

CUADRO TARIFARIO EDET S.A.					
Resolución EPRET N° 429/10					
Ámbito de Aplicación: Provincia de Tucumán					
Concepto	Unidad	Anexos I y V	Anexos II y VI	Anexo III	Anexo IV
Tarifa 1R (Pequeñas demandas uso residencial)					
Cargo Fijo sin derecho a consumo					
Cientes con consumo <= 200 kWh/bim	\$/bim	7,61	7,61	7,61	7,61
Consumo entre 201 y 300 kWh/bim	\$/bim	12,03	12,03	12,03	12,03
Consumo entre 301 y 600 kWh/bim	\$/bim	12,03	12,03	12,03	12,03
Consumo entre 601 y 900 kWh/bim	\$/bim	12,03	12,03	12,03	12,03
Cientes con consumo > 900 kWh/bim	\$/bim	12,03	12,03	12,03	12,03
Los primeros 200 kWh/bim	\$/kWh	0,2853	0,1199	0,1199	0,1199
Consumo entre 201 y 300 kWh/bim	\$/kWh	0,2918	0,1264	0,1264	0,1264
Consumo entre 301 y 600 kWh/bim	\$/kWh	0,3668	0,2015	0,2015	0,2015
Consumo entre 601 y 900 kWh/bim	\$/kWh	0,3770	0,2116	0,2116	0,2116
Excedentes de 900 kWh/bim	\$/kWh	0,3841	0,2187	0,2187	0,2187
Cargos Adicionales de la energía (Res. SEN N° 1169/08) aplicable a todo el consumo, para consumos mayores a 1000 kWh/bim					
Para consumo entre 1001 y 1400 kWh/bim	\$/kWh			0,010386	0,034620
Para consumo entre 1401 y 2800 kWh/bim	\$/kWh			0,020426	0,068085
Para consumo mayor a 2800 kWh/bim	\$/kWh			0,041197	0,137324
Tarifa 1RC (Pequeñas demandas uso residencial colectiva)					
Cargo Fijo sin derecho a consumo	\$/bim	36,24	36,24	36,24	36,24
Los primeros 300 kWh/bim	\$/kWh	0,3318	0,1665	0,1665	0,1665
Excedentes de 300 kWh/bim	\$/kWh	0,4390	0,2737	0,2737	0,2737
Cargos Adicionales de la energía (Res. SEN N° 1169/08) aplicable a todo el consumo, para consumos mayores a 1000 kWh/bim					
Para consumo entre 1001 y 1400 kWh/bim	\$/kWh			0,010387	0,034623
Para consumo entre 1401 y 2800 kWh/bim	\$/kWh			0,020428	0,068092
Para consumo mayor a 2800 kWh/bim	\$/kWh			0,041201	0,137338
Tarifa 1G (Pequeñas demandas uso general)					
Cargo Fijo sin derecho a consumo	\$/bim	36,24	36,24	36,24	36,24
Los primeros 300 kWh/bim	\$/kWh	0,3319	0,2011	0,2011	0,2011
Excedentes de 300 kWh/bim	\$/kWh	0,4391	0,3083	0,3083	0,3083
Cargos Adicionales de la energía (Res. SEN N° 1169/08) aplicable a todo el consumo, para consumos iguales o mayores a 4000 kWh/bim					
Para consumo mayor o igual a 4000 kWh/bim	\$/kWh			0,010387	0,010387
Tarifa 2 (Medianas demandas)					
Cargo fijo sin derecho a consumo	\$/mes	38,83	38,83	38,83	38,83
Por capacidad de suministro	\$/kW-mes	44,79	44,79	44,79	44,79
Todo el consumo	\$/kWh	0,2166	0,0961	0,0961	0,0961
Tarifa 3 (Alumbrado público)					
Todo el consumo	\$/kWh	0,4441	0,2878	0,2878	0,2878
Tarifa 4 (Grandes demandas menores a 300 kW de potencia)					
Cargo Fijo sin derecho a consumo					
En Baja Tensión	\$/mes	241,84	241,84	241,84	241,84
En Media Tensión	\$/mes	241,84	241,84	241,84	241,84
Por capacidad de suministro equivalente					
En Baja Tensión	\$/kW-mes	49,11	49,11	49,11	49,11
En Media Tensión	\$/kW-mes	32,25	32,25	32,25	32,25
Valor porcentual aplicable a la diferencia entre la capacidad de suministro fuera de punta y la de punta cuando la primera fuera mayor:					
En Baja Tensión	%	50	50	50	50
En Media Tensión	%	45	45	45	45
Por consumo de energía:					
En Baja Tensión	\$/kWh	0,2277	0,1078	0,1078	0,1078
Periodo Horas de Punta	\$/kWh	0,2164	0,0949	0,0949	0,0949
Periodo Horas de Resto	\$/kWh	0,2059	0,0873	0,0873	0,0873
Periodo Horas de Valle	\$/kWh	0,2059	0,0873	0,0873	0,0873
En Media Tensión	\$/kWh	0,2008	0,0951	0,0951	0,0951
Periodo Horas de Punta	\$/kWh	0,1909	0,0837	0,1139	0,1253
Periodo Horas de Resto	\$/kWh	0,1815	0,0770	0,1073	0,1073
Periodo Horas de Valle	\$/kWh	0,1815	0,0770	0,1073	0,1073
Por la energía reactiva inductiva					
Bonificación por tg phi <0,32 por la energía reactiva inductiva en defecto del 32% de la energía activa.					
En Baja Tensión	\$/kVarh	0,0455	0,0216	0,0284	0,0284
En Media Tensión	\$/kVarh	0,0402	0,0190	0,0251	0,0251
Recargo por tg phi >0,42 por la energía reactiva inductiva en exceso del 42% de la energía activa.					
En Baja Tensión	\$/kVarh	0,2277	0,1078	0,1421	0,1421
En Media Tensión	\$/kVarh	0,2008	0,0951	0,1253	0,1253
Tarifa 5 - Peaje (Medianas demandas)					
Cargo fijo sin derecho a consumo					
Por capacidad de suministro	\$/mes	38,83	38,83	38,83	38,83
Todo el consumo	\$/kW-mes	43,48	43,48	43,48	43,48
	\$/kWh	0,2892	0,01283	0,01283	0,01283
Tarifa 6 -Peaje (Grandes demandas menores a 300 kW de potencia)					
Cargo Fijo sin derecho a consumo					
En Baja Tensión	\$/mes	241,84	241,84	241,84	241,84
En Media Tensión	\$/mes	241,84	241,84	241,84	241,84
Por capacidad de suministro equivalente					
En Baja Tensión	\$/kW-mes	47,43	47,43	47,43	47,43
En Media Tensión	\$/kW-mes	30,82	30,82	30,82	30,82
Valor porcentual aplicable a la diferencia entre la capacidad de suministro fuera de punta y la de punta cuando la primera fuera mayor:					
En Baja Tensión	%	50	50	50	50
En Media Tensión	%	45	45	45	45
Por consumo de energía:					
En Baja Tensión	\$/kWh	0,03039	0,01439	0,01439	0,01439
Periodo Horas de Punta	\$/kWh	0,02888	0,01267	0,01267	0,01267
Periodo Horas de Resto	\$/kWh	0,02750	0,01166	0,01166	0,01166
Periodo Horas de Valle	\$/kWh	0,02750	0,01166	0,01166	0,01166
En Media Tensión	\$/kWh	0,00351	0,00166	0,00166	0,00166
Periodo Horas de Punta	\$/kWh	0,00334	0,00146	0,00146	0,00146
Periodo Horas de Resto	\$/kWh	0,00317	0,00135	0,00135	0,00135
Periodo Horas de Valle	\$/kWh	0,00317	0,00135	0,00135	0,00135

Concepto	Unidad	Anexos I y V	Anexos II y VI	Anexo III	Anexo IV
Por la energía reactiva inductiva					
Bonificación por tg phi <0,32 por la energía reactiva inductiva en defecto del 32% de la energía activa.					
En Baja Tensión	\$/kVarh	0,0455	0,0216	0,0216	0,0216
En Media Tensión	\$/kVarh	0,0402	0,0190	0,0190	0,0190
Recargo por tg phi >0,42 por la energía reactiva inductiva en exceso del 42% de la energía activa.					
En Baja Tensión	\$/kVarh	0,2277	0,1078	0,1078	0,1078
En Media Tensión	\$/kVarh	0,2008	0,0951	0,0951	0,0951
Tarifa 6 -Peaje (Grandes demandas iguales o mayores a 300 kW de potencia)					
Cargo Fijo sin derecho a consumo					
En Baja Tensión	\$/mes	241,84	241,84	241,84	241,84
En Media Tensión	\$/mes	241,84	241,84	241,84	241,84
Por capacidad de suministro equivalente					
En Baja Tensión	\$/kW-mes	47,43	47,43	47,43	47,43
En Media Tensión	\$/kW-mes	30,82	30,82	30,82	30,82
Valor porcentual aplicable a la diferencia entre la capacidad de suministro fuera de punta y la de punta cuando la primera fuera mayor:					
En Baja Tensión	%	50	50	50	50
En Media Tensión	%	45	45	45	45
Por consumo de energía:					
En Baja Tensión	\$/kWh	0,03039	0,01439	0,01897	0,01897
Periodo Horas de Punta	\$/kWh	0,02888	0,01267	0,01725	0,01725
Periodo Horas de Resto	\$/kWh	0,02750	0,01166	0,01624	0,01624
Periodo Horas de Valle	\$/kWh	0,02750	0,01166	0,01624	0,01624
En Media Tensión	\$/kWh	0,00351	0,00166	0,00219	0,00219
Periodo Horas de Punta	\$/kWh	0,00334	0,00146	0,00199	0,00199
Periodo Horas de Resto	\$/kWh	0,00317	0,00135	0,00188	0,00188
Periodo Horas de Valle	\$/kWh	0,00317	0,00135	0,00188	0,00188
Por la energía reactiva inductiva					
Bonificación por tg phi <0,32 por la energía reactiva inductiva en defecto del 32% de la energía activa.					
En Baja Tensión	\$/kVarh	0,0455	0,0216	0,0284	0,0284
En Media Tensión	\$/kVarh	0,0402	0,0190	0,0251	0,0251
Recargo por tg phi >0,42 por la energía reactiva inductiva en exceso del 42% de la energía activa.					
En Baja Tensión	\$/kVarh	0,2277	0,1078	0,1421	0,1421
En Media Tensión	\$/kVarh	0,2008	0,0951	0,1253	0,1253

Servicio de suspensión y rehabilitación	
Tarifa 1 Uso Residencial	\$ 8,94
Tarifa 1 Uso Residencial Colectivo	\$ 42,80
Tarifa 1 Uso General	\$ 42,80
Tarifa 2	\$ 68,46
Tarifa 4	\$ 119,83
Tarifa 5	\$ 68,46
Tarifa 6	\$ 119,83
Derecho de Conexión	
Previo a la conexión de sus instalaciones los usuarios deben abonar a la Distribuidora por costo de conexión, el importe que corresponda según el cuadro siguiente:	
Conexión aérea monofásica tarifa 1 R	\$ 60,90
Conexión aérea monofásica tarifa 1 RC	\$ 77,82
Conexión aérea monofásica tarifa 1 G	\$ 77,82
Conexión aérea trifásica tarifa 1 R	\$ 135,33
Conexión aérea trifásica tarifa 1 RC	\$ 155,61
Conexión aérea trifásica tarifa 1 G	\$ 155,61
Conexión aérea trifásica tarifa 2	\$ 280,11
Conexión equipo de medición	\$ 389,05

Estos precios no incluyen impuestos.

ANEXOS I y V: Cuadros Tarifarios de EDET S.A. sin subsidio del Estado Nacional.

ANEXOS II y VI: Cuadros Tarifarios de EDET S.A. con subsidio del Estado Nacional que cumplimentan, con estricto rigor, lo dispuesto por la medida cautelar en contra de la Resolución SEN N° 1169/08, emitida por el Juez Federal N° 2 de Tucumán.

ANEXOS III y IV: Cuadros Tarifarios de EDET S.A. con subsidio del Estado Nacional que cobrarían vigencia en caso que eventualmente la medida cautelar dispuesta en contra de la Resolución SEN N° 1169/08 en el ámbito de la Provincia de Tucumán se dejara sin efecto, todo con la finalidad de mantener informada a la ciudadanía.