

ANEXO I

RÉGIMEN TARIFARIO Distribuidora EdERSA Periodo 2011-2016

1.- VIGENCIA DEL RÉGIMEN TARIFARIO

Este régimen será de aplicación para los usuarios del servicio público de distribución de energía eléctrica abastecidos por La Distribuidora EdERSA, desde la fecha de su sanción y hasta el 31 de Octubre de 2016.

2.- CATEGORÍAS TARIFARIAS

Las categorías tarifarias en la que se agrupan los distintos usuarios resultan de considerar inicialmente, qué Agente abastece la demanda, y a partir de allí tener en cuenta las cuestiones técnicas asociadas, como son la potencia demandada, el nivel y modalidad de consumo, y la conexión física del suministro.

2.1.- Categorías Principales.

De las condiciones expuestas surge la siguiente división de Categorías Tarifarias en las que se encuadrarán los distintos usuarios de la Distribuidora EdERSA.

a) Usuarios abastecidos por la Distribuidora EdERSA según la potencia Demandada

a.1) Usuarios de Pequeñas Demandas: Son aquellos cuya demanda máxima promedio de 15 minutos es inferior o igual a 10 kW (kilowatts).

a.2) Usuarios de Grandes Demandas: Son aquellos cuya demanda máxima promedio de 15 minutos es superior a 10 kW (kilowatts).

b) Usuarios abastecidos por el MEM o Usuarios del Servicio de Peaje: Son todos aquellos usuarios que se abastecen de energía directamente desde el MEM y la misma se transporta a través de la red de la Distribuidora. Estos usuarios se corresponden con los usuarios cuya demanda máxima promedio de 15 minutos es más de 10 kW

2.2.- Subcategorías Tarifarias.

Las subcategorías surgen de considerar la modalidad de consumo, el volumen de energía y potencia y las características de conexión a la red de cada suministro.

2.2.A.- PEQUEÑAS DEMANDAS.

2.2.A.1.- Tipos de Suministro.

Dentro de la categoría tarifaria Pequeñas Demandas (T1) se definen los siguientes: T1R (Residencial), T1G (General), T1B, (en bornes del transformador MT/BT) y T1AP (Alumbrado).

La diferencia entre T1R y T1G, con la T1B radica en las características físicas de conexión a la red de cada suministro.

La diferencia entre consumos T1R y T1G se plantea a partir del destino del uso de la energía que se consume en el período medido y tienen su correspondencia en las T1 B.

a) Tarifa Residencial – T1R (Uso Residencial, Baja Tensión).

La categoría tarifaria Pequeñas Demandas del tipo residencial comprende las tarifas T1-R1 y T1-R2.

Los encuadramientos en esta categoría se realizarán en forma automática en función del volumen de energía consumida en el bimestre a facturar. Los consumos bimestrales hasta 300 kWh inclusive, corresponden a la tarifa T1R1 y los mayores a 300 kWh corresponden a la T1 R2.

Se encuadrarán en tarifa T1R al suministro brindado en los lugares enumerados a continuación:

a) Casas o departamentos destinados exclusivamente para habitación, incluyendo las dependencias e instalaciones de uso colectivo (escaleras, pasillos, lavaderos, cocheras, ascensores, bombas, equipos de refrigeración o calefacción y utilidades análogas), y a las de iluminación en espacios comunes exteriores que no tomen el suministro de la fase de AP y que sirvan a dos o más viviendas, como por ejemplo: consorcios, planes habitacionales, etc.

b) Viviendas cuyos ocupantes realicen trabajos manuales y/o artesanales, siempre que en ellas no se atienda al público, y que las potencias de los motores y/o artefactos afectados a dicha actividad no excedan de 0,50 kW cada uno y de 3 kW en conjunto.

c) Oficinas o pequeños locales de cualquier carácter, que formen parte de la vivienda que habite el usuario, que sean explotadas por él mismo, que no se atiendan al público y cuyo consumo no sea preponderante sobre el de la vivienda propiamente dicha.

d) Obras de construcción, cuyo destino sea algunas de las enunciadas en a), b) o c), cuando la titularidad del suministro eléctrico la ejerza el propietario, excluyéndose expresamente las construcciones múltiples de viviendas.

b) Tarifa General T1G (Uso General, Baja Tensión).

La categoría tarifaria pequeñas demandas del tipo general comprende las tarifas T1-G1 y T1-G2. Los encuadramientos en esta categoría se realizarán en forma automática en función al volumen de energía consumida bimestralmente. Los consumos bimensuales hasta 1000 kWh inclusive, corresponden a la Tarifa T1 G1, y los consumos bimensuales mayores a 1000 kWh corresponden a la Tarifa T1 G2.

El encuadramiento en esta tarifa se corresponde con los usos no asociados a la T1 R y T1 AP.

c) Tarifa en Bornes T1B (Uso Residencial o General con conexión a bornes de transformador MT/BT).

La tarifa T1B es una tarifa que se asimila a la T1 R y T1 G en lo que respecta a los consumos y usos del servicio que le dan los usuarios. La demanda máxima

promedio de 15 minutos, es inferior o igual a los 10 kW, pero se distingue de estas por la condición física en que el TP MT/BT los abastece, y esto es que para ello no se genera desarrollo de red de BT.

Para acceder a esta tarifa, las condiciones técnicas son las siguientes:

El suministro debe efectuarse en forma directa desde el transformador mediante la acometida o por un cruce de calle y acometida, lo que implica que no se genera un desarrollo de red de BT a partir de sus bornes.

El cumplimiento de la condición técnica de un TP que no genera un desarrollo de red de BT, implica el encuadramiento automático del usuario o usuarios abastecidos por dicho TP en la categoría T1B. La falta de cumplimiento de esta obligación por parte de la Distribuidora EdERSA, será sancionada por la Autoridad de Aplicación.

Ante la modificación de la instalación inicial de la Distribuidora, que implique un desarrollo de red de BT, los suministros involucrados encuadrados originalmente en “bornes”, serán reencuadrados en la tarifa que corresponda, sin que sea necesario contar en forma previa con la conformidad del usuario.

En ningún caso, el usuario afectado podrá oponerse a la modificación de las instalaciones eléctricas de la Distribuidora, ni a su reencuadramiento en la tarifa que corresponda de acuerdo al presente Régimen Tarifario y la nueva condición técnica de su suministro.

Las Tarifas T1B se asimilan exactamente a los usos y apertura de las mencionada T1R y T1G, es decir que se contemplan:

T1 BR1 para consumos residenciales menores o iguales a 300 kWh.

T1B R2 para consumos residenciales mayores a 300 kWh.

T1B G1 para consumos generales menores o iguales a 1000 kWh.

T1B G2 para consumos generales mayores a 1000 kWh.

d) Tarifa Alumbrado T1AP (Uso Alumbrado, Baja Tensión).

La Tarifa AP se aplicará a los usuarios que utilizan el suministro con la finalidad de iluminar espacios públicos o comunes externos, señalamiento luminoso, publicidades, cabinas telefónicas, relojes, etc., siempre que la demanda máxima promedio de 15 minutos por punto de suministro o punto de consumo sea inferior o igual a 10 kW.

Suministros encuadrados en esta subcategoría:

Se aplicará la Tarifa AP a los suministros vinculados al Alumbrado Público de calles, avenidas, plazas, puentes, caminos y demás vías públicas, como así también para la energía eléctrica que se suministre para los sistemas de señalamiento luminoso para el tránsito.

Regirá además para la iluminación de fuentes ornamentales, monumentos de propiedad nacional, provincial o municipal y relojes visibles desde la vía pública instalados en iglesias o edificios gubernamentales, siempre que los consumos respectivos sean registrados con medidores independientes.

Se aplicará además al alumbrado de espacios comunes exteriores pertenecientes a entidades no gubernamentales (consorcios, corredores viales, etc.) que se alimentan de la fase de AP.

Todo otro consumo público o privado que sea alimentado por la fase de alumbrado municipal, y se demuestre la imposibilidad de una medición tal cual lo prevé la Tarifa, podrá ser considerada como medición estimada previa aprobación del EPRE.

En el caso de demandas de las características anteriores, superiores a los 10 kW, se aplicará la Tarifa T2AP.

Condiciones de suministro para esta Tarifa:

Las condiciones de suministro son similares a cualquier tarifa T1, con la particularidad de que cada medición se efectúa desde un punto asociado a un puesto de transformación.

Esta tarifa, con la estructura de costos adoptada, asegura a EdERSA la obtención de los recursos necesarios, para efectuar la medición efectiva de los consumos, como sucede con cualquier otro usuario de su servicio. Por tal razón tiene la obligación de instalar la medición correspondiente a su costo.

El costo de instalación de los medidores estará a cargo de los usuarios, y se materializará a través del pago de la tasa de conexión correspondiente.

- **Medición Estimada.**

En el caso que sea necesaria la medición estimada, se deberán suscribir los convenios pertinentes, los cuales estarán sujetos a la previa autorización del EPRE.

2.2.A.1.1- Segmentación por costo de abastecimiento a nivel del Mercado Eléctrico Mayorista.

En las presentes categorías tarifarias correspondientes a las Pequeñas Demandas pueden existir aperturas adicionales a las mencionadas debido a la segmentación del costo de abastecimiento a nivel del Mercado Eléctrico Mayorista dispuestas por organismos nacionales. Para estas segmentaciones el único cargo que varía es el que contempla el costo por compra de energía.

2.2.A.2.- Cargos a aplicar.

Por el consumo de energía eléctrica, el usuario de esta categoría abonará por conceptos tarifarios:

- Un cargo fijo, haya o no consumo de energía: este cargo fijo será representativo de la medición requerida por el usuario. Existen entonces Cargos Fijos para suministros monofásicos y Cargos Fijos para suministros trifásicos, asociados a cada una de las categorías tarifarias según corresponda.
- Un cargo variable en función de la energía consumida, según la categoría tarifaria correspondiente.

Los valores iniciales correspondientes a los cargos fijos y variables se indican en el Cuadro Tarifario Base para el Período, y se recalcularán según lo que se establece en el “Procedimiento para la Determinación del Cuadro Tarifario”.

2.2.A.3.- Recargos y penalidades.

Los cargos que anteceden, rigen para un factor de potencia inductivo, para la frecuencia industrial, (Cos ϕ) igual o superior a 0,90. La Distribuidora se reserva el derecho de verificar el factor de potencia; en el caso que el mismo fuese inferior a 0,90 está facultada a aumentar los cargos indicados en los porcentajes que se indican a continuación:

- Cos fi menor de 0,85 hasta 0,75:	10%
- Cos fi menor de 0,75:	20%

A tal efecto, la Distribuidora podrá, a su opción, efectuar mediciones y registro de la suma de energía reactiva suministrada en el período de facturación, en los horarios de pico más resto, con el objeto de establecer el valor medio del factor de potencia en dichos horarios.

Si de las mediciones efectuadas surgiese que el factor de potencia es inferior a 0,85, la Distribuidora notificará al usuario tal circunstancia, otorgándole un plazo de sesenta (60) días corridos para la normalización de dicho factor.

Si una vez transcurrido el plazo aún no se hubiese corregido la anomalía, la Distribuidora estará facultada a aplicar las penalidades estipuladas, aumentando los cargos tarifarios indicados en los incisos a) y b) de este punto, a partir de la primer facturación que se emita con posterioridad a la comprobación de la anomalía, y hasta tanto la misma sea subsanada.

Cuando el valor medio del factor de potencia fuese inferior a 0.60, la Distribuidora, previa notificación, podrá suspender el servicio eléctrico hasta tanto el usuario adecue sus instalaciones a fin de superar dicho valor límite.

2.2.B.- GRANDES DEMANDAS.

A esta categoría se la identifica como Tarifa 2 (T2) y abarca a los usuarios que demandan más de 10 kW. Las subcategorías surgen de considerar la demanda, la modalidad de contratación de esa demanda, el nivel de tensión, la modalidad de consumo y las características de conexión a la red.

A los fines de su clasificación y aplicación tarifaria para los usuarios comprendidos en la Tarifa T2, se definen los siguientes tipos de suministro:

2.2.B.1.- Tipos de Suministro.

a) Tarifa T2.

Son las tarifas que se rigen por los principios ya enunciados en el título T2 GRANDES DEMANDAS, y que no cuentan con particularidades en el uso del suministro eléctrico.

Pueden encuadrarse en esta tarifa, todos los usuarios con más de 10 kW de potencia. Su característica consiste en que el Cargo por Uso de Red, se aplica mensualmente sobre una única Potencia, coincidente con la máxima potencia a demandar en el año, declarada por el Usuario. El resto de los cargos son comunes a las distintas opciones de tarifas T2.

Suministro en BT: el único requisito es demandar una potencia superior a los 10 kW.

Las conexiones en bornes de transformador MT/BT, no cuentan con condiciones adicionales, salvo las físicas que exigen que el suministro debe efectuarse desde bornes de transformador a través de una acometida o cruce de calle y acometida. Es decir, que el transformador debe cumplir la condición de no generar un desarrollo de red a partir de sus bornes.

Suministro en MT: se consideran aquellas entre 1 y 66 kV y para acceder a este nivel de tensión sin cargos adicionales, el usuario deberá mínimamente declarar una potencia máxima anual de 50 kW.

La tensión de suministro en Media Tensión, mayor a 1 kV y menor a 66 kV, se definirá en función de la disponibilidad de instalaciones correspondientes en el punto de conexión.

Para ser abastecido desde bornes de Transformador AT/MT, los usuarios deberán demandar una capacidad de suministro mínima de 5.000 kW. Asimismo el suministro debe efectuarse en forma directa, desde bornes de los interruptores de salida de media tensión de una estación transformadora AT/MT, el transformador debe cumplir la condición de no generar un desarrollo de red a partir de sus bornes y el puesto de medición no debe encontrarse a una distancia mayor a 100 metros medidos sobre la línea de MT que alimenta al usuario.

La Distribuidora EdERSA, deberá encuadrar automáticamente al usuario que cumpla con la condición física antes mencionada. En caso de no hacerlo, será sancionada por la Autoridad de Aplicación.

En ambos casos, las modificaciones en la instalación de la Distribuidora o de la conexión del usuario (cambio de punto de suministro), que signifiquen que el suministro dejó de cumplir las condiciones previstas para acceder a estas tarifas, provocarán el inmediato encuadramiento del mismo en la tarifa que corresponda, por parte de la Distribuidora, sin que sea necesario contar en forma previa con la conformidad del usuario.

En ningún caso, el usuario afectado podrá oponerse a la modificación de las instalaciones eléctricas de la Distribuidora, ni a su reencuadramiento en la tarifa que corresponda de acuerdo al presente Régimen Tarifario y la nueva condición técnica de su suministro.

Suministros en Alta Tensión: para acceder a este nivel de tensión los usuarios deberán convenir una capacidad de suministro mínima de 20 MW con una tensión de suministro igual o mayor a 66 kV.

b) T2 AP (Alumbrado Público).

Para este consumo valen las consideraciones efectuadas para la Tarifa T1 AP, diferenciándose en el hecho de que en este caso se trata de puntos de suministros en bornes de TP MT / BT cuya demanda excede los 10 kW y por lo tanto debe ser considerados como una Gran Demanda.

Por las características de este consumo la T2 AP se prevé en BT, y cuentan con un Cargo por Uso de Red asociado a su modalidad de consumo en el nivel de bornes del TP MT / BT y según una declaración anual única.

c) T2 R (Riego).

Es una tarifa que si bien se rige por los principios ya enunciados en el título GRANDES DEMANDAS, cuenta con particularidades en el uso del suministro eléctrico.

Se aplica a aquellos usuarios que desarrollan alguna actividad del tipo agroindustrial, cuyo consumo se destina principalmente como fuerza motriz impulsora de bombas eléctricas de sistemas de riego a presión incluyendo el riego contra heladas, y cuya demanda máxima promedio de 15 minutos fuera superior a 10 kW, y superados los 50 kW pueden ser abastecidos en el nivel de Media Tensión y hasta los 300 kW.

Los cargos para la categoría en cuestión, se abonan durante todo el año según los valores correspondientes, en función de la declaración de potencia anual.

d) T2 PJ (Grandes Demandas servicio de peaje).

Surgen a partir de la obligación que tiene la Distribuidora, de permitir a los Grandes Usuarios del Mercado Eléctrico Mayorista ubicados en su zona de concesión, que efectúen contratos con Generadores, el uso de sus instalaciones de Distribución, debiendo realizar las expansiones con los mismos criterios que se aplican para con los usuarios a los cuales la distribuidora les presta servicio de distribución y abastecimiento de electricidad y considerando también la misma calidad de servicio.

Los tipos de suministro son los mismos definidos para la Tarifa 2, por lo tanto el tratamiento a los usuarios debe ser equivalente en lo que respecta a las subcategorías, tasas, régimen de contratación de la capacidad de suministro, cargos y multas, con las diferencias en el reconocimiento del costo de abastecimiento para la Distribuidora EdERSA que sólo se limita al reconocimiento de las pérdidas eléctricas por el uso de su red.

La jurisdicción del EPRE sobre este uso de las instalaciones de la Distribuidora avala el hecho de definir tarifas de peaje, las que de acuerdo a la metodología utilizada resultan comparables con sus similares T2 ya que basan sus cargos en estas y sólo se diferencian en el componente de abastecimiento.

e) T2 DV (Demandas Variables).

Esta tarifa tiene en cuenta marcadas variaciones en la demanda máxima de potencia en el transcurso del año.

Esta tarifa alcanza a todos los usuarios T2, no así los consumos destinados al AP ya que es claramente una demanda constante a lo largo de todo el año.

En esta categoría se debe abonar un Cargo por Uso de Red que remunere sobre la máxima exigencia, de acuerdo a lo declarado para cada trimestre en la declaración anual de potencia, pudiendo los usuarios encuadrarse voluntariamente a ella según su modalidad de consumo.

2.2.B.2.- Detalle Tarifas T2 Grandes Demandas.

T2: Contienen a todo aquel usuario que declare una única potencia anual.

T2 BT_B - Suministro en Baja Tensión desde Bornes del TP MT/BT
T2 BT_R - Suministro en Baja Tensión desde la red de BT.
T2 MT_B - Suministro en Media Tensión desde Bornes del TP AT/MT
T2 MT_R - Suministro en Media Tensión desde la red de MT.
T2 AT - Suministro en Alta Tensión
T2 AP - Suministro para Alumbrado Público en bornes de TP MT/BT

T2_PJ – Servicio de Peaje: Se las identifica por la función de Prestación Adicional de la Función Técnica de Transporte (PAFT) que realiza La Distribuidora.

T2 PJ BT_B - Suministro en Baja Tensión desde bornes del TP MT/BT
T2 PJ BT_R - Suministro en Baja Tensión desde la red de distribución
T2 PJ MT_B - Suministro en Media Tensión desde bornes del TP AT/MT
T2 PJ MT_R - Suministro en Media Tensión desde la red de distribución
T2 PJ AT - Suministro en Alta Tensión

Tarifa T2-R: Contienen a todo aquel usuario con característica de Riego que declare una única potencia anual.

Tarifa T2_BTR_B – Usuarios con demandas variables desde Bornes del TP MT/BT
Tarifa T2_BTR_R – Usuarios con demandas variables desde la red de BT
Tarifa T2_MTR_R - Usuarios con demandas variables desde la red de MT

T2 DV: Contienen a todo aquel usuario que declare anualmente más de un valor de potencia, contemplando períodos trimestrales.

T2 DV BT_B - Suministro en Baja Tensión desde Bornes del TP MT/BT
T2 DV BT_R - Suministro en Baja Tensión desde la red de BT.
T2 DV MT_B - Suministro en Media Tensión desde Bornes del TP AT/MT
T2 DV MT_R - Suministro en Media Tensión desde la red de MT.
T2 DV AT - Suministro en Alta Tensión

T2 DV_PJ – Servicio de Peaje: Se las identifica por la función de prestación Adicional de la Función Técnica de Transporte (PAFTT) que realiza La Distribuidora.

T2 DV PJ BT_B - Suministro en Baja Tensión desde bornes del TP MT/BT
T2 DV PJ BT_R - Suministro en Baja Tensión desde la red de distribución
T2 DV PJ MT_B - Suministro en Baja Tensión desde bornes del TP AT/MT

T2 DV PJ MT_R - Suministro en Media Tensión desde la red de distribución
T2 DV PJ AT - Suministro en Alta Tensión

Tarifa T2_DV R – (Demanda máxima superior a 10 kW destinada a Riego)

Tarifa T2_DVBTR_B – Usuarios con demandas variables desde Bornes del TP MT/BT

Tarifa T2_DVBTR_R – Usuarios con demandas variables desde la red de BT

Tarifa T2_DVMTR_R - Usuarios con demandas variables desde la red de MT

Nota: Excepto para las T2 AP y T2 Riego Agrícola, para el resto de las categorías existe una apertura adicional a las mencionadas debido a la segmentación del Costo de Abastecimiento a nivel del Mercado Eléctrico Mayorista, que diferencia demandas entre 10 y 300 kW o iguales o mayores a 300 kW. Para estas segmentación el único cargo que varía según las categorías es el costo por compra energía. Dicha segmentación podrá variar según las disposiciones nacionales.

2.2.B.3.- Condiciones de encuadramiento de la Tarifa T2.

El encuadramiento en las tarifas T2 comienza a regir a partir de la firma del respectivo Contrato de Encuadramiento por parte del usuario, en el cual acuerda con la Distribuidora el valor de “capacidad máxima de suministro”.

Se define como “capacidad máxima de suministro”, a la potencia máxima en kW, promedio de 15 minutos consecutivos, que el usuario declara requerir para su suministro y que la Distribuidora se compromete a poner a disposición del usuario en el punto de entrega en cualquier horario.

a) Condiciones de encuadramiento generales.

El usuario podrá ejercer la opción de rescisión del Contrato de Encuadramiento, en cualquier momento durante la vigencia del acuerdo.

El usuario también podrá en cualquier momento solicitar formalmente una potencia mayor a la “capacidad máxima de suministro” acordada y puesta a su disposición.

El usuario sólo podrá solicitar formalmente una potencia menor a la “capacidad máxima de suministro” acordada y puesta a su disposición, al momento del vencimiento de un ciclo de 12 meses.

El valor de capacidad máxima de suministro en cada período será válido y aplicable, a los efectos de la facturación del Cargo por Uso de la Red correspondiente en ese período.

La Distribuidora deberá comunicar al usuario, en forma fehaciente, con 10 días hábiles de anticipación al vencimiento del Contrato de Encuadramiento el vencimiento del mismo, a efectos de que el usuario pueda proceder a establecer la nueva capacidad a contratar para el año siguiente.

En caso de que el usuario no ejerza ningún tipo de opción, el contrato se renovará automáticamente por 12 meses más.

Si el usuario decide modificar su “capacidad de suministro” en el transcurso de los 12 meses de vigencia de su contrato de encuadramiento, sólo podrá hacerlo por una potencia mayor, para lo cual deberá convenir una nueva “capacidad máxima de suministro”, la que reemplazará a la anterior a partir de la fecha del nuevo Contrato y regirá por los próximos DOCE (12) meses.

En caso que el usuario optara por solicitar la baja antes de cumplirse un ciclo de 12 meses y solicitara nuevamente el servicio en la categoría de Grandes Demandas sin que haya transcurrido un período de 18 meses contados a partir de la suscripción del último Contrato de Encuadramiento, la Distribuidora podrá exigir el pago - al precio vigente en el momento del pedido de la reconexión - del Cargo por Uso de la Red en base a la última “capacidad de suministro” convenida, por los meses que le hubiera correspondido mientras el servicio estuvo desconectado, hasta el cumplimiento del plazo de vigencia del Convenio de Encuadramiento.

Por el cambio de categoría tarifaria ya sea dentro de Grandes Demandas o peaje, cuando el mismo se efectúa sin interrupción del suministro, se mantendrá la “capacidad de suministro” declarada hasta el vencimiento del contrato, pudiendo el usuario modificarla sólo por una potencia mayor.

Para el reencuadramiento tarifario de una Tarifa de Grandes Demandas a una de Pequeñas Demandas, deberá cumplirse el período de vigencia del contrato de “capacidad de suministro”, o caso contrario, la Distribuidora podrá exigir el pago del Cargo por Uso de la Red sobre la base de la última “capacidad de

suministro” convenida, por los meses restantes hasta el vencimiento del contrato.

Para el caso del usuario que se encuadra por primera vez en esta categoría y desconoce por diversos motivos cual es la posible potencia máxima a demandar, podrá solicitar un período de prueba para determinar el valor de capacidad máxima de suministro de forma previa al encuadramiento en la Tarifa T2.

Este período abarcará tres meses consecutivos durante los cuales La Distribuidora EdERSA facturará provisoriamente en la Tarifa T2 todos los cargos previstos. En particular el cargo por uso de la red se afectará por el valor de la potencia máxima registrada mensual. Finalizado este período y verificado que las potencias registradas corresponden a la categoría, el usuario suscribirá el convenio respectivo con EdERSA, lo que formaliza su encuadramiento en la Tarifa T2, rigiendo a partir de ese momento las condiciones previstas en este.

Si el usuario no aceptara suscribir el convenio que formaliza su encuadramiento en la Tarifa T2, La Distribuidora EdERSA deberá facturar como Tarifa T1 y quedará habilitada a proceder de manera de limitar el consumo a la categoría Pequeñas Demandas a partir de medios técnicos que apruebe el EPRE.

Si el usuario optara por no continuar con el suministro la Distribuidora quedará habilitada para dar la baja al mismo.

b) Modalidad de contratación variable trimestral.

Las categorías tarifarias variables previstas dentro de las Grandes Demandas, están destinada a usuarios con consumos estacionales y les permite efectuar la declaración anual de potencia máxima en base a períodos trimestrales. Esto significa, que la declaración de potencia se efectuará anualmente, pero el usuario podrá dividirla en cuatro trimestres con distintas potencias, que totalizarán la anualidad.

En este tipo de demandas variables se entiende como capacidad máxima de suministro la del trimestre de máxima potencia.

2.2.B.4.- Cambio de modalidad de contratación.

Para los casos de declaraciones anuales en las que los usuarios requieran pasar a declaraciones trimestrales deberán esperar al vencimiento de su período anual, excepto que se declare una potencia mayor o igual a la vigente en el primer período trimestral a partir del cual rige el nuevo CUR.

Para los casos de usuarios con declaraciones trimestrales que requieran pasar a declaraciones anuales, deberán esperar el vencimiento del período anual, excepto que se declare una potencia mayor al trimestre de máxima, a partir del cual registrará el CUR de la T2 genérica.

2.2.B.5.- Convenios Singulares.

El usuario de Grandes Demandas T2 podrá optar entre encuadrarse en el régimen general de esta tarifa T2 o suscribir con la Distribuidora, convenios singulares de suministro eléctrico, los que deberán respetar las siguientes pautas:

Deben poseer una estructura de cargos similares a los de la tarifa regulada para posibilitar el control por parte del usuario de lo que paga.

Los cargos deben estar expresados en moneda de curso legal en el país.

No podrá incluirse ninguna cláusula sobre consumo básico garantizado.

No podrán incluirse cláusulas abusivas o confusas (por ejemplo actualización del precio en función del precio de la energía de la región).

El plazo máximo del contrato no deberá exceder de tres años.

Deberá incluirse una cláusula que prevea la bonificación por factor de potencia.

Incluir una cláusula que prevea la bonificación por sanciones relacionadas a la Calidad de Servicio, considerando al usuario bajo Convenio, tal como lo establece el Contrato de Concesión, formando parte del mercado regulado. Debe prever una cláusula de rescisión anticipada del contrato donde conste el plazo a partir del cual se puede solicitar dicha rescisión y la penalización en concepto de indemnización.

Las pautas convenidas no podrán importar renuncia de los usuarios a derechos establecidos en las constituciones nacional y provincial ni en el Marco Eléctrico Regulatorio provincial. La renuncia efectuada en tales condiciones, se tendrá por no escrita.

La Distribuidora deberá inscribir en la Autoridad Regulatoria los convenios singulares.

El incumplimiento por parte de EdERSA de la obligación de registración, implicará un incumplimiento referido a la prestación del servicio y será susceptible de sanción de multa cuyo destino será compensar al usuario que pudiera haber sufrido un daño o sobrecosto.

Los convenios anteriores a la vigencia del presente Régimen que hayan sido suscritos entre la Distribuidora y usuarios, continuarán rigiendo durante todo el plazo de vigencia oportunamente acordado, salvo que ambas partes acuerden adaptarlos al presente Régimen.

2.2.B.6.- Cargos a aplicar.

En caso de que los usuarios optaran por no suscribir convenios singulares, los valores máximos a aplicar para cada una de las tarifas T2 Grandes Demandas, son los previstos en el Cuadro Tarifario Base para el período, los que se recalcularán según lo establecido en el “Procedimiento para la Determinación del Cuadro Tarifario”.

La Tarifa T2 consta de los siguientes cargos a aplicar para cada punto de suministro:

- Un cargo fijo mensual por Gastos Comerciales, independiente de los consumos registrados. El cargo comercial depende del Nivel de Tensión, y en BT de la potencia demandada siendo los 50 kW el punto de corte.
- Un cargo mensual por Uso de Red por cada kW de “capacidad de suministro” convenida haya o no consumo de energía, según sea anual o trimestral.
- Un cargo mensual por Compra de Potencia, por cada kW de potencia registrada en el tramo horario de punta.

- Un cargo mensual por Uso del Sistema de Transporte de Otros Agentes, por cada kW de potencia registrada en el tramo horario de punta.
- Un cargo por Compra de Energía, de acuerdo con el consumo registrado, en cada uno de los tramos horarios tarifarios.

Los tramos horarios “en punta”, “valle nocturno” y “horas restantes”, serán coincidentes con los fijados por la Secretaría de Energía de la Nación para el Mercado Eléctrico Mayorista.

Si correspondiera, un Recargo por Factor de Potencia y/o por exceso en la potencia convenida.

Si correspondiera, una bonificación por mejora en el Factor de Potencia.

2.2.B.7.- Recargos, penalidades y bonificaciones para Usuarios en Grandes Demandas y del Servicio de Peaje.

a) Excesos sobre la potencia convenida.

El usuario no podrá utilizar, ni la Distribuidora estará obligada a suministrar, potencias superiores a las convenidas, cuando ello implique poner en peligro las instalaciones de la Distribuidora.

En caso que el usuario tomara en un mes determinado, una potencia superior a la “capacidad de suministro” convenida, y siempre que ello no signifique poner en peligro las instalaciones de la Distribuidora, ésta considerará a los efectos de la facturación para el mes medido, la potencia máxima realmente registrada. La diferencia entre la potencia realmente registrada y la convenida –cuando ésta fuere superior al 5% de la “capacidad de suministro” convenida - tendrá un recargo por la trasgresión, que se calculará adicionando el 50% al cargo por Uso de la Red correspondiente por la diferencia calculada.

Si el exceso de demanda sobre lo pactado, pusiera en peligro las instalaciones de EdERSA, esta podrá valerse de medios técnicos que apruebe el EPRE para impedir que se registren valores en exceso. Previo a ello comunicará a la autoridad de aplicación tal situación.

b) Recargos y Bonificaciones.

Los usuarios de Grandes Demandas, cada mes contarán con un valor medido de Energía activa, Energía reactiva y Potencia Activa máxima.

A partir de estos datos se obtiene el valor de $Tg\ fi = \text{Energía activa} / \text{Energía reactiva}$

Del cálculo tarifario se obtiene el costo de capital incluido en el Cargo por Uso de la Red, de la tarifa correspondiente según el nivel de tensión, y que definimos como Alfa_inst.

Con estos datos la penalización al usuario medido corresponderá si su valor de $Tg\ fi > 0.62$, y en ese caso el monto surgirá de hacer:

$$\text{Penalización: } \text{alfainst} * \text{Preg} * (tg\ fi\ reg - 0,62)$$

Si la $tg\ fi$ es $< 0,426$ y > 0 entonces la bonificación se obtendrá de:

$$\text{Bonificación: } \text{alfainst} * \text{Preg} * (0,426 - tg\ fi\ reg)$$

3.- DISPOSICIONES ESPECIALES

3.1.- Aplicación de los Cuadros Tarifarios.

El Cuadro Tarifario recalculado según lo establecido en el “Procedimiento para la Determinación del Cuadro Tarifario”, que como Anexo II es parte integrante de este acto administrativo, podrá ser inmediatamente aplicado para la facturación a los usuarios de la Distribuidora, sin necesidad de mediar la previa aprobación del EPRE.

En todos los casos la Distribuidora deberá facturar en función del Cuadro Tarifario vigente al momento del consumo.

Cuando se recalcule el Cuadro Tarifario, de conformidad con lo expuesto en el “Procedimiento para la Determinación del Cuadro Tarifario”, las tarifas nuevas y anteriores serán aplicadas en forma ponderada, teniendo en cuenta los días de vigencia de las mismas, dentro del período de consumo, de acuerdo al siguiente procedimiento:

$$CF_1 = \text{Cargo fijo del Cuadro Sancionado } 1$$

CV_1 = Cargo variable del Cuadro Sancionado 1

CF_2 = Cargo Fijo del Cuadro Sancionado 2

CV_2 = Cargo Variable del Cuadro Sancionado 2

D_T = Días totales entre lecturas

D_{P1} = Días correspondientes al período del Cuadro Sancionado 1

D_{P2} = Días correspondientes al período del Cuadro Sancionado 2

Los valores ponderados de CF y CV surgen de hacer:

$$CF_{P1} = CF_1 \times D_{P1} / D_T$$

$$CF_{P2} = CF_2 \times D_{P2} / D_T$$

$$\text{Valor ponderado CF} = CF_{P1} + CF_{P2}$$

$$CV_{P1} = CV_1 \times D_{P1} / D_T$$

$$CV_{P2} = CV_2 \times D_{P2} / D_T$$

$$\text{Valor ponderado CV} = CV_{P1} + CV_{P2}$$

La Distribuidora deberá dar amplia difusión a los nuevos valores tarifarios y su fecha de vigencia, para conocimiento de los usuarios, de conformidad con los lineamientos establecidos en la Resolución 134/00 que reglamenta el mecanismo de publicación de los Cuadro Tarifarios aprobados.

A su vez, elevará en forma inmediata el nuevo Cuadro Tarifario al ENTE PROVINCIAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD para su aprobación, adjuntando para ello la información necesaria para su análisis.

El ENTE PROVINCIAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD, dentro de un plazo no mayor de CINCO (5) días hábiles se expedirá sobre el particular. En caso de no aprobarse el nuevo cuadro tarifario, le será comunicado en forma inmediata a la Distribuidora, quien deberá efectuar dentro de un plazo no mayor de CINCO (5) días hábiles la rectificación que el ENTE PROVINCIAL

REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD le indique, debiendo a su vez, efectuar la refacturación correspondiente, emitiendo las notas de crédito o débito que correspondan.

3.2.- Encuadramientos Tarifarios.

El encuadramiento tarifario de los usuarios Residenciales y Uso General dentro de las categorías T1R1, T1R2, T1G1, T1G2, T1BR1, T1BR2 T1BG1, T1BG2, se realizará de manera automática al momento de efectuarle cada facturación, considerando para ello el valor del consumo de energía del usuario que se le está facturando y la condición física respecto al Transformador de Potencia.

Para el caso de los encuadramientos de Tarifas en Bornes y en Red, las variaciones técnicas de la instalación de la Distribuidora o de la conexión del usuario (como por ejemplo la modificación de la ubicación del punto de suministro) que signifiquen una modificación en las condiciones previstas para acceder a las tarifas recién mencionadas, provocarán el inmediato reencuadramiento por parte de la Distribuidora del usuario en la tarifa que corresponda.

Para el cambio de categoría de T1 a T2, debe mediar el consentimiento del usuario, puesto de manifiesto con la suscripción del respectivo Contrato de Encuadramiento.

Por el cambio de categoría tarifaria ya sea dentro de Grandes Demandas o Peaje, cuando el mismo se efectúa sin interrupción del suministro, se mantendrá la “capacidad de suministro” declarada hasta el vencimiento del contrato, pudiendo el usuario modificarla sólo por una potencia mayor. Para el reencuadramiento tarifario de una Tarifa de Grandes Demandas a una de Pequeñas Demandas, deberá cumplirse el período de vigencia del Contrato de Encuadramiento, o caso contrario, la Distribuidora podrá exigir el pago del Cargo por Uso de la Red sobre la base de la última “capacidad de suministro” convenida, por los meses restantes hasta el vencimiento del contrato.

3.3.- Facturación y vencimientos.

Las facturaciones a usuarios de Tarifa T1, Pequeñas Demandas, incluido el Alumbrado Público, se efectuarán con una periodicidad bimensual y uniforme. Se excepciona dicho periodo únicamente para los casos de la primera y última factura de usuarios regulares, y las facturaciones de usuarios de carácter transitorio, aunque los cargos se facturarán íntegramente, salvo en la primera

factura del usuario regular donde el cargo fijo será prorrateado en función del período facturado. En este último caso, la primera factura que se emita a los usuarios no transitorios, por un período inferior a un mes, deberán incluir el cargo fijo prorrateado de la siguiente forma: $CF \text{ a aplicar} = CF \text{ cuadro tarifario vigente} / 30 \text{ o } 31 \text{ días según corresponda} \times \text{cantidad de días de lectura efectiva y real del período de consumo del usuario}$.

La facturación a los usuarios de Grandes Demandas y Peaje, se realizará en forma mensual.

Si La Distribuidora estima conveniente, podrá elevar a consideración del EPRE una propuesta de modificación de los períodos de facturación, explicitando las razones y los beneficios para las partes que avalan tales cambios.

La Distribuidora fijará las fechas de vencimiento de las facturas. Dicho vencimiento operará en un plazo no inferior a los diez días posteriores al de su presentación al usuario.

El usuario tendrá la posibilidad de cancelar la factura en dos vencimientos tanto para las Pequeñas Demandas como para las Grandes Demandas. El período mínimo entre cada vencimiento no podrá ser inferior a siete días.

Para la determinación del monto a pagar por el usuario en el segundo vencimiento, la Distribuidora podrá adicionar al valor facturado en función del consumo y de los precios vigentes, el interés compensatorio que resulta de aplicar por el plazo entre ambos vencimiento, la tasa prevista en el Régimen de Suministro de Energía Eléctrica.

3.4.- Tasas de conexión, avisos de suspensión, rehabilitación del servicio, y de reconexión.

a) Tasa por Conexión.

Previo a la conexión, los usuarios deberán abonar a la Distribuidora el importe que corresponda en concepto de Tasa por Conexión del Servicio. Los valores correspondientes serán indicados en el Cuadro Tarifario para cada categoría tarifaria, en función del tipo de conexión (monofásica o trifásica para las pequeñas demandas, aérea o subterránea para las grandes demandas) y del nivel de tensión.

Este concepto será aplicado para toda nueva conexión. El simple cambio de nombre u otras modificaciones, relacionadas con el otorgamiento de la titularidad y/u otras cuestiones administrativas, se efectuarán sin cargo alguno.

Las Tasas de conexión a aplicar a los usuarios de Peaje, son idénticas a las de la Tarifa T2 Grandes Demandas, en función de la categoría y tipo, dado que se retribuye la misma prestación.

b) Tasa por Aviso de Suspensión.

Todo usuario a quién se le deba remitir comunicación escrita (aviso de suspensión) informando sobre la mora en el pago de la factura y su inminente suspensión en caso de no cancelar lo adeudado dentro de los plazos, deberá abonar una tasa de envío del aviso de suspensión de acuerdo a lo dispuesto en el cuadro tarifario. Esta Tasa se incluirá en la factura posterior al envío del aviso.

c) Tasa por Rehabilitación del Servicio.

Todo usuario a quien se le haya suspendido el suministro de energía eléctrica de conformidad con las disposiciones vigentes, deberá pagar, previamente a la rehabilitación del servicio, la suma que se establezca en concepto de Tasa de Rehabilitación del Servicio en cada cuadro tarifario, y para cada categoría tarifaria.

Las Tasas de rehabilitación a aplicar a los usuarios de Peaje son idénticas a las de la Tarifa T2 Grandes Demandas, según la categoría dado que se retribuye la misma prestación.

d) Tasa por Reconexión.

Previo a la reconexión, los usuarios deberán abonar a La Distribuidora el importe que corresponda en concepto de Tasa por Reconexión del Servicio. Los valores correspondientes serán indicados en el Cuadro Tarifario, para cada categoría tarifaria.

Este concepto será aplicado para toda reconexión. El simple cambio de nombre u otras modificaciones, relacionadas con el otorgamiento de la titularidad y/u otras cuestiones administrativas, se efectuarán sin cargo alguno.

Las Tasas de reconexión a aplicar a los usuarios de Peaje son idénticas a las de la Tarifa T2 Grandes Demandas, según la categoría, dado que se retribuye la misma prestación.

3.5.- Contribución Especial Reembolsable.

Cuando se solicite la conexión de un nuevo usuario en una zona donde no existan instalaciones de distribución, o bien se requiera la ampliación de un suministro existente, para el que deban realizarse modificaciones sustanciales sobre las redes preexistentes y que signifiquen inversiones relevantes, la Distribuidora podrá solicitar al usuario una Contribución Especial Reembolsable o CER, siempre que cuente con la aprobación específica del Ente Provincial Regulador de la Electricidad (EPRE), para cada caso particular. Para ello, la Distribuidora deberá presentar al Ente Provincial Regulador de la Electricidad (EPRE) toda la información técnica y económica necesaria que permita la correspondiente evaluación, como así también la mecánica prevista para el reembolso al usuario.

El procedimiento para la aplicación de las Contribuciones Especiales Reembolsables es regido por la Resolución EPRE N° 04/05 y modificatorias.