



1 E / 1032

REPUBLICA ORIENTAL DE URUGUAY
MINISTERIO DE INDUSTRIA, ENERGIA Y MINERIA

MINISTERIO DE INDUSTRIA, ENERGIA Y MINERIA,
MINISTERIO DE ECONOMIA Y FINANZAS,
Montevideo, 1 de febrero de 2010.

VISTO: el proyecto de tarifas y tasas de la Administración Nacional de Usinas y Trasmisiones Eléctricas, elaborado por la citada Administración; -----

RESULTANDO: I) que la Administración Nacional de Usinas y Trasmisiones Eléctricas (UTE) propone incorporar modificaciones en el tratamiento tarifario a clientes de modalidad de consumo residencial, así como rebajar determinados cargos tarifarios manteniendo el resto en sus valores vigentes; -----

II) que de los asesoramientos recabados surge que es procedente aprobar el esquema básico planteado en dichos cuadros de tarifas y tasas, incorporando en la nueva tarifa de consumo básico residencial una ampliación del pasaje automático a aquellos consumos que utilizan menos de 170 kWh por mes -----

CONSIDERANDO: I) que es objetivo de la actual Política Energética promover el acceso universal a la energía; -----

II) que la estructura tarifaria refleja los costos del servicio eléctrico, teniendo en cuenta la modalidad de consumo de los suscriptores; -----

III) que en ese marco, es necesario incorporar al pliego tarifario una nueva tarifa eléctrica denominada tarifa de Consumo Básico Residencial, dentro de la modalidad de consumo residencial. Esta tiene como principal finalidad promover el acceso regular y seguro a la energía eléctrica, facilitando la satisfacción de un consumo eléctrico básico y de primera necesidad; -----

IV) que a efectos de poder realizar el control de las eventuales diferencias económicas que eventualmente origine la aplicación del régimen de Tarifa de Consumo Básico Residencial que se incorpora a partir de la vigencia del Pliego Tarifario aprobado por este Decreto, se solicitará se disponga la realización de una doble registración, cuya finalidad será, además de asentar los ingresos reales, calcular y registrar los ingresos que se habrían obtenido si las ventas de energía bajo el régimen de Tarifa de Consumo Básico Residencial, se hubiesen facturado según la Tarifa Residencial Simple;

V) lo informado por la Oficina de Planeamiento y Presupuesto;-----

ATENTO: a lo dispuesto en inciso final del Art. 14 de la Ley N° 17.598 del 13 de diciembre de 2002 y Art. 15 del Decreto-Ley N° 14.694 del 1 de setiembre de 1997;-----

-----EL PRESIDENTE DE LA REPUBLICA-----

-----D E C R E T A:-----

Artículo 1º.- Apruébense las tarifas de energía eléctrica para los servicios a cargo de la Administración Nacional de Usinas y Trasmisiones Eléctricas que se detallan a continuación, así como las tasas que regirán a partir del 1 de febrero de 2010. -----

PLIEGO TARIFARIO



SECRETARIA DE ESTADO

SIRVASE CITAR

9. 10. 2010 10:30:00

TARIFA RESIDENCIAL SIMPLE

Para los servicios con modalidad de consumo residencial cuya potencia contratada sea menor o igual a 40 kW.

1. Cargo por consumo de energía:
1 kWh a 100 kWh mensuales \$ / kWh 2,666
101 kWh a 600 kWh mensuales \$ / kWh 3,856
601 kWh en adelante \$ / kWh 4,217
2. Cargo por potencia contratada \$ / kW 37,60
3. Cargo fijo mensual \$ 110,90

TARIFA DOBLE HORARIO RESIDENCIAL

Para los servicios con modalidad de consumo residencial cuya potencia contratada sea mayor o igual a 3,3 kW y menor o igual a 40 kW, con carácter opcional.

1. Cargo por consumo de energía:

Punta \$ / kWh	Fuera de punta \$ / kWh
5,088	1,861

2. Cargo por potencia contratada \$ / kW 34,70
3. Cargo fijo mensual \$ 221,60
4. Los cargos por energía se distribuyen en dos períodos horarios, durante todos los días que integran la factura mensual, de acuerdo al siguiente detalle.

Durante el período en que rige la Hora Oficial habitual:

- horas Punta: de 17:00 a 23:00 hrs.
- horas Fuera de Punta: de 00:00 a 17:00 y de 23:00 a 24:00 hrs.

Durante el período en que rige el adelanto de la Hora Oficial:

- horas Punta: de 18:00 a 24:00 hrs.
- horas Fuera de Punta: de 00:00 a 18:00 hrs.

TARIFA de CONSUMO BÁSICO RESIDENCIAL

Para servicios monofásicos con modalidad de consumo residencial, a titulares de único suministro, cuya potencia contratada sea igual o menor a 3,7 kW. , con carácter opcional. A los efectos de permanecer en esta tarifa no se podrá superar más de dos veces los 230 kWh/mes, en los últimos doce meses (año móvil).

1. Cargo mensual, con derecho a un consumo de hasta 100 kWh / mes \$ 184,20
2. Cargo por consumo de energía:
101 kWh a 140 kWh mensuales \$ / kWh 3,856
141 kWh en adelante \$ / kWh 6,941

* Al momento de su implantación, los clientes residenciales con consumos básicos y de primera necesidad menores a 170 kWh/mes serán incluidos en esta tarifa en forma



REPUBLICA ORIENTAL DE URUGUAY
MINISTERIO DE INDUSTRIA, ENERGIA Y MINERIA

automática. El cliente podrá solicitar volver a la situación anterior si las características de su consumo se modifican.

* Durante el primer año de vigencia de esta tarifa aquellos clientes que superen los 230 KWh/mes recibirán un descuento igual a la diferencia con la Tarifa Residencial Simple, pasando automáticamente a esta última al tercer mes que se supere el consumo mencionado.

TARIFA GENERAL SIMPLE

Para los servicios no comprendidos en las tarifas Residencial Simple y Alumbrado Público cuya potencia contratada sea inferior o igual a los 40 kW.

1. Cargo por consumo de energía:

1 kWh a 1.000 kWh mensuales	\$ / kWh	3,540
1.001 kWh en adelante	\$ / kWh	4,065
2. Cargo por potencia contratada
3. Cargo fijo mensual

.....	\$ / kW	34,20
.....	\$	132,70

TARIFA DOBLE HORARIO GENERAL

Para los servicios comprendidos en la Tarifa General, cuya potencia contratada sea mayor o igual a 3,3 y menor a 20 kW, con carácter opcional.

1. Cargo por consumo de energía:

Punta \$ / kWh	Fuera de punta \$ / kWh
9,961	2,507

2. Cargo por potencia contratada
3. Cargo fijo mensual
4. Los cargos por energía se distribuyen en dos períodos horarios, durante todos los días que integran la factura mensual, de acuerdo al siguiente detalle.

Durante el período en que rige la Hora Oficial habitual:

- horas Punta: de 17:00 a 23:00 hrs.
- horas Fuera de Punta: de 00:00 a 17:00 y de 23:00 a 24:00 hrs.

Durante el período en que rige el adelanto de la Hora Oficial:

- horas Punta: de 18:00 a 24:00 hrs.
- horas Fuera de Punta: de 00:00 a 18:00 hrs.

TARIFA DE PAGO ANTICIPADO

Para clientes con medidor monofásico y con carácter opcional, que soliciten su inclusión en el sistema de pago anticipado.

Cientes con Potencia Contratada 2,2 y 3,3 kW:

1. Precio de energía por compras de:

1 kWh a 700 kWh	\$ / kWh	4,080
701 kWh en adelante	\$ / kWh	3,927
2. Cargo fijo anual

.....	\$	1.118,50
-------	----	----------

Cientes con Potencia Contratada 4,4, 5,5 y 6,6 kW:

1. Precio de energía por compras de:



SECRETARIA DE ESTADO

SIRVASE CITAR

1 kWh a 1.400 kWh.....	\$ / kWh	4,922
1.401 kWh en adelante.....	\$ / kWh	4,744
2. Cargo fijo anual.....	\$	2.251,80

BONIFICACIONES

Para los clientes con tarifas General Simple y Doble Horario General, Residencial Simple y Doble Horario Residencial medidos en 6,4 , 15 o 22 kV, se les efectuará sobre la facturación correspondiente al Consumo de Energía y Cargo por Potencia Contratada, el 2% de descuento.

TARIFAS TRIPLE HORARIO

TARIFAS MC - MEDIANOS CONSUMIDORES

Con carácter opcional para los servicios que presenten en el tramo horario punta-llano una potencia contratada igual o mayor a 10 kW y menor o igual a 40 kW en cualquier horario. Por reglamentación a los servicios con potencia contratada mayor que 40 kW en cualquier horario.

1. Cargos por consumo de energía y por potencia:

Tarifa	Nivel de tensión kV	Precio de energía \$ / kWh			Potencia máxima medida \$ / kW
		Valle	Llano	Punta	
MC1	0,230 - 0,400	1,003	2,387	5,517	188,20
MC2	6,4 - 15 - 22	0,968	2,178	4,324	121,20
MC3	31,5	0,944	2,081	3,516	68,50

2. Cargo fijo mensual..... \$ 348,70

3. Períodos horarios.

El cargo por energía se distribuye en tres períodos horarios, durante todos los días que integran la factura mensual, de acuerdo al siguiente detalle.

Durante el período en que rige la Hora Oficial habitual:

- horas Punta: de 18:00 a 22:00 hrs.
- horas Llano: de 07:00 a 18:00 y de 22:00 a 24:00 hrs.
- horas Valle: de 00:00 a 07:00 hrs.

Durante el período en que rige el adelanto de la Hora Oficial:

- horas Punta: de 19:00 a 23:00 hrs.
- horas Llano: de 00:00 a 01:00, de 08:00 a 19:00 y de 23:00 a 24:00 hrs.
- horas Valle: de 01:00 a 08:00 hrs.

4. Potencia

La potencia de facturación, será igual a la potencia máxima mensual medida durante las horas de Punta y de Llano, entre las dos fechas tomadas en cuenta para el cálculo de la factura mensual.



REPUBLICA ORIENTAL DE URUGUAY
MINISTERIO DE INDUSTRIA, ENERGIA Y MINERIA

En todos los casos en que la máxima potencia medida, en horas Punta y Llano, sea inferior o igual al 50% de la potencia contratada, se facturará el precio de potencia por el 50% de ésta, más los cargos fijo y de energía correspondientes.

5. Recargo por Potencia Excedentaria

Se entiende por Potencia Excedentaria la máxima potencia demandada en horas Punta y Llano que exceda la potencia contratada.

El recargo por Potencia Excedentaria será igual a:

- a. 100% del precio correspondiente a cada kW, por cada kW demandado que no supere o iguale en 30% la potencia contratada.
- b. 300% del precio correspondiente a cada kW, por cada kW demandado que resulte 30% superior a la potencia contratada.

TARIFAS GC - GRANDES CONSUMIDORES

Para los servicios que presenten consumo medio igual o mayor a 90.000 kWh/mes y potencia contratada en el tramo horario punta-llano igual o mayor que 200 kW, y con carácter opcional.

SECRETARIA DE ESTADO

SIRVASE CITAR

Tarifa	Nivel de tensión kV	Precio de energía \$ / kWh			Potencia máxima medida \$ / kW
		Valle	Llano	Punta	
GC1	0,230 - 0,400	0,971	1,896	5,868	247,60
GC2	6,4 - 15 - 22	0,908	1,790	4,798	162,80
GC3	31,5	0,902	1,706	3,972	95,80
GC4	63	0,892	1,687	3,501	34,80
GC5	110 - 150	0,878	1,635	2,894	24,10

1. Cargos por consumo de energía y por potencia:
2. Cargo fijo mensual \$ 7.266,00
3. Períodos horarios.

El cargo por energía se distribuye en tres períodos horarios, durante todos los días que integran la factura mensual, de acuerdo al siguiente detalle.

Durante el período en que rige la Hora Oficial habitual:

- horas Punta: de 18:00 a 22:00 hrs.
- horas Llano: de 07:00 a 18:00 y de 22:00 a 24:00 hrs.
- horas Valle: de 00:00 a 07:00 hrs.

Durante el período en que rige el adelanto de la Hora Oficial:

- horas Punta: de 19:00 a 23:00 hrs.
- horas Llano: de 00:00 a 01:00, de 08:00 a 19:00 y de 23:00 a 24:00 hrs.
- horas Valle: de 01:00 a 08:00 hrs.



4. Potencia

La potencia de facturación, será igual a la potencia máxima mensual medida durante las horas de Punta y de Llano, entre las dos fechas tomadas en cuenta para el cálculo de la factura mensual.

En todos los casos en que la máxima potencia medida, en horas Punta y Llano, sea inferior o igual al 50% de la potencia contratada, se facturará el precio de potencia por el 50% de ésta, más los cargos fijo y de energía correspondientes.

5. Recargo por Potencia Excedentaria

Se entiende por Potencia Excedentaria la máxima potencia demandada en horas Punta y Llano que exceda la potencia contratada.

El recargo por Potencia Excedentaria será igual a:

- a. 100% del precio correspondiente a cada kW, por cada kW demandado que no supere o iguale en 30% la potencia contratada.
- b. 300% del precio correspondiente a cada kW, por cada kW demandado que resulte 30% superior a la potencia contratada.

TARIFAS DE ZAFRA ESTIVAL

Para aquellos servicios que concentren el 80% o más de su consumo entre los meses de noviembre y marzo inclusive; y que presenten en el tramo horario punta-llano una potencia contratada igual o mayor a 10 kW, con carácter opcional.

Tarifa	Nivel de tensión kV	Precio de energía \$/ kWh			Potencia máxima medida \$/ kW
		Valle	Llano	Punta	
Z1	0,230 - 0,400	1,517	1,761	5,866	394,50
Z2	6,4 - 15 - 22	1,493	1,724	4,584	260,00
Z3	31,5	1,438	1,677	3,519	148,90

1. Cargos por consumo de energía y por potencia:

2. Cargo fijo mensual \$ 348,70

3. Períodos horarios.

El cargo por energía se distribuye en tres períodos horarios, durante todos los días que integran la factura mensual, de acuerdo al siguiente detalle.

Durante el período en que rige la Hora Oficial habitual:

- horas Punta: de 18:00 a 22:00 hrs.
- horas Llano: de 07:00 a 18:00 y de 22:00 a 24:00 hrs.
- horas Valle: de 00:00 a 07:00 hrs.

Durante el período en que rige el adelanto de la Hora Oficial:

- horas Punta: de 19:00 a 23:00 hrs.
- horas Llano: de 00:00 a 01:00, de 08:00 a 19:00 y de 23:00 a 24:00 hrs.



REPUBLICA ORIENTAL DE URUGUAY
MINISTERIO DE INDUSTRIA, ENERGIA Y MINERIA

- horas Valle: de 01:00 a 08:00 hrs.

4. Potencia

La potencia de facturación, será igual a la potencia máxima mensual medida durante las horas de Punta y de Llano, entre las dos fechas tomadas en cuenta para el cálculo de la factura mensual.

En todos los casos en que la máxima potencia medida, en horas Punta y Llano, sea inferior o igual al 50% de la potencia contratada, se facturará el precio de potencia por el 50% de ésta, más los cargos fijo y de energía correspondientes. Esta cláusula regirá únicamente para el período de zafra antes definido.

5. Recargo por Potencia Excedentaria

Se entiende por Potencia Excedentaria la máxima potencia demandada en horas Punta y Llano que exceda la potencia contratada. El recargo por Potencia Excedentaria será igual al 100% del precio correspondiente a cada kW, por cada kW demandado que supere el 30% de lo contratado. Esta cláusula regirá solo para el período de zafra.

TARIFA PUNITIVA

Para las facturaciones de consumos en casos de irregularidades en el uso de la energía eléctrica y/o en su medición, según reglamentación:

- Cargo por consumo de energía:

1 kWh a 1.000 kWh mensuales	\$ / kWh	9,634
Excedente sobre 1.000 kWh mensuales	\$ / kWh	10,969
- Cargo por potencia contratada
 \$ / kW | 89,90 |
- Cargo fijo mensual:

0 kWh a 5.000 kWh mensuales	\$	778,90
5.001 kWh en adelante	\$	2.990,40

TARIFA ALUMBRADO PÚBLICO

Para el alumbrado público a cargo de las autoridades municipales y nacionales y otros clasificados dentro de la misma modalidad de consumo. El precio mensual por lámpara es:

Potencia lámpara Watt	Horario completo \$
100	179,02

Cuando la potencia de la lámpara fuera diferente de la indicada, se fijará su precio en forma proporcional.

Para las lámparas no incandescentes se agregará al valor nominal de las lámparas el consumo de los equipos accesorios: en estos casos será de cargo de la autoridad respectiva el suministro de lámparas y accesorios necesarios así como su colocación.

Para las lámparas incandescentes será de cargo de la autoridad respectiva el suministro de las lámparas necesarias.

Para aquellos servicios que cuenten con medidor, se facturará un cargo por consumo de energía:



SECRETARIA DE ESTADO

SIRVASE CITAR

1. Redes de alumbrado con mantenimiento a cargo de UTE..... \$ / kWh 4,975
2. Redes de alumbrado con mantenimiento a cargo del Cliente \$ / kWh 4,036

TARIFA DOBLE HORARIO ALUMBRADO PÚBLICO

Para los servicios de Alumbrado Público cuya potencia contratada sea mayor o igual a 10 kW, con mantenimiento de las redes hasta el puesto de medida a cargo del Cliente, con carácter "opcional".

1. Cargo por consumo de energía:

Punta \$ / kWh	Fuera de punta \$ / kWh
5,525	1,904

2. Cargo por potencia contratada..... \$ / kW 54,20
3. Cargo fijo mensual \$ 255,00
4. Los cargos por energía se distribuyen en dos periodos horarios, durante todos los días que integran la factura mensual, de acuerdo al siguiente detalle.

Durante el período en que rige la Hora Oficial habitual:

- horas Punta: de 17:00 a 23:00 hrs.
- horas Fuera de Punta: de 00:00 a 17:00 y de 23:00 a 24:00 hrs.

Durante el período en que rige el adelanto de la Hora Oficial:

- horas Punta: de 18:00 a 24:00 hrs.
- horas Fuera de Punta: de 00:00 a 18:00 hrs.

TARIFA REACTIVA

Los consumos reactivos serán facturados según el siguiente detalle:

1. Para los servicios comprendidos en las actuales Tarifas General Simple, Residencial Simple y Alumbrado Público, según lo establecido en la reglamentación vigente, se formulará una facturación adicional por consumos reactivos cuando el factor de potencia sea inferior a 0,92.

El porcentaje de recargo por consumos reactivos, aplicable sobre el importe facturado de energía activa consumida en el mes, resulta de la siguiente fórmula:

Siendo $\text{tg } \phi = E_r / E_a$

$$K_1(\%) = 0 \quad \text{si } \text{tg } \phi \leq 0,426$$

$$K_1(\%) = 40 \times (E_r / E_a - 0,426) \quad \text{si } \text{tg } \phi > 0,426$$

Si $\text{tg } \phi > 0,7$ se cobrará un recargo adicional que responde a la siguiente fórmula:

$$K_{1 \text{ adicional}}(\%) = 60 \times (E_r / E_a - 0,7)$$

siendo:

E_r : Energía reactiva consumida en el mes, expresada en kVArh

E_a : Energía activa consumida en el mes, expresada en kWh

2. Para los servicios comprendidos en las Tarifas Doble Horario (Residencial, General y Alumbrado Público), según lo establecido en la reglamentación vigente, se formulará una



REPUBLICA ORIENTAL DE URUGUAY
MINISTERIO DE INDUSTRIA, ENERGIA Y MINERIA

facturación adicional por consumos de energía reactiva cuando el factor de potencia sea inferior a 0,92, y una bonificación cuando el factor de potencia sea superior a 0,92.

El porcentaje de recargo o bonificación por consumos reactivos, aplicable sobre el importe facturado de energía activa consumida en el período de punta, resultará de la siguiente fórmula:

$$K_1(\%) = B \times (E_r / E_a - 0,426)$$

Si $\text{tg } \phi > 0,7$ se cobrará un recargo adicional que responde a la siguiente fórmula:

$$K_{1 \text{ adicional}}(\%) = (100 - B) \times (E_r / E_a - 0,7)$$

El valor de "B" depende de la categoría tarifaria, de acuerdo a los que se expone en la siguiente tabla:

SECRETARIA DE ESTADO

SIRVASE CITAR

Tarifas	Valor de "B"
DHR	36
DHG	34
DHA	34

3. Para los servicios comprendidos en las tarifas Triple Horario (GC, MC, y Zafrales), según lo establecido en la reglamentación vigente, se formulará una facturación adicional por consumos de energía y potencia reactiva cuando el factor de potencia sea inferior a 0,92, y una bonificación cuando el factor de potencia sea superior a 0,92.

El porcentaje de recargo o bonificación por consumos reactivos, aplicable sobre el importe facturado de energía activa consumida en el período de punta, resultará de la siguiente fórmula:

$$K_1(\%) = A \times (E_r / E_a - 0,426)$$

Si $\text{tg } \phi > 0,7$ se cobrará un recargo adicional que responde a la siguiente fórmula:

$$K_{1 \text{ adicional}}(\%) = (100 - A) \times (E_r / E_a - 0,7)$$

El porcentaje de recargo o bonificación aplicable sobre el importe por potencia máxima activa registrada en el mes, resultará de la siguiente fórmula:

$$K_2(\%) = 62 \times (E_r / E_a - 0,426)$$

Si $\text{tg } \phi > 0,7$ se cobrará un recargo adicional que responde a la siguiente fórmula:

$$K_{2 \text{ adicional}}(\%) = 38 \times (E_r / E_a - 0,7)$$

siendo:

E_r Energía reactiva consumida en el mes, expresada en kVarh

E_a Energía activa consumida en el mes, expresada en kWh

El valor de "A" depende del nivel de tensión en el cual está alimentado el servicio y responde a la siguiente tabla:

Nivel de tensión	Valor de "A"
0,230 - 0,400 kV	23
6,4 - 15 - 22 kV	18



31,5 kV	12
63 y 150 kV	5

4. En todos los casos:

- Cuando el cociente entre la energía reactiva y la energía activa sea superior a 1,34 (factor de potencia menor a 0,60), se podrá suspender el servicio previa notificación al cliente, hasta tanto adecue sus instalaciones.
- Cuando el medidor de energía activa no registre consumo, se facturará la totalidad del consumo de energía reactiva al mayor de los precios de energía establecidos dentro de la respectiva categoría. Esto regirá en los casos de las tarifas multihorario, cuando el medidor de energía activa no presente consumo en ninguno de los períodos horarios.

REGIMEN DE TASAS Y GARANTÍAS PARA SERVICIOS ELÉCTRICOS

I. DEFINICION DEL VALOR DE LAS TASAS

1. Trámites que implican el suministro de Energía Eléctrica

1.1. Tasa de Conexión para solicitudes de suministro en Zona Electrificada

1.1.1. Nuevos Usuarios de Distribución con potencia a contratar menor o igual a 50 kW.

La Tasa de Conexión será:

$$TC = A + B$$

Servicios Monofásicos

Potencia contratada (kW)	A	B	
		Tarifas Simples	Tarifas Doble Horario
3,7 4,6 7,4 9,2	\$ 1.635	\$ 816	\$ 1.532

Servicios Trifásicos

Potencia contratada (kW)	A	B		
		Tarifas Simples	Tarifas Doble Horario	Tarifas Triple Horario
12	\$ 2.356	\$ 3.317	\$ 3.317	\$ 5.195
15 20	\$ 3.727			
25	\$ 8.523	\$ 4.995	\$ 4.995	\$ 6.971
30		\$ 7.796	\$ 7.796	\$ 8.770
35 40				
41 a 50	\$ 9.463	—	—	\$ 13.241

Conexiones en Zona Electrificada Rural con redes de Media Tensión monofásicas

Potencia contratada (kW)	A	B		
		Tarifas Simples	Tarifas Doble Horario	Tarifas Triple Horario



REPUBLICA ORIENTAL DE URUGUAY
MINISTERIO DE INDUSTRIA, ENERGIA Y MINERIA

11,5	\$ 2.078	\$ 3.144	\$ 3.144	\$ 5.869
14,5	\$ 2.356			

En las tarifas triple horario que permiten una doble contratación de potencia, la tasa de conexión se determina por la mayor de ellas.

1.1.2. Nuevos Usuarios de Distribución con potencia a contratar mayor a 50 kW.

En estos casos, se elaborarán presupuestos para establecer la Tasa de Conexión de acuerdo a lo establecido en el Reglamento de Distribución de Energía Eléctrica y en el Decreto del Poder Ejecutivo 366/007.

1.1.3. Tasas aplicadas en otros casos que implican el suministro de Energía Eléctrica.

1.1.3.1. Contratación de servicios provisorios 0,5 UBT

1.1.3.2. Tramites por reformas y ampliación de instalaciones

Instalaciones hasta 8,8 kW 2 UBT

Instalaciones mayores de 8,8 kW 5 UBT

Para instalaciones de hasta 2,2 kW cuando son obras propuestas por Intendencias Municipales, proyectadas y dirigidas por técnicos de las mismas, se aplica un 50% del importe.

1.2. Conexiones directas de emergencia

Solicitud de conexión efectuada dentro de las 72 horas previas 3 UBT

Esta tasa es adicional a lo establecido en el numeral 1.1.3

1.3. Servicios extraordinarios en Usinas con servicio restringido

Por hora 6 UBT

1.4. Por reconexión del suministro

En suministros con potencia contratada menor o igual a 40 kW \$ 411

En suministros con potencia contratada mayor a 40 kW \$ 663

1.5. Por rehabilitación del suministro

En suministros con potencia contratada menor o igual a 40 kW \$ 620

En suministros con potencia contratada mayor a 40 kW \$ 873

2. Trámites que implican estudios técnicos

2.1. Tasa de evaluación de documentación técnica y proyecto

De acuerdo a las cargas solicitadas en cada suministro:

2.1.1. Hasta 10 kW 2 UBT

2.1.2. De más de 10 kW hasta 50 kW 6 UBT

2.1.3. De más de 50 kW hasta 300 kW 10 UBT

2.1.4. De más de 300 kW 15 UBT

2.1.5. Cuando se reformen los planos:

a) Si la reforma no implica aumento de carga 1 UBT

b) Si se aumenta la carga, se abonará la Tasa que corresponda a la nueva potencia solicitada, según la escala precedente.

Se exceptúan de estas tasas a las viviendas modestas con cargas solicitadas de 2,2 kW.

2.2. Tasa de elaboración de Proyectos de Electrificación Rural (TEPER)



SECRETARIA DE ESTADO

SIRVASE CITAR

Es el valor a ser abonado para solicitudes de Electrificación Rural en las que los interesados ejecutan las obras por su cuenta y UTE decida elaborar el proyecto de las mismas. Se establece la siguiente escala de acuerdo a la longitud de línea proyectada para todos los suministros involucrados en la solicitud:

2.2.1. Hasta 2 km de línea proyectada	20	UBT
2.2.2. Para más de 2 km de línea proyectada. Por km de línea.....	10	UBT

3. Trámites que implican prestación de otros servicios

3.1. <u>Trámite de fichas sueltas, cambio de sitio de medidor, cambio de recorrido de entrada, corrimiento de líneas y/o trámites similares</u>	5	UBT
3.2. <u>Inspección parcial o inspección de cañerías</u>	1	UBT
3.3. <u>Cambios de medidores por servicios provisorios para fiestas</u>	3	UBT
3.4. <u>Operarios de guardia</u>		
3.4.1. Días hábiles		
a) Hasta hora 22:00. Por hora o fracción.....	2	UBT
b) Después de hora 22:00 y hasta la hora 06:00 Por hora o fracción.....	4	UBT
3.4.2. Días feriados		
a) Hasta hora 22:00. Por hora o fracción.....	4	UBT
b) Después de hora 22:00 y hasta la hora 06:00 Por hora o fracción.....	8	UBT
3.5. <u>Certificado e entrada de instalaciones eléctricas de edificios construidos por ley de propiedad horizontal y los edificios adaptados para la venta de propiedad horizontal. Inspección por cada servicio horizontal</u>	1	UBT
3.6. <u>Gastos de Administración por:</u>		
3.6.1. Uso irregular de energía eléctrica	10	UBT
3.6.2. Tránsito tarifaria y/o conexión indebida	2	UBT
3.7. <u>Ejemplares de las Normas Técnicas</u>		
3.7.1. Norma de Instalaciones	1,5	UBT
3.7.2. Reglamento de Baja Tensión.....	1,5	UBT
3.8. <u>Tasa por concepto de trámite de regularización de cañerías tapadas por previa inspección:</u>		
3.8.1. Hasta 100 m ² de edificación	10	UBT
3.8.2. Por m ² adicional	0,1	UBT

Se exonera del pago de esta tasa a las cañerías que se hayan efectuado en zonas no electrificadas, siempre que las mismas hayan sido realizadas por lo menos 180 días antes de la iniciación de los trabajos de electrificación y su pedido de regularización se presente en un plazo no mayor de 180 días a partir de la inauguración de los servicios.



REPUBLICA ORIENTAL DE URUGUAY
MINISTERIO DE INDUSTRIA, ENERGIA Y MINERIA

4.-Multa por concepto de mora por adeudos vencidos

- 4.1. Cuando éste se abone dentro de los 5 días hábiles siguientes a su vencimiento, 5% del importe facturado.
- 4.2. Cuando éste se abone después de los 5 días hábiles siguientes a su vencimiento, 10% del importe facturado.

II. VALOR DE LA UBT:

1 UBT = \$ 411,17

La UBT (Unidad Básica de Tasa) se aplica a las tasas comerciales en general y se actualiza de acuerdo al índice medio de ajuste de las Tarifas Eléctricas.

III. TASA DE INTERÉS APLICABLE A LAS GARANTÍAS DE PERMANENCIA Y DE CONTRATACIÓN

La tasa de interés a aplicar para remunerar los depósitos en garantía en efectivo, es la Tasa Media de Empresas de Intermediación Financiera en Moneda Nacional no reajutable, para Empresas Grandes y Medianas, publicada por el Banco Central del Uruguay (BCU) para el plazo de hasta 366 días.

La tasa se fijará el 1° de noviembre de cada año.

Artículo 2°.- Solicitase al Directorio de la Administración Nacional de Usinas y Trasmisiones Eléctricas, disponga las medidas necesarias para obtener la registración mencionada en Considerando IV) de este Decreto.-----

Artículo 3°.- Comuníquese, Publíquese, etc.-----

SECRETARIA DE ESTADO

SIRVASE CITAR

D. TABARÉ VAZQUEZ
Presidente de la República



1. The first part of the document discusses the importance of maintaining accurate records of all transactions and activities. It emphasizes that this is crucial for ensuring transparency and accountability in the organization's operations.

2. The second part of the document outlines the various methods and tools used to collect and analyze data. It highlights the need for consistent data collection procedures and the use of advanced analytical techniques to derive meaningful insights from the data.

3. The third part of the document focuses on the implementation of data-driven strategies. It provides a detailed overview of the key steps involved in developing and executing these strategies, from identifying data sources to monitoring and evaluating the results.

4. The final part of the document discusses the challenges and opportunities associated with data-driven decision-making. It offers practical advice on how to overcome common obstacles and leverage the full potential of data in the organization's strategic planning and execution.