



ANEXO II RESOLUCION MINISTERIAL S.P. N 09/13

LOS PRESENTES VALORES CON SUBSIDIO DEL ESTADO NACIONAL, TENDRAN VIGENCIA DESDE LAS CERO HORAS DEL DIA 01 DE DICIEMBRE DE 2.012, SOLO INCLUYEN EL IMPUESTO SOBRE LOS IBB Y CONSTITUYEN VALORES MAXIMOS DENTRO DEL CUAL LA DISTRIBUIDORA FACTURARÁ A SUS USUARIOS. ESTABLECIDOS EN LA LEGISLACION VIGENTE

TARIFA	CONCEPTO	BASICOS			
		UNIDAD	MEM	VAD	MONTO \$
<b>T.1-R</b>	<b>USO RESIDENCIAL</b>				
T.1-R1	Consumos historicos bimestrales<=1000 Kwh				
	Cargo Fijo	\$/bim	3.34	9.37	12.71
	Cargo variable por energia	\$/Kwh	0.0632	0.1201	0.1833
T.1-R2	1000kwh<Consumos historicos bimestrales<=1400 Kwh				
	Cargo Fijo	\$/bim	5.98	4.24	10.22
	Cargo variable por energia	\$/Kwh	0.1194	0.1075	0.2269
T.1-R2	1400kwh<Consumos historicos bimestrales<=2800 Kwh				
	Cargo Fijo	\$/bim	5.97	4.24	10.22
	Cargo variable por energia	\$/Kwh	0.1744	0.1075	0.2819
T.1-R2	Consumos historicos bimestrales>2800 Kwh				
	Cargo Fijo	\$/bim	5.97	4.24	10.22
	Cargo variable por energia	\$/Kwh	0.2882	0.1075	0.3956
<b>T.1-G</b>	<b>USO GENERAL</b>				
T.1-G1	Consumos historicos bimestrales<=1400 Kwh				
	Cargo Fijo	\$/bim	5.19	9.19	14.38
	Cargo variable por energia	\$/Kwh	0.1220	0.1832	0.3052
T.1-G2	1400kwh<Consumos historicos bimestrales<=4000 Kwh				
	Cargo Fijo	\$/bim	26.50	8.05	34.55
	Cargo variable por energia	\$/Kwh	0.1288	0.0960	0.2248
T.1-G2	Consumos historicos bimestrales>4000 Kwh				
	Cargo Fijo	\$/bim	26.50	8.05	34.55
	Cargo variable por energia	\$/Kwh	0.1476	0.0960	0.2436
<b>T.1-AP</b>	<b>ALUMBRADO PUBLICO</b>				
	Cargo variable por energia	\$/Kwh	0.0819	0.1481	0.2300
<b>T.Nº2</b>	<b>MEDIANAS DEMANDAS</b>				
	Por capacidad de suministro contratada	\$/Kw-mes	2.67	32.50	35.17
	Cargo variable por energia	\$/Kwh	0.1103	0.0000	0.1103
	Cargo fijo	\$/mes		17.71	17.71
<b>SERVICIO DE REHABILITACION (Por Cada Servicio Suspendido) [ \$ ]</b>		<b>CONEXIONES DOMICILIARIAS POR USUARIO</b>			
Tarifa T1-R	7.90	Comunes		Especiales	
Tarifa T1-G	49.59	\$/CONEX		\$/CONEX	
Tarifa T1-A*Pº	49.59	AREAS MONOFASICAS		240.56	
T2	126.42	SUBTERRANEAS MONOFASICAS		691.95	
T3	126.42	AREAS TRIFASICAS		444.95	
T4	126.42	SUBTERRANEAS TRIFASICAS		840.24	

VALORES PARA DEMANDAS DE POTENCIA < 300KW											
TARIFA	CONCEPTO	NIVEL DE TENSION DE SUMINISTRO									
		UNIDAD	MEM BT	VAD BT	BAJA TENSION	MEM MT	VAD MT	MEDIA TENSION			
<b>T.Nº3</b>	<b>GRANDES DEMANDAS</b>										
	Por capacidad de suministro contr. en Hs. pico	\$/Kw-mes	3.27	48.76	52.03	2.88	19.46	22.34			
	Por capacidad de suministro contratada en hs. fuera de pico	\$/Kw-mes		29.76	29.76		22.63	22.63			
	Cargo fijo	\$/mes		89.63	89.63		91.96	91.96			
	Por consumo de energia										
	Periodo Horas de punta	\$/Kwh	0.1549		0.1549	0.1477		0.1477			
	Periodo horas Resto	\$/Kwh	0.1333		0.1333	0.1271		0.1271			
	Periodo horas Valle Nocturno	\$/Kwh	0.1205		0.1205	0.1149		0.1149			
	Por la energia reactiva										
	Recargo por cada centesimo de Tg>0,62 por la energia reactiva en exceso del 62% de la E. Activa	1.50%									
<b>T.Nº4</b>	<b>RIEGO AGRICOLA</b>										
	Por capacidad de suministro contr. en Hs. pico	\$/Kw-mes	3.41	50.90	54.31	2.93	19.80	22.73	2.93	8.13	11.07
	Por capacidad de suministro contratada en hs. fuera de pico	\$/Kw-mes		15.81	15.81	0.00	11.52	11.52	0.00	4.74	4.74
	Cargo fijo	\$/mes		53.67	53.67	0.00	91.96	91.96	0.00	91.96	91.96
	Por consumo de energia										
	Periodo Horas de punta	\$/Kwh	0.1549	0.0840	0.2389	0.1477	0.0735	0.2212	0.1477	0.0302	0.1779
	Periodo horas Resto	\$/Kwh	0.1333	0.0840	0.2173	0.1272	0.0735	0.2006	0.1271	0.0302	0.1573
	Periodo horas Valle Nocturno	\$/Kwh	0.1205	0.0840	0.2045	0.1149	0.0735	0.1884	0.1149	0.0302	0.1451
	Por la energia reactiva										
	Recargo por cada KVARh excedido p/ Pot<100KW, cos phi>	\$/Kvarh									
	Recargo por cada KVARh excedido p/ Pot>100KW, cos phi>	\$/Kvarh									
VALORES PARA DEMANDAS DE POTENCIA >= 300KW											
TARIFA	CONCEPTO	NIVEL DE TENSION DE SUMINISTRO									
		UNIDAD	MEM BT	VAD BT	BAJA TENSION	MEM MT	VAD MT	MEDIA TENSION	MEM MT/BT	VAD MT/BT	MT/BT
<b>T.Nº3</b>	<b>GRANDES DEMANDAS</b>										
	Por capacidad de suministro contr. en Hs. pico	\$/Kw-mes	3.27	48.76	52.03	2.88	19.46	22.34			
	Por capacidad de suministro contratada en hs. fuera de pico	\$/Kw-mes		29.76	29.76		22.63	22.63			
	Cargo fijo	\$/mes		89.63	89.63		91.96	91.96			
	Por consumo de energia										
	Periodo Horas de punta	\$/Kwh	0.2114		0.2114	0.2016		0.2016			
	Periodo horas Resto	\$/Kwh	0.1899		0.1899	0.1810		0.1810			
	Periodo horas Valle Nocturno	\$/Kwh	0.1770		0.1770	0.1688		0.1688			
	Por la energia reactiva										
	Recargo por cada centesimo de Tg>0,62 por la energia reactiva en exceso del 62% de la E. activa	1.50%									
<b>T.Nº4</b>	<b>RIEGO AGRICOLA</b>										
	Por capacidad de suministro contr. en Hs. pico	\$/Kw-mes	3.41	50.90	54.31	2.93	19.80	22.73	2.93	8.13	11.07
	Por capacidad de suministro contratada en hs. fuera de pico	\$/Kw-mes		15.81	15.81		11.52	11.52		4.74	4.74
	Cargo fijo	\$/mes		53.67	53.67		91.96	91.96		91.96	91.96
	Por consumo de energia										
	Periodo Horas de punta	\$/Kwh	0.2113	0.0840	0.2954	0.2016	0.0735	0.2751	0.2016	0.0302	0.2318
	Periodo horas Resto	\$/Kwh	0.1899	0.0840	0.2738	0.1810	0.0735	0.2545	0.1810	0.0302	0.2112
	Periodo horas Valle Nocturno	\$/Kwh	0.1770	0.0840	0.2610	0.1688	0.0735	0.2423	0.1688	0.0302	0.1990
	Por la energia reactiva										
	Recargo por cada KVARh excedido p/ Pot<100KW, cos phi>	\$/Kvarh									
	Recargo por cada KVARh excedido p/ Pot>100KW, cos phi>	\$/Kvarh									

NOTA,\* LOS VALORES DE ENERGIA EN EL NIVEL DE MT SERAN SUBSIDIADOS POR EL PODER EJECUTIVO PROVINCIAL EN LOS SIGUIENTES VALORES

TARIFAS Y NIVEL DE TENSION DE SUM	POTENCIA < 300 KW		POTENCIA >=300 KW	
	UNIDAD	SUBSIDIO PEP	UNIDAD	SUBSIDIO PEP
TN3 Y TN4 MY Y MT/BT	\$/KWH	0.0201	\$/KWH	0.0278
	\$/KWH	0.0172	\$/KWH	0.0248
	\$/KWH	0.0154	\$/KWH	0.0231