CUADRO TARIFARIO EDET S.A.

Resolución EPRET N° 33/11.
Ámbito de Aplicación: Provincia de Tucumán

Concepto	Unidad	Anexos VI y XVI	Anexos VII y XVII	Anexos VIII y XVIII

Tarifa 1 R (Pequeñas demandas uso residencial)

Cargo Fijo sin derecho a consumo

Ciudad con consumo <= 200 kWh/bim	\$/bim	8,72	8,72	8,72
Consumo entre 201 y 300 kWh/bim	\$/bim	13,79	13,79	13,79
Consumo entre 301 y 600 kWh/bim	\$/bim	13,79	13,79	13,79
Consumo entre 601 y 900 kWh/bim	\$/bim	13,79	13,79	13,79
Ciudad con consumo > 900 kWh/bim	\$/bim	13,79	13,79	13,79

Los primeros 200 kWh/bim	\$/kWh	0,2924	0,1270	0,1270
Consumo entre 201 y 300 kWh/bim	\$/kWh	0,2999	0,1345	0,1345
Consumo entre 301 y 600 kWh/bim	\$/kWh	0,3859	0,2205	0,2205
Consumo entre 601 y 900 kWh/bim	\$/kWh	0,3975	0,2321	0,2321
Excedentes de 900 kWh/bim	\$/kWh	0,4056	0,2402	0,2402

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			0,034620
Para consumo entre 1401 y 2800 kWh/bim	\$/kWh			0,068085
Para consumo mayor a 2800 kWh/bim	\$/kWh			0,137324

Tarifa 1 RC (Pequeñas demandas uso residencial colectiva)

Cargo Fijo sin derecho a consumo	\$/bim	41,52	41,52	41,52
Los primeros 300 kWh/bim	\$/kWh	0,3458	0,1805	0,1805
Excedentes de 300 kWh/bim	\$/kWh	0,4686	0,3033	0,3033

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			0,034623
Para consumo entre 1401 y 2800 kWh/bim	\$/kWh			0,068092
Para consumo mayor a 2800 kWh/bim	\$/kWh			0,137338

Tarifa 1 G (Pequeñas demandas uso general)

Cargo Fijo sin derecho a consumo	\$/bim	41,52	41,52	41,52
Los primeros 300 kWh/bim	\$/kWh	0,3459	0,2150	0,2150
Excedentes de 300 kWh/bim	\$/kWh	0,4687	0,3379	0,3379

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

Tarifa 2 (Medianas demandas)

Cargo Fijo sin derecho a consumo	\$/mes	44,49	44,49	44,49
capacidad suministro	\$/kW-mes	50,51	50,51	50,51
Todo el consumo	\$/kWh	0,2166	0,0961	0,0961

Tarifa 3 (Alumbrado público)

Todo el consumo	\$/kWh	0,4741	0,3179	0,3179

Tarifa 4 (Grandes demandas menores a 300 kW de potencia)

Cargo Fijo sin derecho a consumo				
En Baja Tensión	\$/mes	277,09	277,09	277,09
En Media Tensión	\$/mes	277,09	277,09	277,09

Por capacidad de suministro equivalente

En Baja Tensión	\$/kW-mes	55,23	55,23	55,23
En Media Tensión	\$/kW-mes	36,21	36,21	36,21

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
En Media Tensión	%	45	45	45

Por consumo de energía:

En Baja Tensión				
Período Horas de Punta	\$/kWh	0,2277	0,1078	0,1078
Período Horas de Resto	\$/kWh	0,2164	0,0949	0,0949
Período Horas de Valle	\$/kWh	0,2059	0,0873	0,0873

Concepto	Unidad	Anexos VI y XVI	Anexos VII y XVII	Anexos VIII y XVIII

En Media Tensión				
Período Horas de Punta	\$/kWh	0,2008	0,0951	0,0951
Período Horas de Resto	\$/kWh	0,1909	0,0837	0,0837
Período Horas de Valle	\$/kWh	0,1815	0,0770	0,0770

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
En Media Tensión	\$/kVArh	0,0402	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
En Media Tensión	\$/kVArh	0,2008	0,0951	0,0951

Tarifa 4 (Grandes demandas iguales o mayores a 300 kW de potencia)

Cargo Fijo sin derecho a consumo

En Baja Tensión	\$/mes	277,09	277,09	277,09
En Media Tensión	\$/mes	277,09	277,09	277,09

Por capacidad de suministro equivalente

En Baja Tensión	\$/kW-mes	55,23	55,23	55,23
En Media Tensión	\$/kW-mes	36,21	36,21	36,21

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
En Media Tensión	%	45	45	45

Por consumo de energía:

En Baja Tensión				
Período Horas de Punta	\$/kWh	0,2277	0,1078	0,1421
Período Horas de Resto	\$/kWh	0,2164	0,0949	0,1292
Período Horas de Valle	\$/kWh	0,2059	0,0873	0,1216

En Media Tensión				
Período Horas de Punta	\$/kWh	0,2008	0,0951	0,1253
Período Horas de Resto	\$/kWh	0,1909	0,0837	0,1139
Período Horas de Valle	\$/kWh	0,1815	0,0770	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
En Media Tensión	\$/kVArh	0,0402	0,0190	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
En Media Tensión	\$/kVArh	0,2008	0,0951	0,1253

Tarifa 5 - Peaje (Medianas demandas)

Cargo Fijo sin derecho a consumo	\$/mes	44,49	44,49	44,49
Por capacidad de suministro	\$/kW-mes	49,20	49,20	49,20
Todo el consumo	\$/kWh	0,02892	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	277,09	277,09	277,09
En Media Tensión	\$/mes	277,09	277,09	277,09

Por capacidad de suministro equivalente

En Baja Tensión	\$/kW-mes	53,56	53,56	53,56
En Media Tensión	\$/kW-mes	34,77	34,77	34,77

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
En Media Tensión	%	45	45	45

Por consumo de energía:

En Baja Tensión				
Período Horas de Punta	\$/kWh	0,03039	0,01439	0,01439
Período Horas de Resto	\$/kWh	0,02888	0,01267	0,01267
Período Horas de Valle	\$/kWh	0,02750	0,01166	0,01166

Concepto	Unidad	Anexos VI y XVI	Anexos VII y XVII	Anexos VIII y XVIII

En Media Tensión				
Período Horas de Punta	\$/kWh	0,00351	0,00166	0,00166
Período Horas de Resto	\$/kWh	0,00334	0,00146	0,00146
Período Horas de Valle	\$/kWh	0,00317	0,00135	0,00135

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
En Media Tensión	\$/kVArh	0,0402	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
En Media Tensión	\$/kVArh	0,2008	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	277,09	277,09	277,09
En Media Tensión	\$/mes	277,09	277,09	277,09

Por capacidad de suministro equivalente

En Baja Tensión	\$/kW-mes	53,56	53,56	53,56
En Media Tensión	\$/kW-mes	34,77	34,77	34,77

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
En Media Tensión	%	45	45	45

Por consumo de energía:

En Baja Tensión				
Período Horas de Punta	\$/kWh	0,03039	0,01439	0,01897
Período Horas de Resto	\$/kWh	0,02888	0,01267	0,01725
Período Horas de Valle	\$/kWh	0,02750	0,01166	0,01624

En Media Tensión				
Período Horas de Punta	\$/kWh	0,00351	0,00166	0,00219
Período Horas de Resto	\$/kWh	0,00334	0,00146	0,00199
Período Horas de Valle	\$/kWh	0,00317	0,00135	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
En Media Tensión	\$/kVArh	0,0402	0,0190	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
En Media Tensión	\$/kVArh	0,2008	0,0951	0,1253

Servicio de suspensión y rehabilitación

Tarifa 1 Uso Residencial	\$	9,74	9,74	9,74
Tarifa 1 Uso Residencial Colectivo	\$	46,65	46,65	46,65
Tarifa 1 Uso General	\$	46,65	46,65	46,65
Tarifa 2	\$	74,62	74,62	74,62
Tarifa 4	\$	130,61	130,61	130,61
Tarifa 5	\$	74,62	74,62	74,62
Tarifa 6	\$	130,61	130,61	130,61

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	\$	66,38	66,38	66,38
Conexión aérea monofásica tarifa 1 RC	\$	84,82	84,82	84,82
Conexión aérea monofásica tarifa 1 G	\$	84,82	84,82	84,82
Conexión aérea trifásica tarifa 1 R	\$	147,51	147,51	147,51
Conexión aérea trifásica tarifa 1 RC	\$	169,61	169,61	169,61
Conexión aérea trifásica tarifa 1 G	\$	169,61	169,61	169,61
Conexión aérea trifásica tarifa 2	\$	305,32	305,32	305,32
Conexión equipo de medición	\$	424,06	424,06	424,06

Estos precios no incluyen impuestos.

Anexos VI y XVI: Cuadros Tarifarios de EDET S.A. Sin Subsidio del Estado Nacional.

Anexos VII y XVII: 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 VIII y XVIII: Cuadros Tarif