

### CUADRO TARIFARIO EDET S.A.

Resolución EPRET N° 203/10

Ámbito de Aplicación: Provincia de Tucumán

Concepto	Unidad	Anexos III y VI	Anexos IV y VII	Anexo VIII	Anexos V y IX
----------	--------	-----------------	-----------------	------------	---------------

#### Tarifa 1R (Pequeñas demandas uso residencial)

Cargo Fijo sin derecho a consumo

Ciudad 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
Ciudad con consumo > 900 kWh/bim	\$/bim	12,03	12,03	12,03	12,03
Los primeros 200 kWh/bim	\$/kWh	0,2836	0,1181	0,1181	0,1181
Consumo entre 201 y 300 kWh/bim	\$/kWh	0,2901	0,1246	0,1246	0,1246
Consumo entre 301 y 600 kWh/bim	\$/kWh	0,3652	0,1998	0,1998	0,1998
Consumo entre 601 y 900 kWh/bim	\$/kWh	0,3754	0,2099	0,2099	0,2099
Excedentes de 900 kWh/bim	\$/kWh	0,3824	0,2169	0,2169	0,2169

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	0,000000
Para consumo entre 1401 y 2800 kWh/bim	\$/kWh			0,068085	0,000000
Para consumo mayor a 2800 kWh/bim	\$/kWh			0,137324	0,000000

#### 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	0,3302	0,1648	0,1648	0,1648
Excedentes de 300 kWh/bim	\$/kWh	0,4374	0,2720	0,2720	0,2720

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	0,000000
Para consumo entre 1401 y 2800 kWh/bim	\$/kWh			0,068092	0,000000
Para consumo mayor a 2800 kWh/bim	\$/kWh			0,137338	0,000000

#### 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	0,3302	0,1993	0,1993	0,1993
Excedentes de 300 kWh/bim	\$/kWh	0,4374	0,3065	0,3065	0,3065

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	44,58	44,58	44,58	44,58
Todo el consumo	\$/kWh	0,2155	0,0950	0,0950	0,0950

#### Tarifa 3 (Alumbrado público)

Todo el consumo	\$/kWh	0,4423	0,2859	0,2859	0,2859
-----------------	--------	--------	--------	--------	--------

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

Cargo Fijo sin derecho a consumo	\$/mes	241,84	241,84	241,84	241,84
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	48,84	48,84	48,84	48,84
En Media Tensión	\$/kW-mes	32,06	32,06	32,06	32,06

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	0,2269	0,1070	0,1070	0,1070
Período Horas de Punta	\$/kWh	0,2152	0,0937	0,0937	0,0937
Período Horas de Resto	\$/kWh	0,2049	0,0863	0,0863	0,0863
Período Horas de Valle	\$/kWh	0,2049	0,0863	0,0863	0,0863
En Media Tensión	\$/kWh	0,2001	0,0944	0,0944	0,0944
Período Horas de Punta	\$/kWh	0,1898	0,0826	0,0826	0,0826
Período Horas de Resto	\$/kWh	0,1807	0,0761	0,0761	0,0761
Período Horas de Valle	\$/kWh	0,1807	0,0761	0,0761	0,0761

Concepto	Unidad	Anexos III y VI	Anexos IV y VII	Anexo VIII	Anexos V y IX
----------	--------	-----------------	-----------------	------------	---------------

#### 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	0,0454	0,0214	0,0214	0,0214
En Media Tensión	\$/kVArh	0,0400	0,0189	0,0189	0,0189

Recargo por tg phi >0,42 por la energía reactiva inductiva en exceso del 42% de la energía activa.

En Baja Tensión	\$/kVArh	0,2269	0,1070	0,1070	0,1070
En Media Tensión	\$/kVArh	0,2001	0,0944	0,0944	0,0944

#### Tarifa 4 (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	48,84	48,84	48,84	48,84
En Media Tensión	\$/kW-mes	32,06	32,06	32,06	32,06

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	0,2269	0,1070	0,1413	0,1413
Período Horas de Punta	\$/kWh	0,2152	0,0937	0,1279	0,1279
Período Horas de Resto	\$/kWh	0,2049	0,0863	0,1205	0,1205
Período Horas de Valle	\$/kWh	0,2049	0,0863	0,1205	0,1205
En Media Tensión	\$/kWh	0,2001	0,0944	0,1246	0,1246
Período Horas de Punta	\$/kWh	0,1898	0,0826	0,1128	0,1128
Período Horas de Resto	\$/kWh	0,1807	0,0761	0,1063	0,1063
Período Horas de Valle	\$/kWh	0,1807	0,0761	0,1063	0,1063

#### 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	0,0454	0,0214	0,0283	0,0283
En Media Tensión	\$/kVArh	0,0400	0,0189	0,0249	0,0249

Recargo por tg phi >0,42 por la energía reactiva inductiva en exceso del 42% de la energía activa.

En Baja Tensión	\$/kVArh	0,2269	0,1070	0,1413	0,1413
En Media Tensión	\$/kVArh	0,2001	0,0944	0,1246	0,1246

#### Tarifa 5 - Peaje (Medianas demandas)

Cargo fijo sin derecho a consumo	\$/mes	38,83	38,83	38,83	38,83
Por capacidad de suministro	\$/kW-mes	43,28	43,28	43,28	43,28
Todo el consumo	\$/kWh	0,2878	0,01269	0,01269	0,01269

#### 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	47,17	47,17	47,17	47,17
En Media Tensión	\$/kW-mes	30,63	30,63	30,63	30,63

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	0,03029	0,01429	0,01429	0,01429
Período Horas de Punta	\$/kWh	0,02873	0,01251	0,01251	0,01251
Período Horas de Resto	\$/kWh	0,02736	0,01152	0,01152	0,01152
Período Horas de Valle	\$/kWh	0,02736	0,01152	0,01152	0,01152
En Media Tensión	\$/kWh	0,00350	0,00165	0,00165	0,00165
Período Horas de Punta	\$/kWh	0,00332	0,00144	0,00144	0,00144
Período Horas de Resto	\$/kWh	0,00316	0,00133	0,00133	0,00133
Período Horas de Valle	\$/kWh	0,00316	0,00133	0,00133	0,00133

Concepto	Unidad	Anexos III y VI	Anexos IV y VII	Anexo VIII	Anexos V y IX
----------	--------	-----------------	-----------------	------------	---------------

#### 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	0,0454	0,0214	0,0214	0,0214
En Media Tensión	\$/kVArh	0,0400	0,0189	0,0189	0,0189

Recargo por tg phi >0,42 por la energía reactiva inductiva en exceso del 42% de la energía activa.

En Baja Tensión	\$/kVArh	0,2269	0,1070	0,1070	0,1070
En Media Tensión	\$/kVArh	0,2001	0,0944	0,0944	0,0944

#### 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	47,17	47,17	47,17	47,17
En Media Tensión	\$/kW-mes	30,63	30,63	30,63	30,63

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	0,03029	0,01429	0,01887	0,01887
Período Horas de Punta	\$/kWh	0,02873	0,01251	0,01708	0,01708
Período Horas de Resto	\$/kWh	0,02736	0,01152	0,01609	0,01609
Período Horas de Valle	\$/kWh	0,02736	0,01152	0,01609	0,01609
En Media Tensión	\$/kWh	0,00350	0,00165	0,00218	0,00218
Período Horas de Punta	\$/kWh	0,00332	0,00144	0,00197	0,00197
Período Horas de Resto	\$/kWh	0,00316	0,00133	0,00186	0,00186
Período Horas de Valle	\$/kWh	0,00316	0,00133	0,00186	0,00186

#### 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	0,0454	0,0214	0,0283	0,0283
En Media Tensión	\$/kVArh	0,0400	0,0189	0,0249	0,0249

Recargo por tg phi >0,42 por la energía reactiva inductiva en exceso del 42% de la energía activa.

En Baja Tensión	\$/kVArh	0,2269	0,1070	0,1413	0,1413
En Media Tensión	\$/kVArh	0,2001	0,0944	0,1246	0,1246

#### Servicio de suspensión y rehabilitación