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia base can su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh)	3.000.856 0.784 22.508 109.860 19.011 54.953 5 NETO 3.000.856 0.784 22.508 119.077 20.360 33.358	\$ C/IV 3.571, 26, 65, 65, 8 C/IV 3.571, 26, 141, 24, 65,
RATI  GECTOR  REA TÍPICA  TIPO  STÍA	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)	\$ NETO 3.000,856 0,784 22,508	3.571,018 0,784 26,785 218,750  San F  San F  5 C/IVA 3.571,018 0,784 26,785 229,427	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia delicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Zargo Decreto Tarifario 11T Cargo fijo Mensual (\$/cliente) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por potencia servicio público (\$/kwh) Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 109,860 19,860 19,801 5,4953 5,NETO 3.000,856 0,784 22,508 119,077 120,500 33,358	5 C/IV 3.571, 0, 26, 130, 65, 65, 5 C/IV 3.571, 0, 26, 141, 24, 63,

	Electricidad consumida (\$/kwh)	183,824	218,750	Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	19,011 54,953	22,623 65,394
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	_	_	Cargo por energía (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	-	-
	. , ,			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	-	-
SECTOR			Treg	uaco		
AREA TÍPICA TIPO			Aé			
BT1a	Cargo Boleta / Factura Administración del servicio (\$/cliente)	\$ NETO 3.000,856	\$ C/IVA 3.571,018	Cargo Decreto Tarifario 11T Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	\$ NETO 3.000,856	\$ C/IV A 3.571,018
	*Cargo por servicio público (\$/kwh) **base Transporte de Electricidad (\$/kwh)	0,784 22,508	0,784 26,785	Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh)	0,784 22,508	0,784 26,785
	Electricidad consumida (\$/kwh)	192,796	229,427	Cargo por energía (\$/kwh)	119,077 20,360 53,358	141 702
	Electricidad Corsumida (9) kwiij	172,770	227,421	Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	53,358	24,229 63,496
				Cargo por energía (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras		-
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	-	-	de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de		-
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)	3.000,856	3.571,018	distribución (\$/kwh) Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	3.000,856	3.571,018
	*Cargo por servicio público (\$/kwh) **base Transporte de Electricidad (\$/kwh)	0,784 22,508	0,784 26,785	Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh)	0,784 22,508	0,784 26,785
	Electricidad consumida (\$/kwh)	183,824	218,750	Cargo por energía (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	109,860 19,011	130,733 22,623
		+		Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/ kwh)	54,953 -	65,394 -
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	_	-	Cargo por energía (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de	-	-
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	-	-
SECTOR			Pi-	nto		
AREA TÍPICA				100 5 100		
BT1a	Cargo Boleta / Factura Administración del servicio (\$/cliente)	\$ NETO 3.000,856	\$ C/IVA 3.571.018	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO 3.000,856	\$ C/IV A 3.571.018
	*Cargo por servicio público (\$/kwh) **base	0,784	0,784	Cargo fijo Mensual (\$/cliente) Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,784	0,784
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	22,508	26,785	Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por energía (\$/kwh)	22,508 119,077	26,785 141,702
	Electricidad consumida (\$/kwh)	192,796	229,427	Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	20,360 53,358	24,229 63,496
				Cargo por energía (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras		-
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	-	-	de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de		
TRAT1	Administración del servicio (\$/cliente)	3.000,856	3.571,018	distribución (\$/kwh) Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	3.000,856	3.571,018
	*Cargo por servicio público (\$/kwh) **base Transporte de Electricidad (\$/kwh)	0,784 22,508	0,784 26,785	Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh)	0,784 22,508	0,784 26,785
	Electricidad consumida (\$/kwh)	183,824	218,750	Cargo por energía (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	109,860 19,011	130,733 22,623
		+		Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	54,953 -	65,394 -
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	-	-	Cargo por catago (y Archiverno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	-	-
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	-	-
t			ri-			
SECTOR			FIO	rida		
AREA TÍPICA TIPO				6		
AREA TÍPICA	Cargo Boleta / Factura Administración del servicio (5 / cliente)	\$ NETO 3.000,856	Aé \$ C/IVA	6	\$ NETO 3.000,856	\$ C/IVA 3.571,018
AREA TÍPICA TIPO	Administración del servicio (\$/cliente) *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base	3.000,856 0,784	Aé \$ C/IVA 3.571,018 0,784	reo Cargo Decreto Tarifario 11T Cargo fijo Mensual (\$/cliente) Cargo por servicio público (\$/kwh)		3.571,018 0,784
AREA TÍPICA TIPO	Administración del servicio (\$/cliente)	3.000,856	Aé \$ C/IVA 3.571,018	Cargo Decreto Tarifario 11T Cargo fijo Mensual (\$/ cliente) Cargo por servicio público (\$/ kwh) Cargo por tarnsmision (\$/ kwh) Cargo por tarnsmision (\$/ kwh) Cargo por energia (\$/ kwh)	3.000,856 0,784 22,508 119,077	3.571,018 0,784 26,785 141,702
AREA TÍPICA TIPO	Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508	A6 \$ C/IVA 3.571,018 0,784 26,785	Cargo Decreto Tarifario 11T Cargo fijo Mensual (\$f cliente) Cargo por servicio público (\$f/kwh) Cargo por transmisión (\$f/kwh) Cargo por transmisión (\$f/kwh) Cargo por energia (\$f/kwh) Cargo por compras de potencia (\$f/kwh) Cargo por ocompras de componente de distribución (\$f/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 119,077 20,360 53,358	3.571,018 0,784 26,785 141,702 24,229 63,496
AREA TÍPICA TIPO	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508	A 6 \$ C/IVA 3.571,018 0,784 26,785 229,427	Cargo Decreto Tarifario 11T Cargo Gijo Mensual (\$\fo/\text{cinte}\) (Cargo por servicio público (\$\fo/\text{kwh}\) Cargo por servicio público (\$\fo/\text{kwh}\) Cargo por cenergia (\$\fo/\text{kwh}\) Cargo por compras de potencia (\$\fo/\text{kwh}\) Cargo por compras de potencia (\$\fo/\text{kwh}\) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$\fo/\text{kwh}\) Cargo por por energia (\$\fo/\text{kwh}\) Cargo por por cenergia (\$\fo/\text{kwh}\)	3.000,856 0,784 22,508 119,077 20,360	3.571,018 0,784 26,785 141,702
AREA TÍPICA TIPO	Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508	A 6 \$ C/IVA 3.571,018 0,784 26,785 229,427	Cargo Decreto Tarifario 11T  Cargo fijo Mensual (\$\fo/\text{lente}\$)  Cargo por servicio público (\$\fo/\text{lente}\$)  Cargo por transmisión (\$\fo/\text{lente}\$)  Cargo por energia (\$\fo/\text{lente}\$)  Cargo por ompras de potencia (\$\fo/\text{lente}\$)  Cargo por compras de potencia (\$\fo/\text{lente}\$)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$\fo/\text{lente}\$)  Cargo por energia (\$\fo/\text{lente}\$)  Cargo por energia (\$\fo/\text{lente}\$)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$\fo/\text{lente}\$)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de	3.000,856 0,784 22,508 119,077 20,360 53,358	3.571,018 0,784 26,785 141,702 24,229 63,496
AREA TÍPICA TIPO	Administración del servicio (\$/cliente)  Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)	3.000,856 0,784 22,508 192,796	\$ C/IVA 3.571,018 0,784 26,785 229,427	Tere  Cargo Decreto Tarifario 11T  Cargo Gijo Mensual (\$/cliente)  Cargo por servicio público (\$f/kwh)  Cargo por transmision (\$f/kwh)  Cargo por energia (\$f/kwh)  Cargo por compras de potencia (\$f/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$f/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$f/kwh)  Cargo por energia (\$f/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$f/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$f/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$f/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de Cargo (\$f/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 119,077 20,360 53,358	3.571,018 0,784 26,785 141,702 24,229 63,496 
AREA TIPICA TIPO BT1a	Administración del servicio (\$/cliente)  'Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 192,796	S C/IVA 3.571,018 0,784 26,785 229,427	Cargo Decreto Tarifario 11T  Cargo Ijio Mensual (\$/ cliente) Cargo por servicio público (\$f/ kwh) Cargo por transmision (\$f/ kwh) Cargo por transmision (\$f/ kwh) Cargo por energia (\$f/ kwh) Cargo por compras de potencia (\$f/ kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$f/ kwh) Cargo por energia (\$f/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$f/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$f/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$f/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$f/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$f/ kwh) Cargo por servicio público (\$f/ kwh) Cargo por servicio público (\$f/ kwh)	3.000,856 0,784 22,508 119,077 20,360 53,358 - - - 3.000,856 0,784 22,508	3.571,018 0,784 26,785 141,702 24,229 63,496 - 3.571,018 0,784 26,785
AREA TIPICA TIPO BT1a	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) **base	3.000,856 0,784 22,508 192,796	\$ C/IVA 3.571,018 0,784 26,785 229,427 3.571,018 0,784	Cargo Decreto Tarifario 11T  Cargo Ijio Mensual (\$/ cliente) Cargo por servicio público (\$f/ kwh) Cargo por transmision (\$f/ kwh) Cargo por transmision (\$f/ kwh) Cargo por energia (\$f/ kwh) Cargo por compras de potencia (\$f/ kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$f/ kwh) Cargo por energia (\$f/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$f/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$f/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$f/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$f/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$f/ kwh) Cargo por servicio público (\$f/ kwh) Cargo por servicio público (\$f/ kwh)	3.000,856 0,784 22,508 119,077 20,360 53,358 	3.571,018 0,784 26,785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0,784 26,785 130,733 22,623
AREA TIPICA TIPO BT1a	Administración del servicio (\$/cliente)  'Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  'Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)	3,000,856 0,784 22,508 192,796 3,000,856 0,784 22,508	\$ C/IVA 3.571,018 0,784 26,785 229,427 - - 3.571,018 0,784 26,785	Cargo Decreto Tarifario 11T  Cango fijo Mensual (\$/ c/liente)  Cargo por servicio público (\$/ kwh)  Cargo por transmisión (\$/ kwh)  Cargo por energia (\$/ kwh)  Cargo por ompras de potencia (\$/ kwh)  Cargo por ompras de potencia (\$/ kwh)  Cargo por ompras de potencia (\$/ kwh)  Cargo por optencia base en su componente de distribución (\$/ kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/ kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/ kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh)  Cargo por potencia (\$/ kwh)  Cargo por servicio público (\$/ kwh)  Cargo por en servicio público (\$/ kwh)  Cargo por compras de potencia (\$/ kwh)  Cargo por compras de potencia (\$/ kwh)  Cargo por compras de potencia (\$/ kwh)  Cargo por por compras de potencia (\$/ kwh)	3.000,856 0,784 22,508 119,077 20,360 53,358 3.000,856 0,784 22,508 109,860	3.571,018 0,784 26,785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0,784 26,785 130,733
AREA TIPICA TIPO BT1a	Administración del servicio (\$/cliente)  'Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  'Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)	3,000,856 0,784 22,508 192,796 3,000,856 0,784 22,508	\$ C/IVA 3.571,018 0,784 26,785 229,427 - 3.571,018 0,784 26,785 218,750	Cargo Decreto Tarifario 11T  Cargo Ijio Mensual (\$/ cliente) Cargo por servicio público (\$/ kwh) Cargo por transmision (\$/ kwh) Cargo por energia (\$/ kwh) Cargo por energia (\$/ kwh) Cargo por compras de potencia (\$/ kwh) Cargo por compras de potencia (\$/ kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por energia (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por servicio público (\$/ kwh) Cargo por servicio público (\$/ kwh) Cargo por energia (\$/ kwh) Cargo por energia (\$/ kwh) Cargo por compras de potencia (\$/ kwh) Cargo por por cenergia (\$/ kwh) Cargo por cenergia (\$/ kwh) Cargo por cenergia (\$/ kwh) Cargo por cenergia (\$/ kwh)	3.000,856 0,784 22,508 119,077 20,350 53,358 3.000,856 0,784 22,508 109,860 19,001 54,953	3.571,018 0,784 26,785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0,784 26,785 130,733 22,623 65,394
AREA TIPICA TIPO BT1a	Administración del servicio (\$/cliente)  Cargo por servicio público (\$/kwh) "base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)	3,000,856 0,784 22,508 192,796 3,000,856 0,784 22,508	\$ C/IVA 3.571,018 0,784 26,785 229,427 - 3.571,018 0,784 26,785 218,750	Cargo Decreto Tarifario 11T  Cango fijo Mensual (\$/ c/liente)  Cargo por servicio público (\$/ kwh)  Cargo por transmisión (\$/ kwh)  Cargo por energia (\$/ kwh)  Cargo por ompras de potencia (\$/ kwh)  Cargo por ompras de potencia (\$/ kwh)  Cargo por ompras de potencia (\$/ kwh)  Cargo por optencia base en su componente de distribución (\$/ kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/ kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/ kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh)  Cargo por potencia (\$/ kwh)  Cargo por servicio público (\$/ kwh)  Cargo por en servicio público (\$/ kwh)  Cargo por compras de potencia (\$/ kwh)  Cargo por compras de potencia (\$/ kwh)  Cargo por compras de potencia (\$/ kwh)  Cargo por por compras de potencia (\$/ kwh)	3.000,856 0.784 22,508 119,077 20,360 53,358 3.000,856 0.784 22,508 109,860 19,011 54,953	3.571,018 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0.784 26,785 130,733 22,623 65,394
AREA TIPICA TIPO BTIa  TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)  Cargo por servicio público (\$/kwh) "base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)	3,000,856 0,784 22,508 192,796 3,000,856 0,784 22,508	\$ C/IVA 3.571,018 0,784 26,785 229,427 - 3.571,018 0,784 26,785 218,750	Cargo Decreto Tarifario 11T  Cargo fijo Mensual (\$/ cliente) Cargo por servicio público (\$f /kwh) Cargo por transmision (\$f /kwh) Cargo por transmision (\$f /kwh) Cargo por energia (\$f /kwh) Cargo por energia (\$f /kwh) Cargo por energia (\$f /kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$f /kwh) Cargo por energia (\$f /kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$f /kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$f /kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de Cargo (\$f /kwh) Cargo por servicio público (\$f /kwh) Cargo por transmisión (\$f /kwh) Cargo por transmisión (\$f /kwh) Cargo por compras de potencia (\$f /kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$f /kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$f /kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$f /kwh) Cargo por potencia base cas u componente de distribución (\$f /kwh) Cargo por potencia dadicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$f /kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$f /kwh)	3.000,856 0.784 22,508 119,077 20,360 53,358 3.000,856 0.784 22,508 109,860 19,011 54,953	3.571,018 0,784 26,785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0,784 26,785 130,733 22,623 65,394
AREA TIPICA TIPO BT1a	Administración del servicio (\$/cliente)  Cargo por servicio público (\$/kwh) "base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)	3,000,856 0,784 22,508 192,796 3,000,856 0,784 22,508	\$ CIVA 3.571,018 0,784 26,785 229,427 - 3.571,018 0,784 26,785 218,750	Cargo Decreto Tarifario 11T  Cargo Ijio Mensual (\$/ cliente)  Cargo por servicio público (\$/ kwh)  Cargo por servicio público (\$/ kwh)  Cargo por cenergia (\$/ kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/ kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/ kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh)  Cargo por servicio público (\$/ kwh)  Cargo por servicio público (\$/ kwh)  Cargo por cenergia (\$/ kwh)  Cargo por cenergia (\$/ kwh)  Cargo por cenergia (\$/ kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/ kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/ kwh)  Cargo por cenergia (\$/ kwh)	3.000,856 0.784 22,508 119,077 20,360 53,358 3.000,856 0.784 22,508 109,860 19,011 54,953	3.571,018 0,784 26,785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0,784 26,785 130,733 22,623 65,394
AREA TIPICA TIPO BTIa  TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)  Cargo por servicio público (\$/kwh) "base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  Cargo por servicio público (\$/kwh) "base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	3.000,856 22,508 192,796 3.000,856 0,784 22,508 183,824	\$ CIVA 3.571,018 0,784 26,785 229,427  - 3.571,018 0,784 26,785 218,750 - Cobay	Cargo Decreto Tarifario 11T  Cargo Tijo Mensual (\$/cliente)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por transmision (\$/kwh)  Cargo por transmision (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adiciónal de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adiciónal de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adiciónal de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adiciónal de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia soliciónal de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	3.00.856 0.784 22.508 119.077 20.360 53.358 	3.571,018 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0.784 26,785 130,733 22,623 65,394 \$\$5,794
AREA TIPICA TIPO BTIa  TRATI  TRATI  SECTOR AREA TIPICA TIPO	Administración del servicio (\$/cliente)  'Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  'Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 192,796 3.000,856 0,784 22,508 183,824 5 NETO 3.000,856 0,784	\$ CIVA 3.571,018 0,784 26,785 229,427  3.571,018 0,784 26,785 218,750  Cobg	Cargo Decreto Tarifario 11T  Cargo Tijo Mensual (\$/c/liente)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por tarasmisión (\$/kwh)  Cargo por tarasmisión (\$/kwh)  Cargo por perengia (\$/kwh)  Cargo por perengia (\$/kwh)  Cargo por perengia (\$/kwh)  Cargo por potencia abase en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)	3.000.856 0.784 22,508 1119.077 20,360 53,358 3.000.856 0.784 22,508 119,011 54,953 5 NETO 3.000.856 0.784	3.571,018 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0.784 26,785 130,733 22,623 65,394 5,784 3,571,018 9,784 5,785 1
AREA TIPICA TIPO BTIa  TRATI  TRATI  SECTOR AREA TIPICA TIPO	Administración del servicio (\$/cliente)  'Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  'Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta/Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  'Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 192,796 3.000,856 0,784 22,508 183,824 5 NETO 3.000,856 0,784 22,508	\$ C/IVA 3.571,018 0.784 26,785 229,427  3.571,018 0.784 26,785 218,750	Cargo Decreto Tarifario 11T  Cargo Ijio Mensual (\$/ cliente) Cargo por servicio público (\$/ kwh) Cargo por servicio público (\$/ kwh) Cargo por transmision (\$/ kwh) Cargo por energia (\$/ kwh) Cargo por energia (\$/ kwh) Cargo por compras de potencia (\$/ kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por energia (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por servicio público (\$/ kwh) Cargo por servicio público (\$/ kwh) Cargo por compras de potencia (\$/ kwh) Cargo por compras de potencia (\$/ kwh) Cargo por portencia base en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia dascional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh)	3.00.856 0.784 22,508 119,077 20,360 53,358 3.000,856 0.784 22,508 109,860 19,011 54,953 5 NETO 3.000,856 0.784 22,508	3.571,018 0.784 26.785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0.784 26.785 130,733 22,623 65,394 
AREA TIPICA TIPO BTIa  TRATI  TRATI  SECTOR AREA TIPICA TIPO	Administración del servicio (\$/cliente)  'Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  'Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 192,796 3.000,856 0,784 22,508 183,824 5 NETO 3.000,856 0,784	\$ CIVA 3.571,018 0,784 26,785 229,427  3.571,018 0,784 26,785 218,750  Cobg	Cargo Decreto Tarifario 11T Cango fijo Mensual (\$/cliente) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transmision (\$/kwh) Cargo por transmision (\$/kwh) Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de Cargo por potencia adicional (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	3.000.856 0.784 22,508 1119.077 20,360 53,358 3.000.856 0.784 22,508 119,011 54,953 5 NETO 3.000.856 0.784	3.571,018 0,784 26,785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 3.571,018 26,785 130,733 22,623 65,394 5,787 5
AREA TIPICA TIPO BTIa  TRATI  TRATI  SECTOR AREA TIPICA TIPO	Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  *Cargo Boleta/Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo Boleta/Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 192,796 3.000,856 0,784 22,508 183,824 5 NETO 3.000,856 0,784 22,508	\$ C/IVA 3.571,018 0.784 26,785 229,427  3.571,018 0.784 26,785 218,750	Cargo Decreto Tarifario 11T Cargo fijo Mensual (\$/ cliente) Cargo por servicio público (\$/ kwh) Cargo por transmision (\$/ kwh) Cargo por transmision (\$/ kwh) Cargo por energia (\$/ kwh) Cargo por energia (\$/ kwh) Cargo por energia (\$/ kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por servicio público (\$/ kwh) Cargo por servicio público (\$/ kwh) Cargo por comprasi (\$/ kwh) Cargo por comprasi (\$/ kwh) Cargo por comprasi (\$/ kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia sus componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por compras de potencia de invierno en su componente de compras de c	3.00.856 0.784 22,508 119,077 20,360 53,358 3.000,856 0.784 22,508 109,860 19,011 54,953 5 NETO 3.000,856 0.784 22,508	3.571,018 0.784 26.785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0.784 26,785 130,733 22,623 65,394 5 C/IVA 3.571,018 0.784 24,229 24,229 24,229 24,229 24,229 24,229 24,229 24,229 24,229 24,229 24,229 24,229 24,229 24,229 24,229 24,229 24,229 24,229
AREA TIPICA TIPO BTIa  TRATI  TRATI  SECTOR AREA TIPICA TIPO	Administración del servicio (\$/cliente)  'Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  'Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta/Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  'Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 192,796 3.000,856 0,784 22,508 183,824 5 NETO 3.000,856 0,784 22,508	\$ C/IVA 3.571,018 0.784 26,785 229,427  3.571,018 0.784 26,785 218,750	Cargo Decreto Tarifario 11T  Cargo Tijo Mensual (\$/cliente)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por canergia (\$/kwh)  Cargo por potencia abase en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por cenergia (\$/kwh)  Cargo por cenergia (\$/kwh)  Cargo por cenergia (\$/kwh)  Cargo por cenergia (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por cenergia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por portencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por por servicio público (\$/kwh)  Cargo por por cenergia (\$/kwh)  Cargo por cenergia (\$/kwh)  Cargo por cenergia (\$/kwh)	3.00.856 0.784 22,508 119,077 20,360 53,358 3.000.856 0.784 22,508 109.860 19,011 54,953 54,9	3.571,018 0.784 26.785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0.784 26.785 130,733 22,623 65,394 5 C/IVA 3.571,018 0.784 26,785 141,702 26,784 26,785 141,702 26,239 63,496
AREA TIPICA TIPO BTIa  TRATI  TRATI  SECTOR AREA TIPICA TIPO	Administración del servicio (\$/cliente)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Cargo Boleta/Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  Cargo Boleta/Factura  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 192,796 3.000,856 0,784 22,508 183,824 5 NETO 3.000,856 0,784 22,508	\$ C/IVA 3.571,018 0.784 26,785 229,427  3.571,018 0.784 26,785 218,750	Cargo Decreto Tarifario 11T  Cargo fijo Mensual (\$/cliente)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por transmision (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por potencia abase en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)	3.00.856 0.784 22,508 119,077 20,360 53,358 3.000.856 0.784 22,508 109.860 19,011 54,953 54,9	3.571,018 0.784 26.785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0.784 26,785 130,733 22,623 65,394 5 C/IVA 3.571,018 0.784 24,229 24,229 24,229 24,229 24,229 24,229 24,229 24,229 24,229 24,229 24,229 24,229 24,229 24,229 24,229 24,229 24,229 24,229
AREA TIPICA TIPO BTIa  SECTOR AREA TIPICA TIPO BTIa	Administración del servicio (\$/cliente)  'Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  'Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Cargo Boleta/Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  'Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 192,796 3.000,856 0,784 22,508 183,824 5 NETO 3.000,856 0,784 22,508 183,824	Cobquest S C/IVA 3.571,018 0,784 26,785 229,427	Cargo Decreto Tarifario 11T  Cargo Tijo Mensual (\$/c/lente)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por transmision (\$/kwh)  Cargo por portençia (\$/kwh)  Cargo por portençia (\$/kwh)  Cargo por portençia (\$/kwh)  Cargo por potencia abase en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por potencia abase en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de Cargo potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de Cargo potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de Cargo potencia (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia dalcional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	3.000.856 0.784 22,508 119,077 20,360 53,358 3.000.856 0.784 22,508 109,860 19,011 54,953 5 NETO 3.000.856 0.784 22,508 119,077 20,360 53,358	3.571,018 0,784 26,785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0,784 26,785 130,733 22,623 65,394 5,710,18 0,784 26,785 141,702 24,229 63,496 0,784 26,785 141,702 24,229 63,496
AREA TIPICA TIPO BTIa  SECTOR AREA TIPICA TIPO BTIa	Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  *Cargo Boleta/Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  *Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 192,796 3.000,856 0,784 22,508 183,824 5 NETO 3.000,856 0,784 22,508 192,796	\$ CIVA 3.571,018 0,784 26,785 229,427  3.571,018 0,784 26,785 218,750  Cobq  Cobq 218,750  Ac 5 CIVA 3.571,018 0,784 26,785 229,427	Cargo Decreto Tarifario 11T  Cargo Gijo Mensual (\$/cliente)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por transmision (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por potencia abase en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)	3.00.856 0.784 22,508 119,077 20,360 53,358 3.000,856 0.784 22,508 109,860 19,011 54,953 5,784 22,508 119,017 54,953 5,784 22,508 119,075 22,508 119,075 3.000,856 0.784 22,508 119,075 22,508	3.571,018 0.784 26.785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0.784 26.785 130,733 22,623 65,394  5 C/IVA 3.571,018 0.784 26.785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496
AREA TIPICA TIPO BTIa  SECTOR AREA TIPICA TIPO BTIa	Administración del servicio (\$/cliente)  **Cargo por servicio público (\$/kwh)**base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh)**base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  *Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh)**base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  *Cargo por servicio público (\$/kwh)**base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  *Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh)**base	3,000,856 0,784 22,508 192,796 3,000,856 0,784 22,508 183,824 5 NETO 3,000,856 0,784 22,508 192,796	Cobq  Cobq  S C/IVA  3.571,018  0,784  26,785  229,427  -  3.571,018  0,784  26,785  218,750  -  Cobq  A6  S C/IVA  3.571,018  0,784  26,785  229,427	Cargo Decreto Tarifario 11T  Cargo fijo Mensual (\$/cliente)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por cenergia (\$/kwh)  Cargo por cenergia (\$/kwh)  Cargo por cenergia (\$/kwh)  Cargo por cenergia (\$/kwh)  Cargo por potencia abase en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por cenergia (\$/kwh)  Cargo por potencia abase en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por cenergia (\$/kwh)  Cargo por cenergia (\$/kwh)  Cargo por cenergia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por cenergia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por cenergia (\$/kwh)  Cargo por cenergia (\$/kwh)  Cargo por cenergia (\$/kwh)  Cargo por cenergia (\$/kwh)  Carg	\$ 00.856 0.784 22.508 119.077 20.360 53.388 3.000.856 0.784 22.508 109.860 19.011 54.953 54.9	3.571,018 0.784 26.785 141,702 24.229 63,496 3.571,018 0.784 26,785 130,733 22,623 65,394 5,740 63,496 3,571,018 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 0.784 26,785 140,703 140,7
AREA TIPICA TIPO BTIa  SECTOR AREA TIPICA TIPO BTIa	Administración del servicio (\$/cliente)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)	3,000,856 0,784 22,508 192,796 3,000,856 0,784 22,508 183,824 5 NETO 3,000,856 0,784 22,508 192,796	Cobq  Cobq  3.571,018  3.571,018  3.571,018  3.571,018  3.571,018  3.571,018  3.571,018  3.571,018  3.571,018  3.571,018  3.571,018  3.571,018  3.571,018  3.571,018  3.571,018  3.571,018  3.571,018	Cargo Decreto Tarifario 11T  Cargo fijo Mensual (\$/cliente)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por cenergia (\$/kwh)  Cargo por potencia abase en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por cenergia (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por portencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por cenergia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por cenergia (\$/kwh)  Cargo por cen	3.00.856 0.784 22,508 119,077 20,360 53,358 3.000,856 0.784 22,508 109,860 19,011 54,953 5,784 22,508 119,017 54,953 5,784 22,508 119,075 22,508 119,075 3.000,856 0.784 22,508 119,075 22,508	3.571,018 0.784 26.785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0.784 26.785 130,733 22,623 65,394  5 C/IVA 3.571,018 0.784 26.785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496
AREA TIPICA TIPO BTIa  SECTOR AREA TIPICA TIPO BTIa	Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  *Cargo Boleta/Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  *Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)	3,000,856 0,784 22,508 192,796 3,000,856 0,784 22,508 183,824 5 NETO 3,000,856 0,784 22,508 192,796	Cobq  Cobq  3.571,018  3.571,018  3.571,018  3.571,018  3.571,018  3.571,018  3.571,018  3.571,018  3.571,018  3.571,018  3.571,018  3.571,018  3.571,018  3.571,018  3.571,018  3.571,018  3.571,018	Cargo Decreto Tarifario 11T Cargo fijo Mensual (\$/ cliente) Cargo por servicio público (\$/ kwh) Cargo por transmision (\$/ kwh) Cargo por transmision (\$/ kwh) Cargo por energia (\$/ kwh) Cargo por potencia abase en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por servicio público (\$/ kwh) Cargo por servicio público (\$/ kwh) Cargo por energia (\$/ kwh) Cargo por compras de potencia (\$/ kwh) Cargo por compras de potencia (\$/ kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia dacional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia discional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia discional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/ kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia dacional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/ kwh) Cargo por potencia dacional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia dacional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo por potencia base en su compone	3.00.856 0.784 22,508 119,077 20,360 53,358 3.000,856 0.784 22,508 109,860 19,011 54,953 54,953 3.000,856 0.784 22,508 119,077 20,360 53,358 119,077 20,360 53,358 119,077 20,360 53,358 119,0784 22,508 119,077 19,071 19,077 19,0784 22,508 119,0784 22,508	3.571,018 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0.784 26,785 130,733 22,623 65,394  5 CAVA 3.571,018 0.784 26,785 141,702 2,784 26,785 141,702 2,784 26,785 141,702 2,784 26,785 141,702 2,784 26,785 141,702 2,784 26,785 141,702 2,784 26,785 141,702 2,784 26,785 141,702 2,784 26,785 141,702 2,784 26,785 141,702 2,784 26,785 141,702 2,784 26,785 22,623 65,394
AREA TIPICA TIPO BTIa  SECTOR AREA TIPICA TIPO BTIa	Administración del servicio (\$/cliente)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)	3,000,856 0,784 22,508 192,796 3,000,856 0,784 22,508 183,824 5 NETO 3,000,856 0,784 22,508 192,796	Cobg  Cobg  Cobg  3.571,018  3.571,018  3.571,018  0.784  26,785  218,750  Cobg  Acc  S C/IVA  3.571,018  0.784  26,785  218,750  3.571,018  0.784  26,785  229,427	Cargo Decreto Tarifario 11T  Cargo fijo Mensual (\$/c/lente)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por transmisión (\$/kwh)  Cargo por transmisión (\$/kwh)  Cargo por compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por portencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por portencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por potencia abase en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribució	3.00.856 0.784 22,508 119,077 20,360 53,358 3.000,856 0.784 22,508 109,860 19,011 54,953 54,953 3.000,856 0.784 22,508 119,077 20,360 53,358 119,077 20,360 53,358 119,077 20,360 53,358 119,0784 22,508 119,077 19,071 19,077 19,0784 22,508 119,0784 22,508	3.571,018 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0.784 26,785 130,733 22,625 65,394  5 CAVA 3.571,018 0.784 26,785 141,702 27,703 27,704 27,704 27,705 27,704 27,705 27,704 27,705 27,707
AREA TIPICA TIPO BTIA  TRATI  TRATI  TRATI  TRATI  TRATI  TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)	3,000,856 0,784 22,508 192,796 3,000,856 0,784 22,508 183,824 5 NETO 3,000,856 0,784 22,508 192,796	Cobq  Cobq  S C/IVA  3.571,018  0,784  26,785  229,427  -  3.571,018  0,784  26,785  218,750  Cobq  AA  S C/IVA  3.571,018  0,784  26,785  218,750  -  Cobq  AA  S C/IVA  3.571,018  0,784  26,785  229,427  -  -  -  -  -  -  -  -  -  -  -  -  -	Cargo Decreto Tarifario 11T Cargo fijo Mensual (\$/c/ciente) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transmision (\$/kwh) Cargo por transmision (\$/kwh) Cargo por transmision (\$/kwh) Cargo por emergia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia dalcional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia público (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia público (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional	3.00.856 0.784 22,508 119,077 20,360 53,358 3.000,856 0.784 22,508 109,860 19,011 54,953 54,953 3.000,856 0.784 22,508 119,077 20,360 53,358 119,077 20,360 53,358 119,077 20,360 53,358 119,0784 22,508 119,077 19,071 19,077 19,0784 22,508 119,0784 22,508	3.571,018 0,784 26,785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0,784 26,785 130,733 2,225 65,394  5 CAVA 3.571,018 0,784 26,785 141,702 24,229 63,496 3,571,018 0,784 26,785 141,702 26,785 141,702 27,701 27,701 27,701 3,571,018 0,784 26,785 141,702 26,785 141,702 26,785 140,733 26,785 140,784 140,795 1
AREA TIPICA TIPO BTIa  TRATI  TRATI  TRATI  TRATI  TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)	3,000,856 0,784 22,508 192,796 3,000,856 0,784 22,508 183,824 5 NETO 3,000,856 0,784 22,508 192,796	Cobq  Cobq  S C/IVA  3.571,018  0,784  26,785  229,427  -  3.571,018  0,784  26,785  218,750  -  Cobq  A6  S C/IVA  3.571,018  0,784  26,785  218,750  -  Cobq  A8  S C/IVA  A8  A8  S C/IVA  A8	Cargo Decreto Tarifario 11T  Cargo fijo Mensual (\$/c/lente)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por transmisión (\$/kwh)  Cargo por transmisión (\$/kwh)  Cargo por compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por portencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por portencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por potencia abase en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribució	3.00.856 0.784 22,508 119,077 20,360 53,358 3.000,856 0.784 22,508 109,860 19,011 54,953 54,953 3.000,856 0.784 22,508 119,077 20,360 53,358 119,077 20,360 53,358 119,077 20,360 53,358 119,0784 22,508 119,077 19,071 19,077 19,0784 22,508 119,0784 22,508	3.571,018 0,784 26,785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0,784 26,785 130,733 2,225 65,394  5 CAVA 3.571,018 0,784 26,785 141,702 24,229 63,496 3,571,018 0,784 26,785 141,702 26,785 141,702 27,701 27,701 27,701 3,571,018 0,784 26,785 141,702 26,785 141,702 26,785 140,733 26,785 140,784 140,795 1

1	*Cargo por servicio público (\$/kwh) **base	0.784	0.784	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0.784	0.784
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	22,508	26,785	Cargo por transmisión (\$/kwh)	22,508	26,785
	Electricidad consumida (\$/kwh)	183,200	218,008	Cargo por energía (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	109,481 20,360 53,358	130,283 24,229 63,496
				Cargo por energía (\$/kwh)	53,358	63,496
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	-	-	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	-	-
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	-	_
TRAT1	Administración del servicio (\$/cliente) *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base	3.000,856 0,784	3.571,018 0,784	Cargo fijo Mensual (\$/cliente) Cargo por servicio público (\$/kwh)	3.000,856 0,784	3.571,018 0,784
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	22,508	26,785	Cargo por transmisión (\$/kwh)	22,508 101,007	26,785 120,198
	Electricidad consumida (\$/kwh)	174,971	208,215	Cargo por energía (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	19,011	22,623
				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por energía (\$/kwh)	54,953 -	65,394 -
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	-	-	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	-	-
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	-	-
SECTOR			Bu	ines		
AREA TÍPICA				6 creo		
BT1a	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO 3.000.856	\$ C/IVA 3.571,018	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO 3.000.856	\$ C/IV A 3.571,018
	Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base	0,784	0,784	Cargo fijo Mensual (\$/cliente) Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,784	0,784
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	22,508	26,785	Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por energía (\$/kwh)	22,508 119,077	26,785 141,702
	Electricidad consumida (\$/kwh)	192,796	229,427	Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	20,360 53,358	24,229 63,496
				Cargo por energía (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras	·····	
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	-	-	de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de	-	-
TRATI	Administración del servicio (\$ /eliente)	3.000,856	3.571,018	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	3.000,856	3.571,018
IMAII	Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base	0,784	0,784	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,784	0,784
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	22,508	26,785	Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por energía (\$/kwh)	22,508 109,860	26,785 130,733
	Electricidad consumida (\$/kwh)	183,824	218,750	Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	19,011 54,953	22,623 65,394
				Cargo por energía (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras	······	
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	-	ē	de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de	·····	· ·
	]			Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	-	-
SECTOR AREA TÍPICA			El Ca	armen		
TIPO				reo		
BT1a	Cargo Boleta / Factura Administración del servicio (\$/cliente)	\$ NETO 3.000,856	\$ C/IVA 3.571,018	Cargo Decreto Tarifario 11T Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	\$ NETO 3.000,856	\$ C/IV A 3.571,018
	*Cargo por servicio público (\$/kwh) **base Transporte de Electricidad (\$/kwh)	0,784 22,508	0,784 26,785	Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh)	0,784 22,508	0,784 26,785
	Electricidad consumida (\$/kwh)	192,796	229,427	Cargo por energía (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	119,077 20,360 53,358	141,702 24,229
				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por energía (\$/kwh)	53,358	24,229 63,496
				Cargo por energía (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras		
	Consumo nor sobre el limite de invierno (\$/kwh)		_	de notencia (\$/kwh)	-	-
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	-	-	de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de	-	- -
TRAT1	Administración del servicio (\$/cliente)	3.000,856	3.571,018	de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	3.000,856	3.571,018
TRATI		3.000,856 0,784 22,508	3.571,018 0,784 26,785	de potencia (§/ kwh) Cargo por potencia adicional de inviemo en su componente de distribución (§/ kwh) Cargo fijo Mensual (§/ cliente) Cargo por servicio público (§/ kwh) Cargo por transmisión (§/ kwh)	3.000,856 0,784 22,508	3.571,018 0,784 26,785
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base	0,784	0,784	de potencia (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de inviemo en su componente de distribución (\$/ kwh) Cargo fijo Mensual (\$/ cliente) Cargo por servicio público (\$/ kwh) Cargo por transmisión (\$/ kwh) Cargo por energía (\$/ kwh)	3.000,856 0,784 22,508 109,860 19,011	3.571,018 0,784 26,785
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)	0,784 22,508	0,784 26,785	de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo fijo Mensual (\$/cliente) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por potencia (\$/kwh) Cargo por potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 109,860 19,011 54,953	3.571,018 0,784 26,785 130,733 22,623 65,394
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)	0,784 22,508	0,784 26,785	de potencia (\$/ kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh)  Cargo fijo Mensual (\$/ cliente)  Cargo por servicio público (\$/ kwh)  Cargo por servicio público (\$/ kwh)  Cargo por energia (\$/ kwh)  Cargo por compras de potencia (\$/ kwh)  Cargo por compras de potencia (\$/ kwh)  Cargo por compras de potencia (\$/ kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/ kwh)  Cargo por potencia base en su componente de Cargo por compras de potencia (\$/ kwh)	3.000,856 0,784 22,508 109,860 19,011	3.571,018 0,784 26,785
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)	0,784 22,508	0,784 26,785	de potencia (s/ kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (s/ kwh)  Cargo fijo Mensual (s/ cliente)  Cargo por servicio público (s/ kwh)  Cargo por servicio público (s/ kwh)  Cargo por transmisión (s/ kwh)  Cargo por energía (s/ kwh)  Cargo por energía (s/ kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (s/ kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (s/ kwh)  Cargo por potencia dicional de invierno en su componente de compras de potencia (s/ kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de	3.000,856 0,784 22,508 109,860 19,011 54,953	3.571,018 0,784 26,785 130,733 22,623 65,394
TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)	0,784 22,508	0,784 26,785 218,750	de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo fijo Mensual (\$/cliente)  Cargo fijo Mensual (\$/cliente)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por transmisión (\$/kwh)  Cargo por por transmisión (\$/kwh)  Cargo por compria (\$/kwh)  Cargo por compria (\$/kwh)  Cargo por compria de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de compria de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compria	3.000,856 0,784 22,508 109,860 19,011 54,953	3.571,018 0,784 26,785 130,733 22,623 65,394
SECTOR AREA TIPICA	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)	0,784 22,508	0,784 26,785 218,750 - - San I	de potencia (\$/ kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh)  Cargo lipo Mensual (\$/ cliente)  Cargo lipo Mensual (\$/ cliente)  Cargo por servicio público (\$/ kwh)  Cargo por transmisión (\$/ kwh)  Cargo por transmisión (\$/ kwh)  Cargo por compria (\$/ kwh)  Cargo por compria (\$/ kwh)  Cargo por compria de protencia (\$/ kwh)  Cargo por conergia (\$/ kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/ kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de comprias de potencia (\$/ kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh)  gracio por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh)	3.000,856 0,784 22,508 109,860 19,011 54,953	3.571,018 0,784 26,785 130,733 22,623 65,394
SECTOR	Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta / Factura	0,784 22,508 183,824	0,784 26,785 218,750 - San I, \$ \$ C/IVA	de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo fijo Mensual (\$/cliente)  Cargo fijo Mensual (\$/cliente)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por transmisión (\$/kwh)  Cargo por por transmisión (\$/kwh)  Cargo por compria (\$/kwh)  Cargo por compria (\$/kwh)  Cargo por compria (\$/kwh)  Cargo por compria de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compria de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  gnació  6  Cargo Decreto Tarifario 11T	3.000,856 0,784 22,508 109,860 19,011 54,953	3.571,018 0,784 26,785 130,733 22,623 65,394
SECTOR AREA TÍPICA TIPO	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base	9,784 22,508 183,824 \$NETO 3,000,856 0,784	0,784 26,785 218,750  San I  San I  C/VA 3.571,018 0,784	de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional (\$/kwh)  Cargo por potencia (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por transmisión (\$/kwh)  Cargo por transmisión (\$/kwh)  Cargo por compria (\$/kwh)  Cargo por compria (\$/kwh)  Cargo por compria (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia badicional de invierno en su componente de compris de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  gnacio  6  Cargo Decreto Tarifario 11T  Cargo fijo Mensual (\$/cliente)  Cargo Decreto Tarifario 11T  Cargo pijo Servicio público (\$/kwh)	3.000.856 0.784 22,508 109.860 19,011 54,953 5 NETO 3.00,856 0,784	3.571.018 0.784 26.785 130,733 22,623 65,394 5.71VA 3.571.018 0.784
SECTOR AREA TÍPICA TIPO	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)	\$ NETO 3.000,856 0.784 22,508	0,784 26,785 218,750  San I,  44 5 C/IVA 3.571,018 0,784 26,785	de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional (\$/kwh)  Cargo por potencia (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por transmisión (\$/kwh)  Cargo por transmisión (\$/kwh)  Cargo por compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia dadicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por protencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por protencia adicional (\$/kwh)  Cargo por protencia adicional (\$/kwh)  Cargo por transmisión (\$/kwh)  Cargo por transmisión (\$/kwh)	3.000.856 0.784 22.508 109.860 19.011 54.953 \$ NETO 3.00.856 0.784 22.508	3.571.018 0.784 26,785 130,733 22,623 65,394 5,714 8,717 8,717 1,718 0,784 26,785
SECTOR AREA TÍPICA TIPO	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base	9,784 22,508 183,824 \$NETO 3,000,856 0,784	0,784 26,785 218,750  San I  San I  C/VA 3.571,018 0,784	de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo fijo Mensual (\$/cliente) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia dalciónal de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adiciónal de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adiciónal de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adiciónal de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adiciónal de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de componente de distribución (\$/kwh)	3.000,856 0,784 22,508 109,860 19,011 54,953 5 NETO 3.000,856 0,784 22,508	3.571.018 0.784 26.785 130,733 22,623 65,394 5.71VA 3.571.018 0.784
SECTOR AREA TÍPICA TIPO	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)	\$ NETO 3.000,856 0.784 22,508	0,784 26,785 218,750  San I,  \$\frac{5 \text{C/IVA}}{40}\$ 0,784 26,785 229,427	de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potençia (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por energía (\$/kwh) Cargo por energía (\$/kwh) Cargo por energía (\$/kwh) Cargo por energía (\$/kwh)	3.000.856 0.784 22.508 109.860 19.011 54.953 \$ NETO 3.00.856 0.784 22.508	3.571.018 0.784 26,785 130,733 22,623 65,394 
SECTOR AREA TÍPICA TIPO	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)	\$ NETO 3.000,856 0.784 22,508	0,784 26,785 218,750  San I,  \$\frac{5 \text{C/IVA}}{40}\$ 0,784 26,785 229,427	de potencia (\$/ kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh)  Cargo por potencia adicional (\$/ kwh)  Cargo por servicio público (\$/ kwh)  Cargo por servicio público (\$/ kwh)  Cargo por transmisión (\$/ kwh)  Cargo por compria (\$/ kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/ kwh)  Cargo por potencia basico en su componente de distribución (\$/ kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compris (\$/ kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/ kwh)  Cargo por potencia adicional (\$/ kwh)  Cargo por servicio público (\$/ kwh)  Cargo por transmisión (\$/ kwh)  Cargo por compria de potencia (\$/ kwh)  Cargo por compria de potencia (\$/ kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compris de potencia (\$/ kwh)  Cargo por energia (\$/ kwh)  Cargo por energia (\$/ kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compris de potencia (\$/ kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compris de potencia (\$/ kwh)	3.000,856 0,784 22,508 109,860 19,011 54,953 5 NETO 3.000,856 0,784 22,508 119,077 20,360 33,358	3.571.018 0.784 26,785 130,733 22,623 65,394 5 C/IVA 3.571.018 0.784 26,785 141,702 41,702 41,702 63,496
SECTOR AREA TIPICA TIPO BT1a	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta/Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	\$ NETO 3.000,856 0.784 22,508 183,824	0,784 26,785 218,750  San I,  KA 5 C/IVA 3.571,018 0,784 26,785	de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por transmisión (\$/kwh)  Cargo por compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por ocupara de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por transmisión (\$/kwh)  Cargo por compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	\$ NETO \$ NETO \$ 0,784 21,508 109,860 19,011 \$4,953 \$ NETO \$ 0,008,56 0,784 22,508 119,077 20,360 \$ 3,358	3.571.018 0.784 26.785 130,733 22,623 65,394 5 C/IVA 3.571.08 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496
SECTOR AREA TÍPICA TIPO	Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	5 NETO 3.000,856 0,784 22,508  183,824	0,784 26,785 218,750	de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por transmisión (\$/kwh)  Cargo por cenegia (\$/kwh)  Cargo por cenegia (\$/kwh)  Cargo por cenegia (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por cenegia (\$/kwh)  Cargo por cenegia (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	\$ NETO 3.000,856 0.784 22,508 53.358 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 3.000,856 3.000,856 3.000,856 0.784 3.000,856 3.000,856 3.000,856 3.000,856 3.000,856 0.784 3.000,856 3.000,850 3.000,856 3.000,850 3.000,856 3.000,850 3.0000,850 3.0000,850 3.0000,850 3.000,850 3.00000000000000000000000000000000000	3.571.018 0.784 26,785 130,733 22,623 65,394 5.71018 0.784 26,785 141,702 3.571.018 0.784 3.571.018
SECTOR AREA TIPICA TIPO BT1a	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)	\$ NETO 3.000,856 0.784 22,508  183,824	0,784 26,785 218,750	de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por transmisión (\$/kwh)  Cargo por cenegía (\$/kwh)  Cargo por cenegía (\$/kwh)  Cargo por cenegía (\$/kwh)  Cargo por cenegía (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por por cenegía (\$/kwh)  Cargo por cenegía (\$/kwh)  Cargo por cenegía (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia discional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	\$ NETO 3.000,856 109,860 19,860 19,011 54,953 \$ NETO 3.000,856 0,784 22,508 119,077 20,360 33,358 3.000,856 0,784 22,508	3.571.018 0.784 26,785 130,733 22,623 65,394 5 C/IVA 3.571.018 0.784 26,785 141,702 43,229 43,229 63,496 0.784 26,785 141,702 142,229 142,
SECTOR AREA TIPICA TIPO BT1a	Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	5 NETO 3.000,856 0,784 22,508  183,824	0,784 26,785 218,750	de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por eservicio público (\$/kwh)  Cargo por transmisión (\$/kwh)  Cargo por portencia (\$/kwh)  Cargo por portencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia dacional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia (\$/kwh)  Cargo por servicio (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	\$ NETO 3.000.856 0.784 22,508 109.860 19,011 54,953 \$ NETO 3.000.856 0.784 22,508 119,077 20,360 53,358	3.571.018 0.784 26,785 130,733 22,623 65,394 5 C/IVA 3.571.018 0.784 26,785 63,496 63,496 0.784 26,785
SECTOR AREA TIPICA TIPO BT1a	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)	\$ NETO 3.000,856 0.784 22,508  183,824	0,784 26,785 218,750	de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por eservicio público (\$/kwh)  Cargo por transmisión (\$/kwh)  Cargo por potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia dacional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de componente de distribución (\$/kwh)	\$ NETO 3.000.856 19,860 19,860 19,011 54,953  \$ NETO 3.000.856 0,784 22,508 3.000.856 0,784 22,508 10,0784 22,508 10,0784 22,508	3.571.018 0.784 26,785 130,733 22,623 65,394 \$ C/IVA 3.571.018 0.784 26,785 141,702 3.571.018 3.571.018 3.571.018 3.571.018 3.571.018 3.571.018 3.571.018 3.571.018
SECTOR AREA TIPICA TIPO BT1a	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)	\$ NETO 3.000,856 0.784 22,508  183,824	0,784 26,785 218,750	de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por eservicio público (\$/kwh)  Cargo por eservicio público (\$/kwh)  Cargo por esergia (\$/kwh)  Cargo por compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su compone	\$ NETO 3.000.856 19,860 19,860 19,011 54,953  \$ NETO 3.000.856 0,784 22,508 33,358 3.000.856 0,784 22,508 10,078 10,078 3.000.856 10,986 10,986 10,986 10,986 10,986 10,986 10,986 10,986	3.571.018 0.784 26,785 130,733 22,623 65,394 5,7018 0,784 26,785 141,702 3.571.018 3.571
SECTOR AREA TIPICA TIPO BT1a	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)	\$ NETO 3.000,856 0.784 22,508  183,824	0,784 26,785 218,750	de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por eservicio público (\$/kwh)  Cargo por transmisión (\$/kwh)  Cargo por potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia dacional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de componente de distribución (\$/kwh)	\$ NETO 3.000.856 19,860 19,860 19,011 54,953  \$ NETO 3.000.856 0,784 22,508 33,358 3.000.856 0,784 22,508 10,078 10,078 3.000.856 10,986 10,986 10,986 10,986 10,986 10,986 10,986 10,986	3.571.018 0.784 26,785 130,733 22,623 65,394 5,7018 0,784 26,785 141,702 3.571.018 3.571
SECTOR  AREA TIPICA  TIPO  BTIa  TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)	\$ NETO 3.000,856 0.784 22,508  183,824	0,784 26,785 218,750	de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia dacional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia disconal (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	\$ NETO 3.000.856 19,860 19,860 19,011 54,953  \$ NETO 3.000.856 0,784 22,508 33,358 3.000.856 0,784 22,508 10,078 10,078 3.000.856 10,986 10,986 10,986 10,986 10,986 10,986 10,986 10,986	3.571.018 0.784 26,785 130,733 22,623 65,394 5,7018 0,784 26,785 141,702 3.571.018 3.571
SECTOR AREA TIPICA TIPO BTIA  TRATI  SECTOR AREA TIPICA TIPO	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  "Cargo Boleta/Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	\$ NETO 3.000,856 0,784 22,508 192,796 3.000,856 0,784 22,508 192,796	0,784 26,785 218,750  San I,  San S,  \$ C/IVA 3.571,018 0,784 26,785 229,427  - 3.571,018 0,784 26,785	de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por potencia (\$/kwh)  Cargo por compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por energía (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	\$ NETO 3.000.856 0.784 22,508 109,860 19,011 54,953 \$ NETO 3.000.856 0.784 22,508 119,077 20,360 53,358 3.000.856 0.784 22,508 19,011 54,953	3.571.018 0.784 26,785 130,733 22,623 65,394 5 C/IVA 3.571.018 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 3.571.018 0.784 26,785 12,023 3.571.018 0.784 26,785 3.571.018
SECTOR AREA TIPICA TIPO BTIa  TRATI  TRATI	Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  *Cargo Boleta/Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	\$ NETO 3.000,856 0.784 22,508  \$ NETO 3.000,856 0.784 22,508 192,796  3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856 0.784 3.000,856	0,784 26,785 218,750  San I  Ad S C/IVA 3.571,018 0,784 26,785 229,427  3.571,018 0,784 26,785	de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por transmisión (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia dicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia público (\$/kwh)  Cargo por potencia público (\$/kwh)  Cargo por transmisión (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por cenergia (\$/kwh)  Cargo por cenergia (\$/kwh)  Cargo por cenergia (\$/kwh)  Cargo por cenergia	\$ NETO 3.000.856 0.784 22,508 109.860 19,011 54,953  \$ NETO 3.000.856 0.784 22,508 119,077 20,360 33,358 3.000.856 0.784 22,508 109,861 19,071 34,953	3.571.018 0.784 26,785 130,733 22,623 65,394  \$ C/IVA 3.571.018 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 0.784 26,785 130,733 22,623 65,394
SECTOR AREA TIPICA TIPO BTIA  TRATI  SECTOR AREA TIPICA TIPO	Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	\$ NETO  \$ NETO  3.000,856  0.784  22,508  192,796  3.000,856  0.784  22,508  192,796  \$ NETO  \$ NETO  \$ NETO  \$ NETO	0,784 26,785 218,750	de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional (\$/kwh) Cargo por potencia (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  guació 6 Cargo Decreto Tarifario 11T Cargo fijo Mensual (\$/cliente) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de in	\$ NETO 3.000.856 0.784 22,508 199,860 19,011 54,953  \$ NETO 3.000.856 0.784 22,508 3.000.856 0.784 22,508 119,077 20,360 33,358  \$ NETO 3.000.856 0.784 22,508 10,960 19,011 54,953	3.571.018 0.784 26,785 130,733 22,623 65,394 55,71018 0.784 26,785 130,733 3.571.018 0.784 26,785 130,733 26,785 130,733 26,785 130,733 26,785 130,733 26,785 130,733 26,785 130,733 26,785 130,733 26,785 130,733 26,785 130,733 26,785 130,733 26,785 130,733 26,785 130,733 26,785 130,733 26,785 26
SECTOR AREA TIPICA TIPO BTIA  TRATI  SECTOR AREA TIPICA TIPO	Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh)**base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  *Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh)**base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  *Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh)**base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  *Cargo Boleta / Factura  *Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo Boleta / Factura  *Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo Boleta / Factura  *Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo Boleta / Factura  *Administración del servicio (\$/kwh)**base	\$ NETO  3.000,856 0,784 22,508  183,824  \$ NETO 3.000,856 0,784 22,508  192,796  \$ NETO 3.000,856 0,784 22,508  183,824	0,784 26,785 218,750	de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia (\$/kwh)  Cargo por comprisa de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia dacional de invierno en su componente de comprisa de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia de (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de comprisa de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de comprisa de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de comprisa de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por energia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de comprisa de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de comprisa de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de comprisa de potencia (\$/kwh)  Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicion	\$ NETO 3.000.856 0.784 22,508 109.860 19,011 54,953  \$ NETO 3.000.856 0.784 22,508 119,077 20,360 33,358  \$ NETO 3.000.856 0.784 22,508 109.861 109.861 109.861 109.861 109.861 109.861 109.861 109.861 109.861 109.861 109.861 109.861	3.571,018 0.784 26,785 130,733 22,623 65,394 5,71,018 0.784 26,785 141,702 3.571,018 0.784 26,785 130,733 22,623 65,394 5,785 130,733 22,623 65,394 5,785 130,733 22,623 65,394 141,702
SECTOR AREA TIPICA TIPO BTIA  TRATI  SECTOR AREA TIPICA TIPO	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad (\$/kwh)  Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)	\$ NETO 3.000,856 0.784 22,508 183,824  \$ NETO 3.000,856 0.784 22,508 183,824  \$ SNETO 3.000,856 0.784 22,508 183,824	0,784 26,785 218,750  San I  San I  Strict S	de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por portencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por portencia adicional d	\$ NETO 3.000.856 0.784 22.508 109.860 19,011 54,953  \$ NETO 3.000.856 0.784 22.508 119,077 20,360 33,358 3.000.856 0.784 22,508 109.860 119,077 3.000.856	3.571.018 0.784 26,785 130,733 22,623 65,394 55,71.018 0.784 26,785 141,702 3.571.018 0.784 26,785 130,733 25,394 65,39
SECTOR AREA TIPICA TIPO BTIA  TRATI  SECTOR AREA TIPICA TIPO	Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta/Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)	\$ NETO 3.000,856 0.784 22,508 183,824  \$ NETO 3.000,856 0.784 22,508 183,824  \$ SNETO 3.000,856 0.784 22,508 183,824	0,784 26,785 218,750  San I  San I  Strict S	de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia dicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia dicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia dicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia (\$/kwh) Cargo por potencia (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kw	\$ NETO 3.000,856 0.784 22,508 109,860 19,011 54,953 	\$ C/IVA \$ 5 C/IVA 3.571,018 0.784 26,785 65,394 5 C/IVA 3.571,018 0.784 26,785 141,702 3.571,018 0.784 26,785 65,394 66,394 66
SECTOR AREA TIPICA TIPO BTIA  TRATI  SECTOR AREA TIPICA TIPO	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad (\$/kwh)  Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/kwh) "base Transporte de Electricidad (\$/kwh)	\$ NETO 3.000,856 0.784 22,508 183,824  \$ NETO 3.000,856 0.784 22,508 183,824  \$ SNETO 3.000,856 0.784 22,508 183,824	0,784 26,785 218,750  San I  San I  Strict S	de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional (\$/kwh) Cargo por potencia (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia dalcional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)  Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) C	\$ NETO 3.000.856 0.784 22.508 109.860 19,011 54,953  \$ NETO 3.000.856 0.784 22.508 119,077 20,360 53,358  \$ NETO 3.000.856 0.784 22.508 109.860 119.860	3.571,018 0.784 26,785 130,733 22,623 65,394 5,71,018 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496 3.571,018 0.784 26,785 120,733 120,73
SECTOR AREA TIPICA TIPO BTIA  TRATI  SECTOR AREA TIPICA TIPO	Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta/Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **hase  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Cargo Boleta/Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  *Cargo por servicio público (\$/kwh) **base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	\$ NETO \$ 3.000,856 0,784 22,508 192,796  \$ NETO 3.000,856 0,784 22,508 192,796  \$ NETO 3.000,856 0,784 22,508 183,824	0,784 26,785 218,750	de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por protencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia dadicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional (\$/kwh) Cargo por potencia adicional (\$/kwh) Cargo por potencia (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	\$ NETO 3.000,856 0.784 22,508 119,077 20,360 19,611 54,953 19,860 19,011 54,953 19,860 19,011 54,953 19,860 19,011 54,953 19,860 19,011 54,953 19,860 19,011 54,953 19,860 19,011 54,953 19,860 19,011 54,953 19,860 19,011 54,953 19,860 19,011 54,953 19,860 19,011 54,953 19,860 19,011 54,953 19,860 19,011 54,953 19,860 19,011 54,953 19,860 19,011 54,953	\$ C/IVA \$ C/IVA 3.571,018 9.784 26,785 65,394 5 C/IVA 3.571,018 9.784 26,785 141,702 3.571,018 9.784 26,785 141,702 3.571,018 9.784 9.784 9.784 9.784 9.784 9.785 9.785 9.784 9.784 9.785
SECTOR AREA TIPICA TIPO BTIA  SECTOR AREA TIPICA TIPO BTIA	Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh)  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Cargo Boleta / Factura  Administración del servicio (\$/cliente)  "Cargo por servicio público (\$/kwh) "base  Transporte de Electricidad (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)  Electricidad consumida (\$/kwh)	\$ NETO 3.000,856 0,784 22,508 192,796 3.000,856 0,784 22,508 183,824  \$ NETO  \$ NETO 3.000,856 0,784 22,508 183,824	0,784 26,785 218,750	de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional (\$/kwh) Cargo por potencia adicional (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por transmisión (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia dacional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia público (\$/kwh) Cargo por potencia público (\$/kwh) Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por servicio público (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por energia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribuci	\$ NETO 3.000.856 0.784 22.508 109.860 19,011 54,953  \$ NETO 3.000.856 0.784 22.508 119,077 20.360 53,358  3.000.856 0.784 22.508 109.860 119.8	3.571,018 0.784 26,785 130,733 22,623 65,394  5 C/IVA 3.571,018 0.784 26,785 141,702 24,229 63,496  5 C/IVA 3.571,018 0.784 26,785 120,733 120

	Electricidad consumida (\$/kwh)	183,824		Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	19,011	22,623	
				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh) Cargo por energía (\$/kwh)	54,953 -	65,394 -	
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	-	-	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh)	-	-	
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	-	-	
	•	•	•			-	
SECTOR	SECTOR Quillón						

SECTOR		Quillón						
AREA TÍPICA				6				
TIPO			Ad	reo e e e e e e e e e e e e e e e e e e				
BT1a	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/IVA		
	Administración del servicio (\$/cliente)	3.000,856	3.571,018	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	3.000,856	3.571,018		
	*Cargo por servicio público (\$/kwh) **base	0,784	0,784	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,784	0,784		
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	22,508	26,785	Cargo por transmisión (\$/kwh)	22,508	26,785		
				Cargo por energía (\$/kwh)	119,077	141,702		
	Electricidad consumida (\$/kwh)	192,796	229,427	Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	20,360	24,229		
				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	53,358	63,496		
				Cargo por energía (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras	·	-		
			-			_		
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	-		de potencia (\$/kwh)	L	L		
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de	_	_		
				distribución (\$/kwh)	l .	l		
TRAT1	Administración del servicio (\$/cliente)	3.000,856		Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	3.000,856	3.571,018		
	*Cargo por servicio público (\$/kwh) **base	0,784		Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,784	0,784		
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	22,508	26,785	Cargo por transmisión (\$/kwh)	22,508	26,785		
				Cargo por energía (\$/kwh)	109,860	130,733		
	Electricidad consumida (\$/kwh)	183,824	218,750	Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	19,011	22,623		
				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/ kwh)	54,953	65,394		
				Cargo por energía (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras		-		
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras	1 - 1			
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	-	-	de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de		L		
					1	1		
				distribución (\$/kwh)		<u> </u>		

SECTOR			To	mé		_
AREA TÍPICA				6		
TIPO			Αč	éreo .		
BT1a	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/IVA
	Administración del servicio (\$/cliente)	3.000,856	3.571,018	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	3.000,856	3.571,018
	*Cargo por servicio público (\$/kwh) **base	0,784	0,784	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,784	0,784
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	22,508	26,785	Cargo por transmisión (\$/kwh)	22,508	26,785
				Cargo por energía (\$/kwh)	119,077	141,702
	Electricidad consumida (\$/kwh)	192,796	229,427	Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	20,360 53,358	24,229 63,496
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	-	-	Cargo por energia (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/ kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de	-	-
				distribución (\$/kwh)	-	-
TRAT1	Administración del servicio (\$/cliente)	3.000,856		Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	3.000,856	3.571,018
	*Cargo por servicio público (\$/kwh) **base	0,784	0,784	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,784	0,784
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	22,508	26,785	Cargo por transmisión (\$/kwh)	22,508	26,785
				Cargo por energía (\$/kwh)	109,860	130,733
	Electricidad consumida (\$/kwh)	183,824	218,750	Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	19,011 54,953	22,623 65,394
				Cargo por energía (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras	-	-
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	-	-	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de	-	-
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de distribución (\$/kwh)	-	-

SECTOR			Qui	rihue		
AREA TÍPICA				6		
TIPO			A	éreo .		
BT1a	Cargo Boleta / Factura	\$ NETO	\$ C/IVA	Cargo Decreto Tarifario 11T	\$ NETO	\$ C/IVA
	Administración del servicio (\$/cliente)	3.000,856	3.571,018	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	3.000,856	3.571,018
	*Cargo por servicio público (\$/kwh) **base	0,784	0,784	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,784	0,784
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	22,508	26,785	Cargo por transmisión (\$/kwh)	22,508	26,785
				Cargo por energía (\$/kwh)	119,077	141,702
	Electricidad consumida (\$/kwh)	192,796	229,427	Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	20,360	24,229
				Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	53,358	63,496
				Cargo por energía (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras	-	-
			-	Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras	1	_
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	-		de potencia (\$/kwh)	1	-
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de		_
				distribución (\$/kwh)	_	_
TRAT1	Administración del servicio (\$/cliente)	3.000,856	3.571,018	Cargo fijo Mensual (\$/cliente)	3.000,856	3.571,018
	*Cargo por servicio público (\$/kwh) **base	0,784	0,784	Cargo por servicio público (\$/kwh)	0,784	0,784
	Transporte de Electricidad (\$/kwh)	22,508		Cargo por transmisión (\$/kwh)	22,508	26,785
				Cargo por energía (\$/kwh)	109,860	130,733
	Electricidad consumida (\$/kwh)	183,824	218,750	Cargo por compras de potencia (\$/kwh)	19,011	22,623
				Cargo por energía (\$/kwh) Cargo por compras de potencia (\$/kwh) Cargo por potencia base en su componente de distribución (\$/kwh)	54,953	65,394
				Cargo por energía (\$/kwh) Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras	-	-
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de compras	T	
	Consumo por sobre el limite de invierno (\$/kwh)	-	-	de potencia (\$/kwh)		_
				Cargo por potencia adicional de invierno en su componente de		
				distribución (\$/kwh)	-	-

<sup>\*</sup>Cargo por servicio público, No Afecto a IVA.

**Composición Cargo por Servicio Público Según RE 61: Cargo de Servicio Público (19/11/2024): Resolución que define cargo de servicio público vigente desde el 01/12/2024 hasta 30/11/2 destaca que esta Resolución incluye lo definido en ley 21.472 respecto al Nuevo Cargo para el Fondo de Estabilización de Tarifi					
Tramo Consumo	CSP Base [\$/kWh]	CSP FET[\$/kWh]	CSP Definitivo [\$/kWh]		
Consumo ≤350 [kWh]	0,784	0,000	0,784		
350 < Consumo ≤ 500 [kWh]	0,784	0,892	1,676		
500 < Consumo ≤ 1000 [kWh]	0,784	2,007	2,791		
1000 < Consumo ≤ 5000 [kWh]	0,784	2,787	3,571		
Consumo > 5000 [kWh]	0,784	3,121	3,905		

Consumo > 5000 [k] Valores No Afectos a IVA