

"2016 - Año del Bicentenario de la Declaración de la Independencia Nacional"

CUDAP: EXP-S01:0018666/2016

Número original: S/N

Organismo: MINEM

Datos de registración

Fecha y hora: 27-Ene-2016 17:49:51

Área: MESENT@minem - A.MESA DE ENTRADAS (M.ENERG Y MINERIA)

Datos de procedencia

Procedencia: Administración Pública

Número original: S/N

Área iniciadora: GABINETE@minem - Gabinete
Ministro de Energía y Minería

Fecha original: 27-Ene-2016

Área de procedencia: GABINETE@minem -
Gabinete Ministro de Energía y Minería

Causante:

Responsable local

MESENT@minem - A.MESA DE ENTRADAS (M.ENERG Y
MINERIA)

Desde

27-Ene-2016
17:49:51

Título: INSTRUCCIONES AL ENRE RESPECTO DE AJUSTES DE VALOR AGREGADO DE
DISTRIBUCION EN LOS CUADROS TARIFARIOS ELECTRICOS

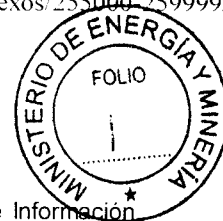
Texto

INSTRUCCIONES AL ENRE RESPECTO DE AJUSTES DE VALOR AGREGADO DE
DISTRIBUCION EN LOS CUADROS TARIFARIOS ELECTRICOS

Fecha de impresión: 27-Ene-2016 17:49:52

CUDAP: EXP-S01:0018666/2016





CDI

Esta norma fue consultada a través de InfoLEG, base de datos del Centro de Documentación e Información
Ministerio de Economía y Finanzas Públicas.

EMERGENCIA ENERGÉTICA**Decreto 134/2015****Declárase emergencia del Sector Eléctrico Nacional.**

Bs. As., 16/12/2015

VISTO, las Leyes Nros. 24.065, 25.561, 25.790 y 27.200 y la Ley de Ministerios (Ley N° 22.520 texto ordenado por Decreto N° 438/92 y sus modificatorias), y

CONSIDERANDO:

Que el Artículo 1° de la Ley N° 24.065 caracteriza como servicio público al transporte y distribución de electricidad.

Que conforme a lo dispuesto en el Artículo 2° de la referida Ley, la Política Nacional en materia de abastecimiento, transporte y distribución de electricidad tiene los objetivos de proteger adecuadamente los derechos de los usuarios; promover la competitividad de los mercados de producción y demanda de electricidad y alentar inversiones para asegurar el suministro a largo plazo; promover la operación, confiabilidad, igualdad, libre acceso, no discriminación y uso generalizado de los servicios e instalación de transporte y distribución de electricidad; regular las actividades del transporte y la distribución de electricidad, asegurando que las tarifas que se apliquen a los servicios sean justas y razonables; incentivar el abastecimiento, transporte, distribución y uso eficiente de la electricidad fijando metodologías tarifarias apropiadas; y alentar la realización de inversiones privadas en producción, transporte y distribución, asegurando la competitividad de los mercados donde sea posible.

Que la Ley N° 25.561 autorizó al PODER EJECUTIVO NACIONAL a renegociar los contratos comprendidos en lo dispuesto en su Artículo 8°, que tengan por objeto la prestación de servicios públicos.

Que la Ley N° 25.790 dispuso que las decisiones que adopte el PODER EJECUTIVO NACIONAL en el desarrollo del proceso de renegociación no se hallarán limitadas o condicionadas por las estipulaciones contenidas en los marcos regulatorios que rigen los contratos de concesión o licencia de los respectivos servicios públicos.

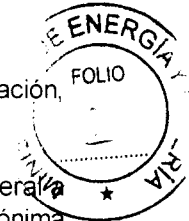
Que las Leyes Nros. 25.561 y 25.790 fueron objeto de sucesivas prórrogas, la última de ellas, dispuesta por la Ley N° 27.200, con vigencia hasta el 31 de diciembre de 2017.

Que a pesar del tiempo transcurrido la renegociación contractual ordenada por la Ley N° 25.561 no se ha completado.

Que ello ha implicado la ausencia de un esquema tarifario que brinde señales hacia un consumo eficiente y racional para los distintos segmentos y tipos de usuarios.

Que asimismo los sistemas de remuneración establecidos en el MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM) a partir de 2003 no han dado señales económicas suficientes para hacer que los actores privados realicen las inversiones que se requieren en el Sistema Eléctrico para permitir el crecimiento necesario de la oferta de energía eléctrica para abastecer el crecimiento de la demanda de dicho servicio.

Que el atraso en los niveles de inversión de infraestructura en las redes de distribución de energía eléctrica y la dependencia del abastecimiento en equipos de generación móvil de tipo emergencial, ante condiciones meteorológicas exigentes o ante fallas imprevistas de equipos críticos sin nivel de reserva o



redundancia suficiente, resultó en el aumento del número de interrupciones del suministro y su duración, evidenciando un paulatino y progresivo decrecimiento en la calidad del servicio.

Que el Servicio Público de Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica bajo Jurisdicción Federal, a cargo de las concesionarias Empresa Distribuidora y Comercializadora Norte Sociedad Anónima (EDENOR S.A.) y Empresa Distribuidora Sur Sociedad Anónima (EDESUR S.A.) exhibe una situación caracterizada por la insuficiente adecuación del sistema de distribución a las necesidades de la demanda actual y futura.

Que ello así, debido a diversos factores entre los cuales se destacan la falta de inversiones suficientes, unida a una deficiente planificación en el ámbito de la distribución de energía que profundizaron los inconvenientes derivados de la falta de renovación de las redes y su ampliación acorde a los cambios de hábitos de consumo de la sociedad, así como al avance tecnológico y la intensificación del consumo por el uso de equipamiento eléctrico domiciliario, especialmente sistemas de climatización, incluyendo sustituciones de otras fuentes de energía por el uso de la electricidad.

Que ello ha resultado en un progresivo decrecimiento en la calidad del servicio.

Que los indicadores que reflejan la calidad del servicio público de las distribuidoras exhiben los siguientes resultados: el indicador de frecuencia media de interrupción por usuario correspondiente al 2003 para EDENOR S.A. fue de 4,73 interrupciones por año y para el 2014 fue de 9,33 interrupciones por año, en tanto el mismo indicador para EDESUR S.A. fue de 3,56 interrupciones por año y de 5,44 interrupciones por año, respectivamente.

Que en el indicador de la duración media de interrupción por usuario del 2003 para EDENOR S.A. fue de 10,19 horas por año y para el 2014 fue de 31,83 horas por año, en tanto el mismo indicador para EDESUR S.A. fue de 6,39 horas por año y de 33,07 horas por año, respectivamente.

Que estos resultados representan un aumento, para los períodos referidos, del indicador de frecuencia media de interrupción por usuario para EDENOR S.A. del NOVENTA Y SIETE POR CIENTO (97%) y para EDESUR S.A. del CINCUENTA Y TRES POR CIENTO (53%).

Que el riesgo asociado a los equipos de transmisión y transformación del Sistema de Transporte en Alta Tensión, ante imprevistos, meteoros, atentados o fallas que impliquen una afectación potencial significativa al abastecimiento de la demanda, ya sea en forma directa o limitando la capacidad de transporte entre los distintos puntos de la red, existiendo además condiciones de saturación y alta exigencia en algunas regiones en la red troncal, afectan la eficiencia operativa y la calidad del servicio.

Que el nivel de confiabilidad del parque de generación térmica convencional instalada, afectado por su antigüedad y gestión, limita la disponibilidad a valores del orden del SETENTA POR CIENTO (70%) de la potencia térmica instalada, por debajo de los estándares internacionales de la industria, requiriendo además trabajos de reparación y mantenimiento que, por el estado de las unidades, insumen mayores recursos económicos.

Que los escasos niveles de reserva operativa en días y horas de alta exigencia por condiciones meteorológicas extremas son menores al CINCO POR CIENTO (5%) de la potencia disponible en el sistema, con el consecuente riesgo de restricciones en el suministro ante hechos imprevistos.

Que en cuanto a los niveles de reserva del sistema en el mediano plazo, no hay certeza suficiente respecto del ingreso de nuevos equipos de generación y la disponibilidad firme y previsible de recursos primarios, fundamentalmente gas y gas oil, que actualmente se importan del exterior.

Que deben considerarse también los riesgos relacionados con las características de la generación instalada en determinados nodos de la red de distribución que es imprescindible para poder abastecer la demanda local, como es el caso de la generación instalada en la CIUDAD AUTÓNOMA DE BUENOS AIRES, que incluye equipos de tecnología Turbo Vapor de más de CUARENTA (40) años de antigüedad.

Que la situación se ve agravada por los riesgos correspondientes a la logística del transporte de



combustibles líquidos, tanto en barcos como en camiones, derivada de situaciones meteorológicas de conflictos y el nivel de dependencia en el abastecimiento del gas importado, que cubre más del TREINTA POR CIENTO (30%) de la demanda total.

Que el inicio del mantenimiento de larga duración, en enero de 2016, de la CENTRAL NUCLEAR EMBALSE impedirá disponer de su potencia, dependiendo la totalidad del aporte nuclear de la producción de las centrales nucleares ATUCHA I y II.

Que respecto de la generación hidroeléctrica debe tenerse presente que al no haberse concretado nuevos emprendimientos de ese tipo en los últimos años, su participación en la oferta total de generación del sistema, año a año, es cada vez menor.

Que la situación financiera del MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM), afectada por un sistema de retribución que no refleja los costos reales de producción y la situación generalizada de deudas de agentes distribuidores con dicho mercado, ha requerido de una transferencia continua de aportes del TESORO NACIONAL para hacer frente a ese desbalance, por valores que sólo para el año 2015, superarán la suma de NOVENTA MIL MILLONES DE PESOS (\$90.000.000.000), con tendencia creciente.

Que, por otro lado, debe considerarse la necesidad de divisas para el pago de los combustibles importados para dar continuidad al abastecimiento, como también para el sostenimiento de los planes de mantenimiento y finalización y la continuidad de los proyectos en ejecución en los segmentos de generación y transporte.

Que es necesaria además la pronta concreción de proyectos de generación más eficientes que diversifiquen la matriz energética y reduzcan la dependencia del uso de combustibles fósiles.

Que de las evaluaciones técnicas disponibles surge que la continuidad del abastecimiento eléctrico dependerá del cumplimiento de una gestión precisa de la generación y disponibilidad de combustibles en la oportunidad y condiciones requeridas.

Que resulta necesario coordinar la actuación de los distintos entes estatales, y de las empresas públicas y privadas del sector energético para lograr el abastecimiento de manera adecuada y en caso de ser necesario para tomar las medidas y restricciones operativas coordinadas para minimizar el impacto socio económico y maximizar la eficiencia de las medidas.

Que es necesario además incorporar equipamiento de control de gestión y sistemas de información asociados que permitan contar con información certera en tiempo y forma, a fin de minimizar los tiempos de comunicación a la sociedad y de reposición del servicio ante eventuales fallas.

Que es necesario suministrar información pública transparente y suficiente para comunicar a la sociedad las condiciones de funcionamiento del sistema en forma eficaz.

Que lo hasta aquí expuesto revela la existencia de una efectiva situación de emergencia que debe ser reconocida y así declarada, sin que ello represente liberar a las concesionarias de las obligaciones contraídas en sus respectivos contratos de concesión, los que se encuentran plenamente vigentes.

Que la situación de la que se da cuenta en el presente no es exclusiva de las concesionarias del ámbito de la Jurisdicción Federal.

Que habiendo evaluado la situación actual y futura del sistema eléctrico resulta necesario adoptar aquellas medidas de corto, mediano y largo plazo que permitan asegurar el adecuado suministro eléctrico a toda la población del país siendo impostergable declarar el estado de emergencia energética con el objeto de asegurar el estricto cumplimiento, en el ámbito nacional y por parte de todas las empresas y los ciudadanos de las medidas que se dicten en consecuencia.

Que el artículo 91 de la Ley N° 24.065 faculta al Poder Ejecutivo a delegar en el órgano que éste determine, las misiones y funciones que dicha ley y la Ley N° 15.336 le atribuyen.



Que en virtud de lo previsto en el Artículo 85 de la Ley N° 24.065, el Artículo 37 de la Ley N° 15.336, la Ley de Ministerios (Ley N° 22.520, texto ordenado por Decreto N° 438/92 y sus modificatorias), el MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINERÍA tiene las funciones y atribuciones de gobierno, inspección y policía, en materia de generación, transformación, transmisión y distribución de la energía eléctrica de jurisdicción nacional, y es la autoridad de aplicación de la Ley N° 24.065 por lo que debe, en la esfera de su competencia, adoptar las medidas que sean conducentes para el cumplimiento de los objetivos de la política nacional en la materia.

Que la SECRETARÍA LEGAL Y TÉCNICA de la PRESIDENCIA DE LA NACIÓN ha tomado la intervención que le compete.

Que el PODER EJECUTIVO NACIONAL se encuentra facultado para el dictado del presente acto de conformidad con lo dispuesto por el artículo 99 inciso 1 de la CONSTITUCION NACIONAL y por las Leyes Nros. 24.065 y 25.561.

Por ello,

EL PRESIDENTE DE LA NACIÓN ARGENTINA

DECRETA:

Artículo 1° — Declárase la emergencia del Sector Eléctrico Nacional. La declaración de emergencia y las acciones que de ella deriven, según lo indicado en el Artículo 2° del presente, tendrán vigencia hasta el 31 de diciembre de 2017.

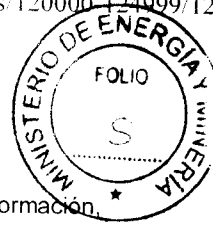
Art. 2° — Instrúyese al MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINERÍA para que elabore, ponga en vigencia, e implemente un programa de acciones que sean necesarias en relación con los segmentos de generación, transporte y distribución de energía eléctrica de jurisdicción nacional, con el fin de adecuar la calidad y seguridad del suministro eléctrico y garantizar la prestación de los servicios públicos de electricidad en condiciones técnicas y económicas adecuadas.

Art. 3° — Instrúyese a todos los organismos de la ADMINISTRACIÓN PÚBLICA NACIONAL, incluyendo a los Organismos Descentralizados a coordinar con el MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINERÍA un programa de racionalización del consumo en los respectivos organismos u otras medidas que se requieran en sus respectivos ámbitos de competencia, en orden a los fines indicados en el artículo 2°.

Art. 4° — Invítase a las jurisdicciones provinciales a coordinar con el MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINERÍA las acciones de emergencia necesarias para asegurar la prestación de los servicios eléctricos que correspondan a su jurisdicción.

Art. 5° — La presente medida entrará en vigencia el día de su publicación en el Boletín Oficial.

Art. 6° — Comuníquese, publíquese, dése a la Dirección Nacional del Registro Oficial y archívese. — MACRI. — Marcos Peña. — José Aranguren.



CDI

Esta norma fue consultada a través de InfoLEG, base de datos del Centro de Documentación e Información, Ministerio de Economía y Finanzas Públicas.

ACUERDOS

Decreto 1957/2006

Ratificase un Acta Acuerdo de renegociación contractual celebrada por la Unidad de Renegociación y Análisis de Contratos de Servicios Públicos y la Empresa Distribuidora y Comercializadora Norte Sociedad Anónima (EDENOR S.A.), con fecha 13 de febrero de 2006.

Bs. As., 28/12/2006

VISTO el Expediente Nº 020-004251/2002 del Registro del ex MINISTERIO DE ECONOMIA y su agregado sin acumular Nº S01:0072322/2005 del Registro del MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION, las Leyes Nros. 25.561, 25.790, 25.820, 25.972 y 26.077, el Decreto Nº 311 de fecha 3 de julio de 2003, la Resolución Conjunta Nº 188 del MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION y Nº 44 del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS de fecha 6 de agosto de 2003, la Resolución Conjunta Nº 123 del MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION y Nº 237 del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS de fecha 4 de marzo de 2005, y

CONSIDERANDO:

Que la Ley Nº 25.561 declaró la emergencia pública en materia social, económica, administrativa, financiera y cambiaria, delegando al PODER EJECUTIVO NACIONAL las facultades para dictar las medidas orientadas a conjurar la crítica situación.

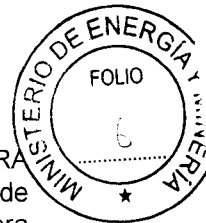
Que a través de dicha norma se dispuso la salida del régimen de convertibilidad del Peso con el Dólar Estadounidense, autorizándose al PODER EJECUTIVO NACIONAL a renegociar los contratos de obras y servicios públicos concesionados, puestos en crisis por la obligada salida de la convertibilidad, dejando sin referencia a aquellos contratos que la concebían como un mecanismo de ajuste que de este modo quedó sin efecto.

Que la referida ley estableció determinados criterios a seguir en el marco del proceso de renegociación, tales como el impacto de las tarifas en la competitividad de la economía y en la distribución de los ingresos; la calidad de los servicios y los planes de inversión, cuando ellos estuviesen previstos contractualmente; el interés de los usuarios y la accesibilidad de los servicios, la seguridad de los sistemas comprendidos y la rentabilidad de las empresas.

Que las estipulaciones contenidas en la Ley Nº 25.561 han sido posteriormente ratificadas y ampliadas a través de la sanción de las Leyes Nros. 25.790, 25.820, 25.972 y 26.077, así como también por diversas normas reglamentarias y complementarias.

Que, en función de cumplir el mandato conferido por el HONORABLE CONGRESO DE LA NACION, se ha venido desarrollando hasta el presente el proceso de renegociación de los contratos con las empresas licenciatarias y concesionarias de obras y servicios públicos.

Que en el transcurso de dicho proceso, orientado por los criterios establecidos en el Artículo 9º de la Ley Nº 25.561, corresponde al ESTADO NACIONAL velar por el mantenimiento de



las condiciones de accesibilidad, seguridad y calidad de los servicios públicos.

Que dicho proceso involucra a la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.), empresa que presta el servicio público de distribución y comercialización de energía eléctrica, conforme a la concesión que le fuera otorgada por los Decretos Nros. 714 de fecha 28 de abril de 1992 y 1323 de fecha 28 de julio de 1992.

Que la renegociación de los contratos se encuentra reglamentada por el Decreto N° 311 de fecha 3 de julio de 2003 y la Resolución Conjunta N° 188 del MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION y N° 44 del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS de fecha 6 de agosto de 2003.

Que, a fin de llevar a cabo la renegociación con las empresas prestatarias, se dispuso por el Decreto N° 311/03 la creación de la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS en el ámbito de los MINISTERIOS DE ECONOMIA Y PRODUCCION y DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS.

Que la citada Unidad tiene asignada, entre otras, la misión de llevar a cabo el proceso de renegociación de los contratos de obras y servicios públicos; suscribir acuerdos integrales o parciales con las empresas concesionarias y licenciatarias de servicios públicos "ad referéndum" del PODER EJECUTIVO NACIONAL; elevar proyectos normativos concernientes a posibles adecuaciones transitorias de precios, o cláusulas contractuales relativas a los servicios públicos, así como también efectuar todas aquellas recomendaciones vinculadas a los contratos de obras y servicios públicos y al funcionamiento de los respectivos servicios.

Que respecto a la concesión otorgada a la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.), la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS ha efectuado el análisis de la situación contractual, realizando las tratativas orientadas a establecer un entendimiento de renegociación contractual.

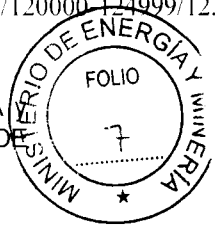
Que, como resultado de las negociaciones mantenidas, la citada Unidad presentó a la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.) con fecha 25 de noviembre de 2004 una propuesta de CARTA DE ENTENDIMIENTO conteniendo los puntos de consenso sobre la adecuación contractual.

Que en dicho instrumento fueron determinados los términos y condiciones del acuerdo de renegociación contractual integral a celebrarse entre el Concedente y la Concesionaria.

Que la propuesta de CARTA DE ENTENDIMIENTO fue sometida a un proceso de AUDIENCIA PUBLICA, la que fue convocada a través de la Resolución Conjunta N° 123 del MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION y N° 237 del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS de fecha 4 de marzo de 2005.

Que la realización de la AUDIENCIA PUBLICA posibilitó la participación y la expresión de opiniones de los usuarios y consumidores, así como también de distintos sectores y actores sociales, elementos de juicio que fueron incorporados por la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS al análisis de la renegociación.

Que a results de la consulta, dicha Unidad estimó conveniente modificar aspectos de la propuesta de entendimiento, tal como se expuso en el "Informe de Evaluación de la



AUDIENCIA PUBLICA" adjunto a las actuaciones en las que se tramitara la AUDIENCIA publicado en el sitio de Internet de la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS.

Que, a partir de las modificaciones así planteadas, resultó necesario llevar a cabo gestiones para arribar a un consenso, el cual fue efectivamente alcanzado, plasmándose en la suscripción del ACTA ACUERDO entre la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS y la empresa concesionaria.

Que el ACTA ACUERDO fue suscripta "ad referéndum" de la ratificación que corresponde realizar al PODER EJECUTIVO NACIONAL, y sus alcances comprenden la renegociación integral del contrato de concesión del servicio de distribución y comercialización de energía eléctrica, con miras a preservar la continuidad y calidad del servicio prestado.

Que la PROCURACION DEL TESORO DE LA NACION ha emitido dictamen de conformidad con lo previsto en el Artículo 8º del Decreto Nº 311/03, sin formular objeciones a los términos y condiciones que integran la renegociación contractual.

Que la SINDICATURA GENERAL DE LA NACION, ente descentralizado en el ámbito de la PRESIDENCIA DE LA NACION, ha tomado la intervención que le compete según lo dispuesto en el Artículo 14 de la Resolución Conjunta Nº 188/03 del MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION y Nº 44/03 del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, expresando no tener objeciones respecto del procedimiento llevado a cabo.

Que, en cumplimiento de la normativa aplicable, se dio intervención al HONORABLE CONGRESO DE LA NACION, a los efectos de considerar el ACTA ACUERDO.

Que, conforme a lo previsto en el Artículo 4º de la Ley Nº 25.790, al no mediar el rechazo del HONORABLE CONGRESO DE LA NACION a la propuesta que fuera sometida a su intervención, corresponde proseguir con el proceso tendiente a ratificar el ACTA ACUERDO de renegociación contractual.

Que, asimismo y en razón de la asunción de nuevas autoridades en el MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION, fue necesario adecuar el texto del ACTA ACUERDO a las nuevas circunstancias, manteniendo no obstante en forma íntegra las condiciones pactadas y aprobadas.

Que se han cumplido los requisitos establecidos en la normativa aplicable, lo cual habilita la instancia de ratificación de los acuerdos que corresponde al PODER EJECUTIVO NACIONAL.

Que, en tal sentido, la evaluación realizada por el PODER EJECUTIVO NACIONAL amerita la decisión de ratificar el ACTA ACUERDO de renegociación contractual suscripta por la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS y la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.).

Que la Dirección General de Asuntos Jurídicos del MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION ha tomado la intervención que le compete, en virtud de lo dispuesto en el Artículo 9º del Decreto Nº 1142 de fecha 26 de noviembre de 2003.

Que la presente medida se dicta en ejercicio de las facultades otorgadas por el Artículo 99, inciso 1 de la CONSTITUCION NACIONAL y conforme a las previsiones contenidas en las Leyes Nros. 25.561, 25.790, 25.820, 25.972 y 26.077.



Por ello,

EL PRESIDENTE DE LA NACION ARGENTINA

DECRETA:

Artículo 1º — Ratifícase el ACTA ACUERDO de renegociación contractual celebrada por la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS y la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.) con fecha 13 de febrero de 2006, que como Anexo I forma parte integrante de la presente medida.

Art. 2º — Comuníquese a la COMISION BICAMERAL DE SEGUIMIENTO del HONORABLE CONGRESO DE LA NACION, conforme a lo previsto en el Artículo 20 de la Ley Nº 25.561.

Art. 3º — Comuníquese, publíquese, dése a la Dirección Nacional del Registro Oficial y archívese. — KIRCHNER. — Alberto A. Fernández. — Felisa Miceli. — Julio M. De Vido.

ANEXO I

ACTA ACUERDO

ADECUACION DEL CONTRATO DE CONCESION DEL SERVICIO PUBLICO DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA

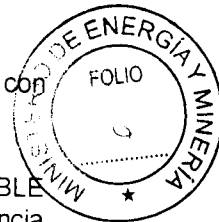
En la Ciudad de Buenos Aires a los trece días del mes de febrero de 2006, en el marco del proceso de renegociación de los contratos de servicios públicos dispuesto por las Leyes Nros. 25.561, 25.790, 25.820, 25.972 y 26.077 y su norma complementaria el Decreto Nº 311 del 3 de julio de 2003, hallándose presente la Señora MINISTRA de ECONOMIA Y PRODUCCION, Lic. Felisa Josefina MICELI, y el Señor MINISTRO de PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, Arq. Julio De VIDO como Presidentes de la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS, por una parte y por la otra, la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA - EDENOR S.A., representada por el Señor ALEJANDRO MACFARLANE, en su carácter de Presidente del Directorio, conforme lo acredita con la copia certificada del Acta de Asamblea de Accionistas de fecha 15 de septiembre de 2005 y copia certificada del Acta de Reunión de Directorio de la misma fecha, a efectos de suscribir el presente instrumento, "ad referéndum" de la aprobación definitiva de lo aquí convenido por el PODER EJECUTIVO NACIONAL.

Las partes manifiestan haber alcanzado un ACUERDO sobre la ADECUACION DEL CONTRATODE CONCESION DEL SERVICIO PUBLICO DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA, que se instrumenta a través del presente ACTA conforme a las siguientes consideraciones y términos.

PARTE PRIMERA

ANTECEDENTES Y CONSIDERACIONES

El PODER EJECUTIVO NACIONAL otorgó, mediante el Decreto Nº 714 del 28 de abril de 1992 y demás normas complementarias, a la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA - EDENOR S.A. la CONCESION DEL SERVICIO PUBLICO DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA



ELECTRICA tal como fuera delimitada mediante el CONTRATO DE CONCESION con sustento en las Leyes Nros. 14.772, 15.336 y 24.065.

En virtud de la grave crisis que afectara al país a fines del 2001, el HONORABLE CONGRESO DE LA NACION dictó la Ley Nº 25.561, por la cual se declaró la emergencia pública en materia social, económica, administrativa, financiera y cambiaria, delegando en el PODER EJECUTIVO NACIONAL las facultades necesarias para adoptar las medidas que permitan conjurar la crítica situación de emergencia y disponiendo la renegociación de los contratos de los servicios públicos.

Las estipulaciones contenidas en la Ley Nº 25.561, han sido posteriormente ratificadas y ampliadas a través de la sanción de las Leyes Nros. 25.790, 25.820, 25.972 y 26.077 como también por diversas normas reglamentarias y complementarias.

El proceso de renegociación de los contratos de concesión de los servicios públicos ha sido reglamentado e implementado en una primera etapa institucional, básicamente a través de los Decretos Nros. 293 del 12 de febrero de 2002 y 370 del 22 de febrero de 2002, y en una segunda etapa, por el Decreto Nº 311 de fecha 3 de julio de 2003 y la Resolución Conjunta Nº 188 y Nº 44 de los Ministerios de Economía y Producción, y de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios, respectivamente, del 6 de agosto de 2003.

El Decreto Nº 311/03 estableció que el proceso de renegociación se lleve a cabo a través de la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS —UNIREN— presidida por los Ministros de Economía y Producción y de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios.

A la UNIREN se le han asignado, entre otras, las misiones de llevar a cabo el proceso de renegociación de los contratos de obras y servicios públicos, suscribir acuerdos con las empresas concesionarias y licenciatarias de servicios públicos "ad referéndum" del PODER EJECUTIVO NACIONAL, elevar proyectos normativos concernientes a posibles adecuaciones transitorias de precios y a cláusulas contractuales relativas a los servicios públicos, como también la de efectuar todas aquellas recomendaciones vinculadas a los contratos de obras y servicios públicos y al funcionamiento de los respectivos servicios.

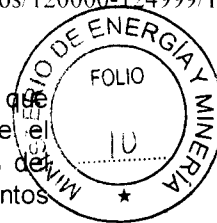
A través de la Resolución Conjunta Nº 188/03 y Nº 44/03 de los Ministerios de Economía y Producción, y de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios, se ha dispuesto que la UNIREN se integra además por un Comité Sectorial de Renegociación y Análisis de Contratos de Servicios Públicos y por el Secretario Ejecutivo de la Unidad.

Dicho Comité está integrado por los Secretarios de Estado con competencia específica en los sectores vinculados a los servicios públicos y/o contratos de obra pública sujetos a renegociación, y por el secretario Ejecutivo de la UNIREN.

Dentro del proceso de renegociación que involucra al CONTRATO DE CONCESION, se desarrolló el análisis de la situación contractual del CONCESIONARIO, así como de la agenda de temas en tratamiento, manteniéndose entre las partes diversas reuniones orientadas a posibilitar un entendimiento básico sobre la renegociación contractual.

La Secretaría Ejecutiva de la UNIREN ha dado cumplimiento a la obligación de realizar el Informe de Cumplimiento de Contratos previsto en el artículo 13 de la Resolución Conjunta Nº 188/03 y Nº 44/ 03 de los Ministerios de Economía y Producción y de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios, reglamentario del artículo 7º del Decreto Nº 311/03, como antecedente para el proceso de renegociación.

A partir de dicho informe se concluye que es necesario introducir mejoras en los sistemas de



monitoreo y control de las concesiones de los servicios públicos de electricidad, a fin de que los organismos competentes dispongan de información apropiada y oportuna sobre el desarrollo del servicio y de sus perspectivas futuras, y que las tarifas a los usuarios del mismo correspondan a los costos de eficiencia de su prestación, evitando comportamientos monopólicos o de abuso de posición dominante por parte de los concesionarios.

En la implementación futura de las mejoras en los sistemas de monitoreo y control deben tomarse todos los recaudos necesarios para que éstas no impliquen intromisiones en la gestión de las concesionarias que afecten su eficiencia, economía y/o que trasladen a terceros su responsabilidad sobre la prestación del servicio.

El proceso de renegociación cumplido ha contemplado: a) lo dispuesto por los artículos 8º, 9º y 10 de la Ley Nº 25.561, la Ley Nº 25.790 y el Decreto Nº 311/03, así como sus normas reglamentarias y complementarias; b) las estipulaciones contenidas en el CONTRATO DE CONCESION; c) los antecedentes y proyecciones del servicio de la concesión conforme a los informes y análisis obrantes; y d) las condiciones vinculadas a la realidad económica y social de nuestro país.

Habiéndose realizado las evaluaciones pertinentes y desarrollado el proceso de negociación, se consideró necesario y conveniente adecuar ciertos contenidos del CONTRATO DE CONCESION en función de preservar la accesibilidad, continuidad y calidad del servicio prestado a los usuarios, y establecer condiciones transitorias y permanentes que propendan al equilibrio contractual entre el CONCEDENTE y el CONCESIONARIO.

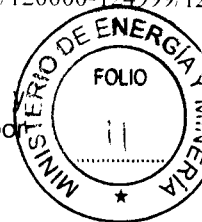
A efectos de proveer a la Concesión de los recursos necesarios para sostener la continuidad, calidad y seguridad del servicio público se consideró necesario adoptar ciertas medidas transitorias que atenúen el impacto del incremento de los costos de prestación del servicio en la remuneración del CONCESIONARIO.

Dichas medidas no deben considerarse de ninguna manera cambios en el sistema de incentivos económicos y/o de responsabilidad en la gestión del servicio que le cabe al CONCESIONARIO, cuyo objetivo central es apuntar a una prestación eficiente y de mínimo costo.

Dados los procedimientos establecidos en la normativa aplicable, y las diferencias encontradas con la empresa CONCESIONARIA para avanzar sobre bases realistas en la negociación, la Secretaría Ejecutiva de la UNIREN consideró necesario definir con la mayor claridad posible los aspectos necesarios para la adecuación contractual, elaborando una propuesta de CARTA DE ENTENDIMIENTO, que fue notificada a la empresa EDENOR S.A. con fecha 25 de noviembre de 2004.

Dicha propuesta de CARTA DE ENTENDIMIENTO contenía las condiciones del acuerdo a celebrar entre el CONCEDENTE y el CONCESIONARIO y, conforme a los requisitos establecidos, fue sometida a un proceso de Audiencia Pública convocada a través de la Resolución Conjunta Nº 123 del Ministerio de Economía y Producción y Nº 237 de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios, de fecha 4 de marzo de 2005, publicada en el Boletín Oficial de la República Argentina Nº 30.606 de fecha 7 de marzo de 2005, y las Disposiciones UNIREN Nros. 1/05 y 3/05, de fechas 11 y 21 de marzo de 2005 respectivamente, que fueron publicadas en el Boletín Oficial de la República Argentina Nros. 30.612 y 30.618 de fechas 15 y 23 de marzo de 2005.

La Audiencia Pública se realizó el 20 de abril de 2005 en la Ciudad de Buenos Aires, a efectos de tratar la propuesta de CARTA DE ENTENDIMIENTO puesta en consulta ante la opinión pública.



Con motivo de la Audiencia celebrada fueron expresadas múltiples y distintas opiniones argumentos de parte de diversos actores, insumos que fueron debidamente sopesados por la UNIREN.

A results de la valoración efectuada de las opiniones recogidas en la Audiencia, la UNIREN estimó la conveniencia de modificar determinados aspectos parciales de la propuesta de entendimiento, tal como consta en el INFORME DE EVALUACION DE LA AUDIENCIA PUBLICA.

Asimismo se tomó en consideración lo actuado en el caso de las otras empresas distribuidoras de electricidad cuya zona de concesión surgió de la partición de la ex Servicios Eléctricos del Gran Buenos Aires Sociedad del Estado — SEGBA S.E.

Atento a dichas circunstancias se llevó a cabo una nueva instancia de negociación con la CONCESIONARIA a efectos de analizar los cambios propuestos, arribándose a un consenso sobre los términos propuestos del entendimiento a suscribirse.

Las consideraciones que surgen de los análisis precedentes se tradujeron en el ACTA ACUERDO suscripto con fecha 21 de septiembre de 2005 entre la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA - EDENOR S.A. y la UNIREN, que contiene los términos de la renegociación contractual integral llevada a cabo y establece las condiciones de adecuación del CONTRATO DE CONCESION DEL SERVICIO PUBLICO DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA otorgado por Decreto Nº 714/92, normas complementarias y modificatorias.

Conforme la normativa aplicable en la materia, ha tomado intervención la PROCURACION DEL TESORO DE LA NACION, la SINDICATURA GENERAL DE LA NACION y el HONORABLE CONGRESO DE LA NACION (artículo 4º de la Ley Nº 25.790).

Con posterioridad al ACUERDO alcanzado, se produjo el cambio de la Autoridad a cargo del MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION, motivo por el cual correspondió efectuar las adecuaciones derivadas de dicha circunstancia, tal como resultan del texto del presente instrumento, manteniendo íntegramente los términos y condiciones de su antecedente de fecha 21 de septiembre de 2005, todo ello "ad referendum" de la ratificación del PODER EJECUTIVO NACIONAL, en su carácter de CONCEDENTE del servicio concesionado objeto del presente ACUERDO.

PARTE SEGUNDA GLOSARIO

A los efectos interpretativos, los términos utilizados en el presente tendrán el significado asignado en el glosario que se detalla a continuación:

ACTA ACUERDO o ACUERDO o ACUERDO DE RENEGOCIACION INTEGRAL: Es el presente instrumento debidamente suscripto por los representantes del CONCEDENTE y el CONCESIONARIO que contiene los términos y condiciones de la adecuación del CONTRATO DE CONCESION DEL SERVICIO PUBLICO DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA otorgado por Decreto Nº 714 del 28 de abril de 1992 y modificado por el Decreto Nº 1.323 del 28 julio de 1992, cuyo texto fuera ordenado conforme la Resolución de la Secretaría de Energía Nº 170, que resultara del proceso cumplido en base a lo dispuesto por las Leyes Nros. 25.561, 25.790, 25.820, 25.972 y 26.077, y el Decreto Nº 311/03 y demás normativa aplicable.

AUTORIDAD DE APLICACION DEL ACTA ACUERDO: EI ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE).



BIENES ESENCIALES AFECTADOS A LA PRESTACION DEL SERVICIO: Son los bienes muebles e inmuebles, las ampliaciones, mejoras, reemplazos, renovaciones y sustituciones hechas desde la TOMA DE POSESION, en la medida que sean indispensables para la prestación del SERVICIO PUBLICO DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA y sus características técnicas y económicas sean acordes con una prestación eficiente del servicio.

CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA: Es el promedio de los valores correspondientes a los índices de calidad registrados durante el período de los años 2000-2003, que se utilizará durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL—que se define más adelante—conforme las previsiones vigentes del Régimen de Calidad de Servicio y Sanciones del CONTRATO DE CONCESION.

CARTA DE ENTENDIMIENTO: Es el documento propuesto por la UNIREN a la Empresa EDENOR S.A., notificado con fecha 25 de noviembre de 2004, conteniendo los términos y condiciones para la adecuación del CONTRATO DE CONCESION DEL SERVICIO PUBLICO DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA otorgado por Decreto Nº 714 del 28 de abril de 1992 y que fuera sometido a un proceso de Audiencia Pública.

CONCEDENTE: Es el ESTADO NACIONAL ARGENTINO, representado por el PODER EJECUTIVO NACIONAL.

CONCESIONARIO o CONCESIONARIA o DISTRIBUIDORA: Es la EMPRESA DISTRIBUIDORA COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA - EDENOR S.A.

CONTRATO DE CONCESION: Se refiere al instrumento mediante el cual el ESTADO NACIONAL otorgó en concesión la prestación en forma exclusiva del SERVICIO PUBLICO DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA dentro del área de la DISTRIBUIDORA. Definiéndose el "Area" en el referido CONTRATO en el capítulo DEFINICIONES como: "Territorio dentro del cual la prestación del servicio público de distribución y comercialización se encuentra sometida a jurisdicción nacional en los términos de las Leyes Nº 14.772, Nº 15.336, Nº 23.696 y Nº 24.065, determina el ámbito en el que el concesionario está obligado a prestar el servicio y a cubrir el incremento de demanda en los términos de su contrato de concesión, comprendiendo las siguientes zonas: En Capital Federal: la delimitada por Dársena "D", calle sin nombre, traza de la futura Autopista Costera, prolongación Avenida Pueyrredón, Avenida Pueyrredón, Avenida Córdoba, vías del Ferrocarril San Martín, Avenida General San Martín, Zamudio, Tinogasta, Avenida General San Martín, Avenida General Paz y Río de La Plata.

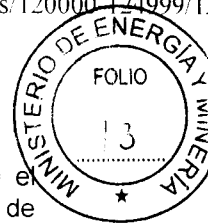
En la Provincia de Buenos Aires comprende los Partidos de Belén de Escobar, General Las Heras, General Rodríguez, ex General Sarmiento (que ahora comprende San Miguel, Malvinas Argentinas y José C. Paz), La Matanza, Marcos Paz, Merlo, Moreno, ex Morón (que ahora comprende Morón, Hurlingham e Ituzaingó), Pilar, San Fernando, San Isidro, San Martín, Tigre, Tres de Febrero y Vicente López".

ENRE o ENTE: Es el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD.

MECANISMO DE MONITOREO DE COSTOS (MMC): Es el mecanismo cuyo funcionamiento se explicita en la Cláusula Cuarta, párrafo 4.3 de la presente ACTA ACUERDO.

P.E.N.: Es el PODER EJECUTIVO NACIONAL.

PAQUETE MAYORITARIO: Es el total de las acciones Clase "A" del CONCESIONARIO,



cuya titularidad asegura los votos necesarios para formar la voluntad social.

PAUTAS: Es el conjunto de criterios, condiciones e instrucciones a contemplarse en el proceso de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL previstas en la Cláusula Décimo Cuarta de la presente ACTA ACUERDO.

PERIODO DE GESTION: Cada uno de los periodos de QUINCE (15) ó DIEZ (10) AÑOS en que se divide el PLAZO DE CONCESION de acuerdo con lo dispuesto en el CONTRATO DE CONCESION.

PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL: Es el periodo comprendido entre el 6 de enero de 2002 y el 31 de julio de 2006.

PLAN DE INVERSIONES: Son las previsiones de inversión expresadas en términos físicos y monetarios que el CONCESIONARIO se compromete a realizar durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL, conforme se establece en la Cláusula Séptima del presente ACUERDO.

PROYECCION ECONOMICO-FINANCIERA: Es el flujo de fondos previsto de ingresos y costos del CONCESIONARIO durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL conforme se establece en la Cláusula Sexta del presente ACUERDO.

REGIMEN TARIFARIO DE TRANSICION: Es el régimen que determina las TARIFAS aplicables durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL y establece los criterios tarifarios para la REVISION TARIFARIA INTEGRAL. Este REGIMEN estará vigente el primer día del mes siguiente a la ratificación por el PODER EJECUTIVO NACIONAL del presente ACUERDO DE RENEGOCIACION.

REVISION TARIFARIA INTEGRAL (RTI): Es el procedimiento que implementará el ENRE durante el periodo comprendido entre el 21 de septiembre de 2005 y el 31 de mayo de 2006, con el objeto de determinar el nuevo régimen tarifario de la Concesión, conforme a lo estipulado en el Capítulo X "Tarifas" de la Ley Nº 24.065, su reglamentación, normas complementarias y conexas, y las PAUTAS previstas en este instrumento. El nuevo régimen tarifario resultante de la RTI será de aplicación a partir del 1º de agosto de 2006, conforme a las condiciones que se establecen en este ACTA ACUERDO.

TOMA DE POSESION: Fecha efectiva de la Toma de Posesión de la Empresa EDENOR S.A. por parte de los compradores de las Acciones Clase "A" de la misma.

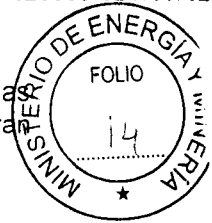
UNIREN o UNIDAD: Es la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS creada por Decreto P.E.N. Nº 311/03.

PARTE TERCERA

TERMINOS Y CONDICIONES DEL ACUERDO DE RENEGOCIACION INTEGRAL Cláusula Primera. CONTENIDO

Este ACUERDO contiene los términos y condiciones convenidos entre el CONCEDENTE y el CONCESIONARIO para adecuar el CONTRATO DE CONCESION DEL SERVICIO PUBLICO DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA otorgado por Decreto Nº 714 del 28 de abril de 1992, demás normas complementarias y modificatorias.

El presente tiene como antecedente directo la CARTA DE ENTENDIMIENTO propuesta por



la Secretaría Ejecutiva de la UNIREN, que fuera sometida a una Audiencia Pública, y cuyas conclusiones fueron consideradas para establecer los términos y condiciones que integran este ACUERDO.

Cláusula Segunda. CARACTER DEL ACUERDO

El ACUERDO celebrado a través de la presente ACTA, y los actos que como consecuencia de la misma se convienen llevar adelante, comprenden la renegociación integral del CONTRATO DE CONCESION DEL SERVICIO PUBLICO DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA otorgado por Decreto Nº 714 del 28 de abril de 1992, y demás normas complementarias y modificatorias, concluyendo el proceso de renegociación desarrollado conforme a lo dispuesto en las Leyes Nros. 25.561, 25.790, 25.820, 25.972 y 26.077, y el Decreto Nº 311/03.

Cláusula Tercera. PLAZO

Las previsiones contenidas en el presente, una vez ratificado y puesto en vigencia a partir de la ratificación que corresponde disponer por parte del P.E.N.; abarcarán el período contractual comprendido entre el 6 de enero de 2002 y la finalización del CONTRATO DE CONCESION. Cláusula Cuarta. REGIMEN TARIFARIO DE TRANSICION

Se establece un REGIMEN TARIFARIO DE TRANSICION que estará vigente el primer día del mes siguiente a la ratificación por el PODER EJECUTIVO NACIONAL del ACUERDO DE RENEGOCIACION suscripto con el CONCESIONARIO, consistente en la aplicación del Cuadro Tarifario vigente establecido en el CONTRATO incluyendo las variaciones de los precios mayoristas de la electricidad reconocidos y trasladados a las tarifas según lo dispuesto en el Subanexo 2 Punto 1 del CONTRATO, e incorporando las modificaciones establecidas en la Ley Nº 25.561 y las que se disponen a continuación:

4.1. La determinación de un aumento del VEINTITRES POR CIENTO (23%) sobre los costos propios de distribución, los costos de conexión y el servicio de rehabilitación que percibe el CONCESIONARIO, a partir del 1º de noviembre de 2005. Dicho aumento, una vez aplicado sobre esos conceptos, no podrá resultar en un incremento de la tarifa media de la CONCESIONARIA SUPERIOR AL QUINCE POR CIENTO (+15%).

Durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL los usuarios correspondientes a las tarifas residenciales T1R1 y T1R2 no serán afectados por el aumento de los costos propios de distribución establecidos en este inciso, debiendo el mismo aplicarse sobre las restantes categorías tarifarias.

La remuneración determinada en las condiciones establecidas en el presente ACUERDO permitirá al CONCESIONARIO prestar el SERVICIO DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA cubriendo los costos totales conforme a la PROYECCION ECONOMICO — FINANCIERA contemplada en el presente instrumento.

4.2. El ENRE aplicará cada SEIS (6) meses, contados a partir del ajuste tarifario previsto en el apartado 4.1., el MECANISMO DE MONITOREO DE COSTOS (MMC), de acuerdo con el procedimiento que se establece en el apartado 4.3., sobre la base de una estructura de costos de explotación e inversiones e índices oficiales de precios representativos de tales costos.

Cuando del cálculo semestral del MMC resulte una variación IGUAL O SUPERIOR A MAS / MENOS CINCO POR CIENTO (\pm a \pm 5%), el ENRE iniciará un procedimiento de revisión, mediante el cual evaluará la real magnitud de la variación de los costos de explotación y del PLAN DE INVERSIONES asociado, determinando si correspondiere, el



ajuste de los ingresos del CONCESIONARIO.

En todo caso los mecanismos antes indicados, se aplicarán hasta la entrada en vigencia efectiva de la RTI señalada en la Cláusula Décimo Tercera.

4.3. El MECANISMO DE MONITOREO DE COSTOS (MMC) que activa el proceso de redeterminación de los ingresos por variación en los precios de la economía, contempla la estructura de costos del servicio reflejada en la PROYECCION ECONOMICO - FINANCIERA.

El CONCESIONARIO deberá aportar, en tiempo y forma, toda aquella documentación que sea pertinente para determinar la incidencia y magnitud verdadera de la afectación. A estos fines el ENRE tomará en consideración la documentación aportada por el CONCESIONARIO en forma trimestral referida en la Cláusula Sexta, párrafo 6.2. A su vez, el ENRE podrá requerir al CONCESIONARIO toda la información complementaria que estime necesaria para evaluar esta incidencia.

La fórmula general que resultará aplicable a tal efecto se establece en el Anexo I del presente instrumento.

4.4. El CONCESIONARIO, sin perjuicio de lo previsto en los artículos 46 y 47 de la Ley Nº 24.065, Podrá presentar un pedido extraordinario de revisión ante el ENRE, cuando la aplicación del MECANISMO DE MONITOREO DE COSTOS (MMC) muestre, respecto del último ajuste, una variación IGUAL O SUPERIOR AL DIEZ POR CIENTO ($=1+ 10\%$), debiendo aportar toda aquella documentación que sea pertinente para determinar la incidencia y magnitud verdadera de la afectación.

En todo caso los mecanismos antes indicados, se aplicarán hasta la entrada en vigencia efectiva de la RTI señalada en la Cláusula Décimo Tercera.

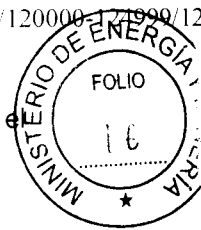
4.5. El ENRE deberá resolver la revisión semestral o la solicitud de revisión extraordinaria efectuada por el CONCESIONARIO, dentro del plazo de SESENTA (60) días corridos contados a partir de la fecha de inicio de un nuevo semestre o de la fecha del pedido de revisión extraordinaria, según corresponda. En ambos casos, el CONCESIONARIO deberá presentar, en tiempo y forma, toda la documentación que sea pertinente para determinar la incidencia y magnitud verdadera de la afectación conforme se establece en el apartado 4.4.

4.6. En la oportunidad en la que el ENTE se expida expresamente sobre la procedencia y variación de la retribución dispondrá, según corresponda, el ajuste con carácter retroactivo: a) a partir de la fecha de inicio de un nuevo semestre; o b) a partir de la fecha de la solicitud extraordinaria.

4.7. Durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL el CONCESIONARIO constituirá un fondo especial para la ejecución de un Plan de Obras en Zonas Rurales e Islas, cuyo detalle se presenta en el Anexo II de la presente ACTA ACUERDO, el que también comprende completar los estudios e iniciar la ejecución de la vinculación en alta tensión entre las Centrales Costanera y Puerto.

A tal efecto, se establece un aumento adicional promedio del CINCO POR CIENTO (5%) sobre el costo propio de distribución que percibe actualmente el CONCESIONARIO, a partir de la entrada en vigencia del REGIMEN TARIFARIO DE TRANSICION y hasta la entrada en vigencia de la RTI prevista en la Cláusula Décimo Tercera de la presente ACTA ACUERDO.

El CONCESIONARIO administrará los fondos asignándolos al financiamiento de dichas obras. El ENRE podrá solicitar la constitución de una cuenta especial en la que se acrediten



periódicamente los fondos recaudados. A su solicitud, el CONCESIONARIO informará el destino y uso de los recursos disponibles.

Cláusula Quinta. REGIMEN DE CALIDAD DE PRESTACION DEL SERVICIO

5.1. Desde la vigencia del ACTA ACUERDO y hasta la entrada en vigencia de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL, el CONCESIONARIO prestará el servicio en las condiciones de calidad que surgen del Régimen de Calidad del Servicio Público y Sanciones del CONTRATO DE CONCESION, con las modificaciones y condiciones que se establecen seguidamente, con el objeto de contribuir al cumplimiento del PLAN DE INVERSIONES, así como facilitar el desenvolvimiento financiero del CONCESIONARIO durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL.

5.2. Se establece como CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA, el promedio de los índices de calidad de prestación del servicio registrados durante el período de los años 2000 – 2003 expresado por los indicadores de frecuencia y duración de interrupciones, tal como se detalla en el Anexo III del presente.

5.3. Se tomará como referencia para la determinación de las penalidades por Calidad, las retribuciones fijas vigentes hasta el mes previo al establecido en la Cláusula Cuarta, párrafo 4.1., con la excepción establecida en el apartado 5.4.

5.4. Los montos de las sanciones por Calidad de Producto Técnico, Servicio Técnico y Servicio Comercial que resulten de cada medición, conforme los plazos previstos en las normas vigentes, podrán ser destinados por el CONCESIONARIO a la ejecución de inversiones adicionales a las previstas en el ANEXO VI del presente ACUERDO y en el Programa de Inversiones que el CONCESIONARIO presente en el marco de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL, siempre y cuando el CONCESIONARIO haya logrado mantener una calidad de servicio semestral, medida por indicadores de frecuencia y duración de interrupciones, superior a los índices de la CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA.

En caso contrario las sanciones deberán ser abonadas de acuerdo al régimen establecido en el CONTRATO con las modificaciones establecidas en los párrafos 5.2. y 5.5. Los planes de inversiones adicionales deberán ser informados con antelación al ENTE. Dichas inversiones no se tomarán en cuenta en el cálculo de la remuneración de la CONCESIONARIA.

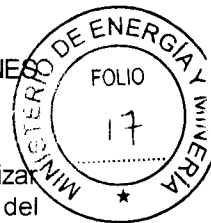
5.5. Cuando la medición semestral de la calidad registre en más de un semestre un nivel inferior a los índices de la CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA, las sanciones correspondientes serán incrementadas según el incremento que registre la remuneración producto de los aumentos y ajustes otorgados.

Cláusula Sexta. PROYECCION ECONOMICO-FINANCIERA

6.1. Se establece una PROYECCION ECONOMICO-FINANCIERA, para el año 2006 calculada en PESOS y en UNIDADES FISICAS para la facturación, la recaudación, los costos operativos del servicio, las inversiones, las amortizaciones, los impuestos y tasas del servicio más un excedente de caja fijado sobre las bases de cálculo e hipótesis que se enumeran en el Anexo IV del presente instrumento.

6.2. Trimestralmente el CONCESIONARIO le presentará al ENRE información relativa a la ejecución de la PROYECCION ECONOMICO – FINANCIERA, conforme se detalla en el Anexo V.

Cláusula Séptima. PLAN DE INVERSIONES



7.1. Durante el año 2006 el CONCESIONARIO deberá ejecutar el PLAN DE INVERSIONES conforme al detalle que resulta del Anexo VI del presente instrumento.

7.2. Durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL y a los efectos de garantizar el cumplimiento del PLAN DE INVERSIONES, el CONCESIONARIO sólo podrá disponer del excedente de caja previsto en la PROYECCION ECONOMICO - FINANCIERA, para retribuir al capital propio y de terceros, en la medida en que se vaya dando cumplimiento al PLAN DE INVERSIONES, conforme el procedimiento de verificación establecido en el párrafo 7.3.

7.3. El CONCESIONARIO informará mensualmente al ENRE, en base a las planillas que se detallan en el Anexo VII, el grado de avance del PLAN DE INVERSIONES y, con la antelación necesaria, eventuales adecuaciones por motivos debidamente fundados. Asimismo, el CONCESIONARIO presentará un informe trimestral auditado del estado de cumplimiento del PLAN DE INVERSIONES, admitiéndose un margen de flexibilidad del DIEZ POR CIENTO (10%) en términos monetarios respecto de las previsiones comprometidas.

7.4. Durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL, el CONCESIONARIO se compromete a no efectuar pagos de dividendos sin la autorización previa del ENRE, el que deberá expedirse en un plazo máximo de SESENTA (60) días corridos a partir de la solicitud y de la presentación de la documentación correspondiente.

Cláusula Octava. REGIMEN DE EXTENSION Y AMPLIACIONES DE REDES EN ZONAS RURALES E ISLAS

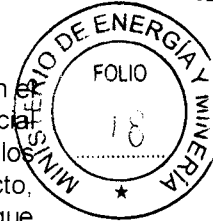
8. Durante los DOCE (12) meses subsiguientes a la entrada en vigencia del ACTA ACUERDO, el CONCESIONARIO, deberá atender toda nueva solicitud de servicio o aumento de la capacidad de suministro en estas zonas de acuerdo con las siguientes modalidades:

8.1. Cuando se solicite un suministro en Media Tensión y esté situado a una distancia igual o menor a DOS MIL METROS (2.000 mts.) de la instalación más próxima, correspondiente a ese nivel de tensión, la obra necesaria para satisfacerlo deberá ser planificada, proyectada, ejecutada y mantenida por el CONCESIONARIO, quedando a cargo de éste la totalidad de los gastos e inversiones vinculados a la misma. El área que contiene a estos suministros se define como "Area Electrificada".

8.2. Cuando dicho suministro, esté ubicado a más de DOS MIL METROS (2.000 mts.) de la instalación más próxima de distribución, correspondiente a ese nivel de tensión el CONCESIONARIO tendrá derecho a solicitar al usuario una "Contribución Especial Reembolsable (CER)" por los gastos e inversión excedente a la correspondiente a los DOS MIL METROS (2.000 mts.) quedando a su cargo la planificación, proyecto, ejecución y mantenimiento de toda la obra necesaria para atender el suministro. El área que contiene a estos suministros se define como "Area No Electrificada" (Zona donde no existen instalaciones de distribución).

8.3. Cuando se solicite un suministro en baja tensión y este situado a una distancia igual o menor a CUATROCIENTOS METROS (400 mts.) de la instalación más próxima correspondiente a ese nivel de tensión, la obra necesaria para satisfacerlo deberá ser planificada, proyectada, ejecutada y mantenida por el CONCESIONARIO, quedando a cargo de este la totalidad de los gastos e inversiones vinculados a la misma. El área que contiene a estos suministros se define como "Area Electrificada" (Zona donde existen instalaciones de distribución).

8.4. Cuando dicho suministro, esté ubicado a más de CUATROCIENTOS METROS (400



mts.) de la instalación más próxima de distribución, correspondiente a ese nivel de tensión. El CONCESIONARIO tendrá derecho a solicitar al usuario una "Contribución Especial Reembolsable" por los gastos y la inversión excedente a la correspondiente a los CUATROCIENTOS METROS (400 mts.), quedando a su cargo la planificación, proyecto, ejecución y mantenimiento de la obra necesaria para atender el suministro. El área que contiene a estos suministros se define como "Área No Electrificada" (Zona donde no existen instalaciones de distribución).

8.5. Cuando el suministro solicitado corresponda a una Tarifa 1 (consumo residencial o general) y esté ubicado en un Área No Electrificada, el solicitante tendrá la opción de ser encuadrado como "Demanda Dispersa" y ser abastecido con un suministro básico a través de fuentes no convencionales de energía. El ENTE a requerimiento del CONCESIONARIO otorgará el encuadramiento siendo este último el responsable de la planificación, proyecto, ejecución y mantenimiento de la obra necesaria para atender el suministro. El área que contiene a estos suministros se define como "Área no Electrificada Dispersa". La inversión requerida para atender estos suministros será cubierta con recursos provenientes de fondos especiales generados a través de la aplicación de subsidios explícitos al mercado concentrado, de aportes del CONCESIONARIO y de Contribuciones No Reembolsables por parte del solicitante del suministro.

8.6. Las áreas definidas en los puntos precedentes serán de aplicación durante el PERIODO DE TRANSICION y deberán ser definidas nuevamente en oportunidad de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL.

8.7. En el Anexo VIII se explicitan: a) el tratamiento de las solicitudes de Aumento de Capacidad de Reembolsable; Suministro; - b) la Determinación de la Contribución Especial Reembolsable- c) Las tarifas a aplicar; d) Los plazos de habilitación del suministro; e) Las condiciones de reembolso; f) La información a suministrar al peticionante del suministro; g) La información a remitir al ENRE; y h) Definiciones referidas a suministros básicos en Áreas No Electrificadas Dispersas.

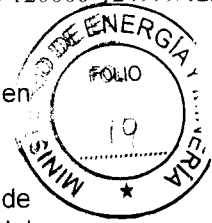
8.8. El CONCESIONARIO informará mensualmente el estado de cumplimiento del PLAN DE INVERSIONES RURALES, conforme se explicita en el Anexo II.

Cláusula Novena. OBLIGACIONES PARTICULARES ESTABLECIDAS AL CONCESIONARIO DURANTE EL PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL

9.1. Desde la entrada en vigencia del ACTA ACUERDO y hasta la entrada en vigencia de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL, se considerarán obligaciones particulares del CONCESIONARIO el cumplimiento de:

- a) El PLAN DE INVERSIONES;
- b) El Régimen de Calidad del Servicio establecido en la Cláusula Quinta del presente; y
- c) La puesta a disposición en tiempo y forma de la información que permita el seguimiento técnico y económico de la PROYECCION ECONOMICO - FINANCIERA y del PLAN DE INVERSIONES.

Sin perjuicio de lo manifestado precedentemente respecto de las obligaciones, el cumplimiento de las mismas será exigible siempre y cuando no existan hechos de casos fortuitos, fuerza mayor y/o restricciones en el Mercado Eléctrico Mayorista, siempre que el resultado directo de estas últimas no sean imputables a hechos del CONCESIONARIO. La calificación de estos hechos está sujeta a la decisión final del ENRE.



9.2. Observando el CONCESIONARIO el cumplimiento de las obligaciones establecidas en el punto precedente, se determina que:

9.2.1. Las multas aplicadas por el ENRE cuya notificación sea anterior al 6 de enero de 2002 y que se encontraren pendientes de pago a la fecha de entrada en vigencia del ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL, individualizadas en el apartado A del ANEXO IX, se abonarán en CATORCE (14) cuotas, pagaderas en forma semestral; debiendo cancelarse la primera de ellas a los CIENTO OCHENTA (180) días de la entrada en vigencia de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL. Dichos importes deberán ser recalculados hasta la fecha de su efectivo pago por el incremento promedio que registre el costo propio de distribución producto de los aumentos y ajustes a esa fecha otorgados.

9.2.2. Las multas cuyo destino sean bonificaciones a usuarios, cuya notificación o causa u origen haya tenido lugar en el período comprendido entre el 6 de enero de 2002 y la entrada en vigencia del ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL, incluyendo las que se encontraren a esta fecha en trámite y/o recurridas en sede administrativa o judicial y/o en gestión de cobro judicial, individualizadas en el apartado B del ANEXO IX, se abonarán en CATORCE (14) cuotas pagaderas en forma semestral; debiendo cancelarse la primera de ellas a los CIENTO OCHENTA (180) días de la entrada en vigencia de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL.

Las cuotas semestrales asociadas a los importes diferidos, deberán ser recalculadas hasta la fecha de efectivo pago por el incremento promedio que registre el costo propio de distribución producto de los aumentos y ajustes a cada fecha otorgados.

9.2.3. El detalle de los montos y el modo de asignación del pago de los importes correspondientes a las cuotas establecidas en los párrafos 9.2.1. y 9.2.2. precedentes se encuentran especificados en el Anexo X dejándose expresamente aclarado que no existen otras sanciones que las expresamente mencionadas en el anexo referido.

9.3. Ante el supuesto de reiterados incumplimientos o de incumplimientos significativos por parte del CONCESIONARIO respecto a las obligaciones establecidas en el párrafo 9.1. del presente, previa intimación a su regularización, provocará la extinción de las facilidades otorgadas en los párrafos 9.2.1. y 9.2.2.; sin perjuicio de las sanciones específicas que el ENRE pudiera determinar.

9.4. El CONCESIONARIO renuncia expresamente a ejercer el derecho de prescripción con relación a toda multa y sanción económica que resulte del derecho de diferimiento de pago prevista en el presente instrumento.

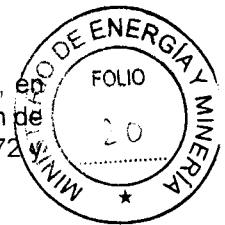
9.5. A partir del 21 de septiembre de 2005, el ENRE y el CONCESIONARIO solicitarán la suspensión de términos de los procesos judiciales de ejecución de penalidades actualmente en curso y el levantamiento de los embargos trabados como consecuencia de los mismos.

Cláusula Décima. LIMITACIONES EN MATERIA DE MODIFICACIONES SOCIETARIAS DEL CONCESIONARIO

Desde el 21 de septiembre de 2005 y hasta la finalización del PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL los accionistas titulares del PAQUETE MAYORITARIO no podrán modificar su participación ni vender sus acciones.

Cláusula Décimo Primera. TRATO EQUITATIVO

El CONCEDENTE se compromete a disponer un trato similar y equitativo, en igualdad de condiciones, al que se otorgue a otras empresas del servicio público de transporte y de



distribución de electricidad con las que se suscriban ACUERDOS DE RENEGOCIACION, en tanto ello sea pertinente a juicio del CONCEDENTE, dentro del proceso de renegociación de los contratos actualmente enmarcado por las Leyes Nros. 25.561, 25.790, 25.820, 25.972, 26.077, y el Decreto Nº 311/03.

Cláusula Décimo Segunda. SUPUESTO DE MODIFICACIONES DURANTE EL PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL

12.1. En el supuesto de producirse durante el resto del PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL, modificaciones de carácter normativo o regulatorio de distinta naturaleza o materia que afectaren al servicio público de distribución y comercialización de energía eléctrica o que tuvieran impacto sobre el costo de dicho servicio, el ENRE a pedido del CONCESIONARIO, iniciará un proceso orientado a evaluar la afectación producida y su incidencia en los costos del servicio, cuyo resultado determinará —de corresponder— la readecuación de la tarifa.

12.2. Recibida la solicitud del CONCESIONARIO, el ENRE procederá a su tratamiento y resolución dentro del plazo de SESENTA (60) días corridos contados desde la fecha de dicha presentación y de la entrega de la información requerida que permita evaluar y cuantificar el verdadero efecto de la modificación aludida.

Cláusula Décimo Tercera. REVISION TARIFARIA INTEGRAL (RTI)

13.1. Se establece la realización de una REVISION TARIFARIA INTEGRAL, proceso mediante el cual se fijará un nuevo régimen tarifario para los siguientes CINCO (5) años conforme a lo estipulado en el Capítulo X "Tarifas" de la Ley Nº 24.065, su reglamentación, normas complementarias y conexas, aplicándose las PAUTAS contenidas en la Cláusula Décimo Cuarta del presente instrumento.

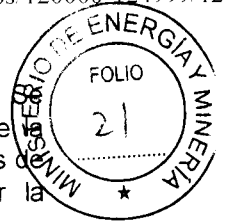
13.2. El proceso de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL se desarrollará en el periodo comprendido entre el 21 de septiembre de 2005 y el 31 de mayo de 2006. El nuevo régimen tarifario resultante entrará en vigencia el 1º de agosto de 2006. Si el incremento en la remuneración del CONCESIONARIO es superior al establecido en la Cláusula Cuarta, se aplicará en DOS (2) etapas en los porcentajes que se indican seguidamente. La primera aplicación será el 1º de agosto de 2006 y comprenderá el SESENTA Y SIETE POR CIENTO (67%) del ajuste, y la segunda el 1º de febrero de 2007, comprendiendo el TREINTA Y TRES POR CIENTO (33%) restante.

13.3. El costo propio de distribución reconocido resultante de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL no podrá ser inferior al costo propio de distribución reconocido resultante de: a) tomar el vigente al 31 de octubre de 2005 incrementado en los porcentajes que resulten de la aplicación de la Cláusula Cuarta, párrafos 4.1. y 4.7. y debidamente corregido por las eventuales modificaciones que pudieran producirse por la aplicación de los criterios de la misma cláusula y/o la Cláusula Décimo Primera entre el 1º de noviembre de 2005 y la entrada en vigencia efectiva de la RTI señalada en la presente cláusula.

13.4. El CONCEDENTE se compromete a realizar los esfuerzos necesarios para desarrollar y concluir el proceso de REVISION TARIFARIA INTEGRAL en los plazos previstos en el apartado precedente, como también a realizar las acciones conducentes a materializar su aplicación efectiva a partir de la fecha comprometida en el presente instrumento.

Cláusula Décimo Cuarta. PAUTAS DE LA REVISION TARIFARIA INTEGRAL

14.1. En el proceso de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL, referida en el artículo precedente, el ENRE deberá observar las PAUTAS que se establecen a continuación:



14.1.1. Redeterminación de la remuneración correspondiente al CONCESIONARIO: Se establecerán los mecanismos no automáticos y procedimientos de redeterminación de remuneración del CONCESIONARIO, debido a las variaciones observadas en los precios de la economía relativos a los costos eficientes del servicio a efectos de mantener la sustentabilidad económico-financiera de la CONCESION.

14.1.2. Eficiencia en la prestación del servicio de distribución y comercialización de energía eléctrica: Se procederá a diseñar e implementar métodos adecuados para incentivar y medir en el tiempo, las mejoras en la eficiencia de la prestación del servicio por parte del CONCESIONARIO.

14.1.3. Régimen de Calidad de Servicio y Penalidades: a) Se procederá a diseñar un sistema de control de calidad de servicio que se asiente en la utilización de relaciones sistemáticas entre las bases de datos técnicas, comercial, costos y de mediciones de calidad a los fines de impulsar sistemas de control y de señales eficientes; b) evaluar la conveniencia de establecer áreas de calidad diferenciadas; y c) evaluar las ventajas y desventajas de los sistemas solidarios de multas en relación con los sistemas de individualización de usuarios.

14.1.4. Actividades no reguladas: Sin perjuicio de las disposiciones que el CONCEDENTE pudiera aplicar en el futuro respecto al objeto de la concesión, se realizará un análisis del impacto de las actividades no reguladas desarrolladas por el CONCESIONARIO en el mercado, como de las ventajas, desventajas y riesgos que la realización de dichas actividades tienen para el desarrollo del servicio público concesionado.

14.1.5. Costos del servicio: Se elaborará un análisis basado en los costos razonables y eficientes de la prestación del servicio público de distribución y comercialización de electricidad, como elemento de juicio para la determinación de la remuneración del CONCESIONARIO.

14.1.6. Auditoría Técnica y Económica de los Bienes Esenciales: Reconocimiento en la remuneración del CONCESIONARIO del costo de la Auditoría establecida en la Cláusula Décimo Octava del presente.

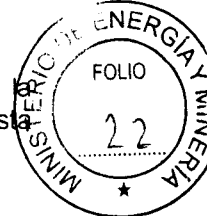
14.1.7. Base de Capital y Tasa de Rentabilidad: criterios para la determinación de la Base de Capital y de la Tasa de Rentabilidad. Como criterio general, la Base de Capital de la concesión se determinará tomando en cuenta los activos necesarios para una operación eficiente y prudente del servicio. Para la valuación de dichos activos se considerará: a) el valor inicial de los bienes al comenzar la concesión, como también aquel correspondiente a las incorporaciones posteriores; y b) el valor actual de tales bienes, resultante de aplicar criterios técnicos fundados que expresen en forma justa y razonable dicha estimación, tomando en cuenta el estado actual de conservación de dichos bienes.

Todas las valuaciones se efectuarán en moneda nacional.

La tasa de rentabilidad se determinará conforme lo establecen los artículos 2º, 40, 41, siguientes y concordantes de la Ley Nº 24.065.

14.2. Las partes ratifican la vigencia del mecanismo de transferencia a las tarifas de los usuarios del CONCESIONARIO, de los costos de toda la cadena de producción y transporte de energía eléctrica, según lo estipulado en el Capítulo X "Tarifas" de la Ley Nº 24.065, su reglamentación, normas complementarias y conexas.

14.3. En ningún caso, las renunciaciones previstas en la Cláusula Vigésimo Segunda de la presente ACTA ACUERDO podrán ser interpretadas como renunciaciones por parte del



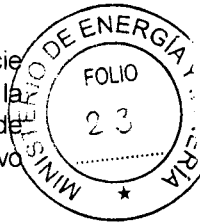
CONCESIONARIO al derecho a la REVISION TARIFARIA INTEGRAL prevista en la Cláusula Décimo Tercera de la presente ACTA ACUERDO y a las Pautas previstas en esta Cláusula Décimo Cuarta.

Cláusula Décimo Quinta. TARIFA SOCIAL

El CONCESIONARIO aplicará un Régimen de Tarifa Social, una vez que la Autoridad pertinente apruebe la normativa correspondiente. Los lineamientos básicos de dicha tarifa tomarán en cuenta:

- a) Obligación del CONCESIONARIO de incluir a los hogares indigentes en el Régimen de Tarifa Social.
- b) Los potenciales beneficiarios del Régimen de Tarifa Social serán determinados previamente por la Autoridad del área social del P.E.N.
- c) Serán beneficiarios del régimen los hogares indigentes que cumplan con requisitos relacionados con: nivel de ingresos, composición del grupo familiar, situación ocupacional, características de la vivienda, cobertura de salud, considerando el hogar respectivo como unidad de análisis.
- d) Los beneficiarios deberán encontrarse inscriptos en un padrón elaborado y habilitado al efecto por la Autoridad del área social.
- e) Los beneficiarios deberán tener un consumo de electricidad que no supere valores preestablecidos.
- f) Los beneficiarios deberán ser titulares del suministro habilitado y no disponer de más de una única vivienda propia, que deberá ser su lugar de domicilio.
- g) El importe del subsidio tarifario por consumos de electricidad a percibir por los usuarios del régimen figurará detallado en la factura como descuento del valor vigente, para el consumo correspondiente, del cuadro tarifario aprobado por la autoridad competente.
- h) El régimen de subsidio incluirá también los costos de conexión y reconexión del servicio.
- i) La calidad de servicio del suministro beneficiado por el régimen será la misma que para el resto de los usuarios de la misma categoría.
- j) El Régimen de Tarifa Social será financiado mediante el aporte del Estado, la reducción de la carga fiscal a los consumos de los beneficiarios, el aporte de los usuarios no comprendidos en este Régimen de Tarifa Social, y el aporte del CONCESIONARIO, mediante los costos necesarios para la reconexión de los beneficiarios y la financiación de la deuda preexistente, la instalación de los equipos de medición y acometida y la adecuación de los sistemas de facturación.
- k) Adicionalmente se invitará a los Municipios y a la Provincia de Buenos Aires para que eliminen o disminuyan el monto correspondiente a impuestos y tasas incluidas en las facturas por consumos de electricidad a aquellos que determinen como beneficiarios de la tarifa social.

Cláusula Décimo Sexta. MEJORA EN LOS SISTEMAS DE INFORMACION DE LA CONCESION:



16.1. El CONCESIONARIO deberá prestar su mayor colaboración para que el ENRE inicie la implementación de un sistema de información y base de datos relacionadas referidos a la evolución física, geográfica y económica del sistema eléctrico del mismo, con el objeto de mejorar el monitoreo y control de la CONCESION. Dicho sistema deberá hallarse operativo en el transcurso del tercer trimestre del año 2006.

El sistema de Contabilidad Regulatoria que debe llevar el CONCESIONARIO contemplará también el tratamiento de los registros económicos y financieros de las actividades no reguladas, entendiendo como tales aquellas actividades que lleva a cabo el CONCESIONARIO y no están sujetas a normas regulatorias de la actividad eléctrica, es decir que su precio y calidad se determinan en condiciones de mercado.

16.2. El ENRE, sobre la base de información propia, la que proporcione el CONCESIONARIO y aquella otra que resulte disponible y pertinente, elaborará anualmente un INFORME DE CUMPLIMIENTO DEL CONTRATO, que deberá contener el análisis y la evaluación de los planes de inversión del CONCESIONARIO y recomendaciones para mejorar la prestación del servicio en el corto y largo plazo, el cual deberá hallarse concluido y publicado durante el curso del primer trimestre del año subsiguiente. El primer INFORME corresponderá al año 2005.

Cláusula Décimo Séptima. DESARROLLO DE TECNOLOGIAS E INVESTIGACION Y POLITICA DE PROVEEDORES Y COMPRE NACIONAL

17.1. El CONCESIONARIO se compromete a realizar las investigaciones o desarrollos empresariales en materias referidas a la transferencia, la adaptación y el desarrollo de tecnologías a través de la intervención o participación de centros de investigación del país, y de ser ello posible, dentro de la órbita de instituciones de carácter público.

17.2. El CONCESIONARIO informará en forma semestral al ENRE, las acciones que hubiere desarrollado en cumplimiento del Régimen de Compre Nacional establecido por la Ley N° 25.551.

17.3. El CONCESIONARIO realizará todas las acciones necesarias y aportará toda la información que el ENRE le solicite para garantizar la transparencia y competitividad de sus sistema de compras y contrataciones.

Cláusula Décimo Octava. AUDITORIA TECNICA Y ECONOMICA DE LOS BIENES ESENCIALES AFECTADOS AL SERVICIO PUBLICO

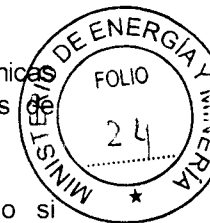
18.1. El CONCESIONARIO, bajo las pautas y supervisión del ENRE, procederá a realizar una Auditoría de los BIENES ESENCIALES afectados al SERVICIO PUBLICO DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA, mediante la contratación de especialistas.

18.2. Entre los objetivos que deberá contemplar la Auditoría de los BIENES ESENCIALES, deberá hallarse incluido el control, verificación e información sobre los siguientes aspectos:

18.2.1. Existencia de los bienes declarados en el inventario físico mediante técnicas apropiadas al efecto.

18.2.2. Condiciones técnicas de las redes y del resto de los bienes y su nivel de depreciación y/u obsolescencia.

18.2.3. Existencia de bienes no necesarios o redundantes para la prestación del servicio en condiciones de eficiencia.



18.2.4. Razonabilidad del valor de los bienes, su calidad y demás características técnicas en relación con una prestación eficiente del servicio; y la comparación con valores reposición de dichos bienes.

18.2.5. Titularidad efectiva de cada uno de los bienes relevados, determinando si corresponden al CONCESIONARIO, al CONCEDENTE o a un tercero.

18.3. El ENTE establecerá las bases, el objeto, los alcances y seleccionará el especialista sobre la base de una lista de CINCO (5) consultores, presentados por el CONCESIONARIO, para el llamado a licitación para la contratación del servicio de Auditoría de los BIENES ESENCIALES.

Cláusula Décimo Novena. GARANTIA

19.1. Se establece que las garantías del CONTRATO DE CONCESION se extienden al cumplimiento de las obligaciones asumidas por el CONCESIONARIO en el presente ACUERDO DE RENEGOCIACION INTEGRAL.

19.2. Conforme lo previsto en el CONTRATO DE CONCESION, corresponderá al CONCESIONARIO.

a) Comunicar dicha extensión a sus Garantes; b) Obtener la expresa conformidad de los Garantes respecto a la extensión de la Garantía; y c) Notificar en forma fehaciente al ENRE la conformidad otorgada por los Garantes, en forma previa a la ratificación del ACUERDO DE RENEGOCIACION INTEGRAL.

19.3. En el supuesto de presentarse objeciones de los actuales Garantes respecto a la extensión de la Garantía, el CONCESIONARIO deberá presentar las Garantías que resulten suficientes para cubrir íntegramente sus obligaciones, a satisfacción del ENRE y en forma previa a la ratificación del presente ACUERDO DE RENEGOCIACION INTEGRAL.

Cláusula Vigésima. INCUMPLIMIENTO

20.1. Ante el supuesto de incumplimiento del CONCESIONARIO respecto a las obligaciones contraídas en el presente ACUERDO, será pasible de las sanciones que correspondieren, las que a falta de previsión expresa, serán determinadas por el ENRE conforme el Régimen de Calidad de Servicio y Sanciones del CONTRATO DE CONCESION.

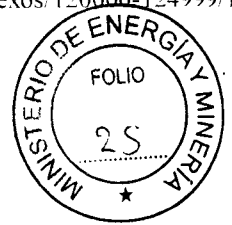
20.2. Las sanciones que se apliquen por incumplimiento del ACUERDO, deberán guardar proporcionalidad respecto a aquellas previstas para las situaciones contempladas en el referido Régimen.

Cláusula Vigésimo Primera. PERIODO DE GESTION DEL CONCESIONARIO

21.1. El PRIMER PERIODO DE GESTION estipulado en el CONTRATO DE CONCESION se tendrá por cumplido en la fecha y condiciones previstas en el mismo CONTRATO.

21.2. Sin perjuicio de ello, a opción del CONCESIONARIO y por razones justificadas a criterio del ENRE, el PRIMER PERIODO DE GESTION podrá ser extendido hasta la finalización del Período Tarifario de CINCO (5) años que se inicia con la vigencia de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL establecida en el ACTA.

Cláusula Vigésimo Segunda. SUSPENSION Y DESISTIMIENTO POR PARTE DEL CONCESIONARIO Y SUS ACCIONISTAS. SUPUESTOS DE INCUMPLIMIENTO



CONTRACTUAL. EFECTOS.

22.1. SUSPENSION DE ACCIONES

22.1.1 Como condición previa a la ratificación del ACUERDO DE RENEGOCIACION por parte del PODER EJECUTIVO NACIONAL, el CONCESIONARIO, sus accionistas, y ex accionistas, deberán suspender todos los reclamos, recursos y demandas entabladas o en curso, tanto en sede administrativa, arbitral o judicial de nuestro país o del exterior, que se encuentren fundadas o vinculadas en los hechos o medidas dispuestas a partir de la situación de emergencia establecida por la Ley Nº 25.561 respecto al CONTRATO DE CONCESION.

La suspensión deberá abarcar las cuestiones referidas a los procedimientos de los reclamos, como también a los planteos de los aspectos de fondo.

22.1.2. A tal efecto y como condición previa a la ratificación del ACUERDO, el CONCESIONARIO deberá presentar los instrumentos debidamente certificados y legalizados en su autenticidad y validez, en los que conste la expresa suspensión de las acciones en los términos establecidos en el punto precedente.

22.1.3. El CONCESIONARIO se compromete a obtener y presentar similares instrumentos de suspensión de parte de los accionistas que representen las dos terceras partes del capital social, y ex accionistas que hubieran iniciado acciones en los términos del párrafo 22.1.1.

22.1.4. El incumplimiento de la presentación de los instrumentos que acrediten la suspensión de las acciones por parte del CONCESIONARIO o de sus accionistas o ex accionistas, obstará a la ratificación del ACUERDO DE RENEGOCIACION por parte del PODER EJECUTIVO NACIONAL, hasta que ello se subsane.

22.1.5. Concurrentemente con la suspensión de las acciones, el CONCESIONARIO y los accionistas que como mínimo, representen las dos terceras partes del capital social de la CONCESIONARIA, deberán presentar un compromiso de no presentar reclamos, recursos o demandas, tanto en sede administrativa, arbitral o judicial de nuestro país o del exterior, fundados o vinculados a los hechos o medidas dispuestas a partir de la situación de emergencia establecida por la Ley Nº 25.561 respecto al CONTRATO DE CONCESION.

22.1.6. Asimismo, habiéndose verificado el cumplimiento por parte del CONCESIONARIO de las OBLIGACIONES PARTICULARES referidas en la Cláusula Novena, párrafo 9.1. de la presente ACTA ACUERDO, y ante el incumplimiento por parte del CONCEDENTE de la convocatoria a Audiencia Pública prevista en el proceso de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL, o en el supuesto de que no sea efectiva la aplicación del REGIMEN TARIFARIO DE TRANSICION establecido en la Cláusula Cuarta, tanto el CONCESIONARIO como sus accionistas, habiendo transcurrido UN (1) año a partir de la entrada en vigencia del ACUERDO, quedarán liberados de los compromisos asumidos en el párrafo 22.1.5. y podrán iniciar acciones o proseguir las acciones suspendidas de conformidad con los párrafos 22.1.1. y 22.1.3.

22.2. DESISTIMIENTO DEL DERECHO Y DE LAS ACCIONES

22.2.1. Dentro del plazo de DIEZ (10) días de publicada en el Boletín Oficial de la República Argentina, la resolución que apruebe el Cuadro Tarifario resultante de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL prevista en la Cláusula Décimo Tercera de la presente ACTA ACUERDO, el CONCESIONARIO, los accionistas que representen, como mínimo, las dos terceras partes del capital social, y los ex accionistas referidos en el párrafo 22.1.3.,



deberán desistir íntegra y expresamente de todos los derechos que pudiera eventualmente invocar, como también a todas las acciones entabladas o en curso, fundados o vinculados en los hechos o medidas dispuestas a partir de la situación de emergencia establecida por la Ley Nº 25.561 con respecto al CONTRATO DE CONCESION.

Dicho desistimiento deberá alcanzar los derechos y acciones que pudieran plantearse ante instancias administrativas, arbitrales o judiciales, de nuestro país o del exterior. En ningún caso los desistimientos aquí previstos podrán ser interpretados como desistimientos por parte del CONCESIONARIO o sus accionistas a los derechos que pudieran corresponderle por circunstancias sobrevinientes a las contempladas en la presente cláusula o ajenas a las consecuencias de los efectos de la Ley Nº 25.561

La obligación asumida por el CONCESIONARIO en el presente punto debe cumplimentarse por el sólo transcurso del tiempo allí previsto.

22.2.2. A tal efecto, el CONCESIONARIO deberá presentar los instrumentos debidamente certificados y legalizados en su autenticidad y validez, en los que conste en forma expresa e íntegra el desistimiento del derecho y las acciones en los términos establecidos en el punto precedente.

22.2.3. El CONCESIONARIO se compromete a obtener y presentar similares instrumentos correspondientes al desistimiento del derecho y las acciones de parte de los accionistas que como mínimo, representen las dos terceras partes del capital social de la empresa, y los ex accionistas referidos en el párrafo 22.1.3.

22.2.4. En el caso que el CONCESIONARIO encontrase de parte de determinado/s accionista/s, que representen un porcentaje inferior al tercio del capital social de la empresa, reparos para formular sus respectivos desistimientos, dicha renuencia podrá ser subsanada por el CONCESIONARIO, mediante la presentación de:

a) Constancias respecto a haber efectuado las gestiones orientadas a obtener el desistimiento de los accionistas en los términos planteados;

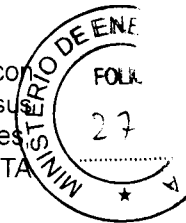
b) Compromiso del CONCESIONARIO de mantener indemne al CONCEDENTE y a los usuarios del servicio, de todo reclamo o demanda que pudiera presentar el accionista, como también de cualquier compensación que pudiera disponerse a favor del accionista o del CONCESIONARIO.

22.2.5. En el supuesto de concluir el plazo fijado en el párrafo 22.2.1. sin perfeccionarse los desistimientos correspondientes al CONCESIONARIO, los accionistas que como mínimo, representen las dos terceras partes del capital social de la empresa, y los ex accionistas referenciados en el punto 22.1.3., el CONCEDENTE podrá suspender la aplicación de la resolución que apruebe el cuadro tarifario resultante de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL. En tal instancia, el CONCEDENTE procederá a intimar al CONCESIONARIO a cumplimentar la presentación de los desistimientos comprometidos dentro de un nuevo plazo de QUINCE (15) días.

22.2.6. Vencido el plazo de intimación y ante el incumplimiento del CONCESIONARIO, o de sus accionistas que representen como mínimo las dos terceras partes del capital social, o de los ex accionistas referenciados en el párrafo 22.1.3., respecto a la presentación de los desistimientos comprometidos, el CONCEDENTE podrá denunciar el ACUERDO DE RENEGOCIACION por causa imputable al CONCESIONARIO y proceder a la rescisión del CONTRATO DE CONCESION.

22.2.7 La rescisión del CONTRATO DE CONCESION, prevista en el párrafo precedente, se

regirá por lo establecido en los Artículos 36, 37 y 38 del CONTRATO DE CONCESION con las siguientes modificaciones. Ante el incumplimiento del CONCESIONARIO y/o sus accionistas, el CONCEDENTE podrá ejecutar las garantías otorgadas por los Garantes fijándose la indemnización por daños y perjuicios a favor del CONCEDENTE en un SETENTA POR CIENTO (70%) del producido de la ejecución de las Garantías.



22.2.8. La rescisión del CONTRATO DE CONCESION no generará ningún derecho de reclamo o reparación a favor del CONCESIONARIO o de sus accionistas. La rescisión no resultará procedente cuando los desistimientos que no fueran presentados, correspondan a accionistas minoritarios que representen en conjunto, una proporción menor a la tercera parte del capital social del CONCESIONARIO.

22.2.9. En el supuesto que, aún mediando las suspensiones y desistimientos previstos en los puntos anteriores, se produjera alguna presentación, reclamo, recurso o demanda del CONCESIONARIO o de sus accionistas, en sede administrativa, arbitral o judicial de nuestro país o del exterior, fundados o vinculados en los hechos o medidas dispuestas a partir de la situación de emergencia establecida por la Ley N° 25.561 con respecto al CONTRATO DE CONCESION, el CONCEDENTE podrá requerir la inmediata retractación y retiro de reclamo formulado o el desistimiento de dicha acción, otorgando a tal efecto un plazo de QUINCE (15) días.

22.2.10. En el supuesto de transcurrir dicho plazo sin producirse la retractación o retiro del reclamo, o el desistimiento de la acción incoada, el CONCEDENTE podrá denunciar el ACUERDO DE RENEGOCIACION por causa imputable al CONCESIONARIO y proceder a la rescisión del CONTRATO DE CONCESION, sin que ello genere ningún derecho de reclamo o reparación por parte de la empresa concesionaria o de sus accionistas.

La rescisión no resultará procedente en el supuesto que los reclamos o acciones fueran impulsadas por accionistas minoritarios que representen en conjunto, una proporción menor a la tercera parte del capital social de la empresa concesionaria.

22.3. RESPONSABILIDAD DEL CONCESIONARIO ANTE COMPENSACIONES EVENTUALES

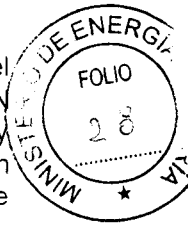
22.3.1. En el supuesto que cualquier accionista o ex accionista del CONCESIONARIO obtuviera en sede administrativa, arbitral o judicial, de nuestro país o del exterior, alguna medida que consistiera en una reparación o compensación o indemnización económica, fundadas o vinculadas en los hechos o medidas dispuestas a partir de la situación de emergencia establecida por la Ley N° 25.561 respecto al CONTRATO DE CONCESION, dicha decisión deberá ser afrontada a entero costo por el CONCESIONARIO.

22.3.2. En tal supuesto, el CONCESIONARIO no tendrá derecho a reclamar reparación, indemnización ni compensación alguna de parte del CONCEDENTE, aún mediando la rescisión del CONTRATO DE CONCESION. Todos los gastos y costos que deba asumir el CONCESIONARIO en tal supuesto, en ningún caso podrán trasladarse en modo alguno a los usuarios del servicio.

Cláusula Vigésimo Tercera. CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES POR PARTE DEL CONCESIONARIO Y SUS ACCIONISTAS Y PREVISIONES REFERIDAS A SANCIONES APLICADAS

23.1. A partir del 21 de septiembre de 2005, corresponderá:

23.1.1. Proceder a través del ENRE a adoptar las medidas y disponer los actos necesarios para ordenar la suspensión del cobro de las multas derivadas de sanciones aplicadas por el



ENRE cuya notificación, causa u origen haya tenido lugar en el periodo comprendido entre el 6 de enero de 2002 y la entrada en vigencia del ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL, incluyendo las que se encontraren a esta fecha en gestión administrativa y judicial. Sin perjuicio de lo cual, los procesos relativos a las multas cuyo destino sean bonificaciones a usuarios se regirán por lo previsto en la Cláusula Novena de la presente ACTA ACUERDO.

23.1.2. Dicha suspensión comprenderá a los procesos en curso en sede administrativa y judicial a través de los cuales se establezcan sanciones o se diriman cuestiones vinculadas a las sanciones aplicadas, como también los procesos ejecutivos de exigibilidad de pago o de ejecución de sentencia, en cualquier instancia en que tales procesos se encuentren al momento de ratificarse el ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL y que resulten comprensivas de las sanciones aplicadas hasta la entrada en vigencia del presente ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL. La referida suspensión comprenderá el compromiso de solicitar la liberación de los montos embargados en los referidos procesos judiciales.

23.1.3. A tales efectos, se incluye en el apartado C, del ANEXO IX del presente el detalle de los procesos y/o las sanciones comprendidas en la suspensión, conforme la información brindada por el ENRE.

23.1.4. A partir de la ratificación del ACUERDO, a los fines de mantener las condiciones establecidas en los párrafos 23.1.1. a 23.1.3., deberá verificarse el cumplimiento por parte del CONCESIONARIO de las obligaciones previstas en la Cláusula Novena de la presente ACTA ACUERDO, como también la presentación de los instrumentos que acrediten la suspensión de acciones del CONCESIONARIO y sus accionistas que representen como mínimo las dos terceras partes del capital social, conforme los términos fijados en la Cláusula Vigésimo Segunda, párrafo 22.1. de este instrumento.

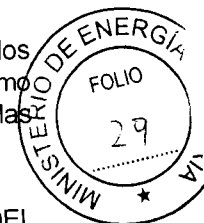
23.1.5. Ante el supuesto de reiterados o significativos incumplimientos por parte del CONCESIONARIO respecto a las obligaciones establecidas en la Cláusula Novena del presente, previa intimación, el ENRE estará facultado a disponer el cese de la suspensión prevista en el párrafo 23.1.1. y consecuentemente a proseguir con los procedimientos y acciones tendientes a exigir el pago de las multas aplicadas al CONCESIONARIO.

23.1.6. El CONCESIONARIO renuncia expresamente a ejercer el derecho de prescripción con relación a todo proceso vinculado a la aplicación de sanciones y exigibilidad de pago de las multas comprendido en la suspensión prevista en el párrafo 23.1.1. del presente instrumento.

23.2. Verificándose el cumplimiento por parte del CONCESIONARIO de las obligaciones previstas en la Cláusula Novena del presente ("OBLIGACIONES PARTICULARES ESTABLECIDAS AL CONCESIONARIO DURANTE EL PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL"), como también la presentación de los instrumentos que acrediten el desistimiento de los derechos y acciones por parte del CONCESIONARIO y sus accionistas que representen como mínimo las dos terceras partes del capital social, conforme los términos fijados en la Cláusula Vigésimo Segunda, párrafo 22.2. del presente instrumento, corresponderá:

23.2.1. Proceder a través del ENRE a adoptar las medidas y disponer los actos necesarios para dejar sin efecto las sanciones aplicadas al CONCESIONARIO, que fueran previamente suspendidas conforme lo previsto en la Cláusula Vigésimo Tercera, párrafo 23.1.1., y de acuerdo a la información contenida en el apartado C, del ANEXO IX referido en la Cláusula Vigésimo Tercera, párrafo 23.1.3.; con excepción de aquellas sanciones que correspondan a bonificaciones a usuarios.

23.2.2. Conforme a lo previsto en el punto precedente, el ENRE articulará el cierre de los procedimientos administrativos a través de los cuales se sustancien las sanciones, como también a formular el desistimiento del derecho y las acciones correspondientes a las causas que tramiten judicialmente en cualquier instancia en que se encuentren.



Cláusula Vigésimo Cuarta. CONDICIONES PARA LA ENTRADA EN VIGENCIA DEL ACUERDO

24.1. Son condiciones requeridas para la entrada en vigencia del ACUERDO DE RENEGOCIACION INTEGRAL:

24.1.1. El cumplimiento de los procedimientos previstos en la Ley N° 25.790, el Decreto N° 311/03 y la Resolución Conjunta N° 188/03 y N° 44/03 de los Ministerios de Economía y Producción y de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios.

24.1.2. La presentación de los instrumentos debidamente certificados y legalizados previstos en la Cláusula Vigésimo Segunda, párrafos 22.1., 22.1.3. y 22.1.5., del presente instrumento referido a las suspensiones de las acciones del CONCESIONARIO y sus accionistas que representen como mínimo las dos terceras partes del capital social de la empresa.

24.1.3. La presentación de las Garantías de cumplimiento contractual a satisfacción del ENRE, conforme lo previsto en la Cláusula Décimo Novena del presente documento.

24.1.4. La presentación del Acta de Asamblea de Accionistas del CONCESIONARIO que aprueba y ratifica la suscripción del presente ACUERDO.

24.2. Cumplidos a satisfacción tales requisitos, se hallarán reunidas las condiciones para promover el dictado del Decreto del P.E.N. que ratifique el presente, entrando en vigencia las estipulaciones contenidas en este ACUERDO.

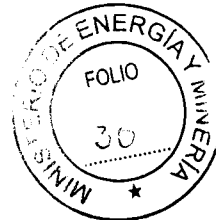
Cláusula Vigésimo Quinta. SEGUIMIENTO E IMPLEMENTACION DE PROCESOS

25.1. Corresponderá a la UNIREN otorgar el impulso a los procedimientos dirigidos a ratificar el presente ACUERDO DE RENEGOCIACION INTEGRAL, efectuar su seguimiento en vistas a su compatibilidad con los avances que se observen en el proceso de renegociación general del sector, e intervenir en aquellos requerimientos que puedan ser formulados por el CONCEDENTE o el CONCESIONARIO en relación a sus cometidos.

25.2. Ratificado por el PODER EJECUTIVO NACIONAL el ACUERDO DE RENEGOCIACION INTEGRAL, la SECRETARIA DE ENERGIA y el ENRE, actuando dentro de sus respectivos ámbitos de competencia, deberán proceder al dictado de los actos y al desarrollo de los procedimientos que resulten necesarios para la puesta en vigencia efectiva de las estipulaciones contenidas en el ACUERDO.

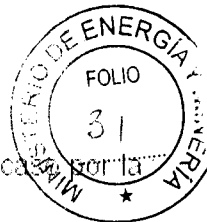
25.3. A partir de la ratificación del presente, la SECRETARIA DE ENERGIA deberá proceder, dentro del plazo de TREINTA (30) días a dictar el texto integrado y ordenado del CONTRATO DE CONCESION, incorporando los términos y condiciones resueltos por la presente ACTA ACUERDO. A tal efecto podrá efectuar las consultas o requerimientos que estime pertinentes al ENRE, a la UNIREN y al CONCESIONARIO.

En prueba de conformidad se firman 2 (DOS) ejemplares de un mismo tenor y a un solo efecto en el lugar y fecha indicados en el encabezamiento.



INDICE DE ANEXOS

- ANEXO I Mecanismo de Monitoreo de Costos -MMC- (Cláusula 4.3.)
- ANEXO II Fondo Especial para el Plan de Obras (Cláusula 4.7.)
- ANEXO III Indices de Calidad Media de Referencia (Cláusula 5.2)
- ANEXO IV Proyección Económico - Financiera (Cláusula 6.1.)
- ANEXO V Planilla de Control de la Proyección Económico - Financiera (Cláusula 6.2.)
- ANEXO VI Plan de Inversiones (Cláusula 7.1.)
- ANEXO VII Planilla de Control de Inversiones (Cláusula 7.3.)
- ANEXO VIII Régimen de Extensión y Ampliación de Redes en Zonas No Electrificadas (Cláusula 8.)
- ANEXO IX Multas (Cláusulas 9.2.1.; 9.2.2.; 23.1.3 y 23.2.1.)
- ANEXO X Detalle del importe de las multas, modalidad de cómputo y asignación del pago (Cláusula 9.2.3.)



MECANISMO DE MONITOREO DE COSTOS

El Mecanismo de Monitoreo de Costos —MMC— se determinará en cada caso por la siguiente:

$$MMC_n = (\%PCEXP * \Delta CEXP_n + \%PCINV * \Delta CINV_n)$$

Donde:

$\%PCEXP$ = Porcentaje de participación de los costos de explotación, sobre el total de los reflejados en la PROYECCION ECONOMICO FINANCIERA, definido como:

$$\%PCEXP = CEXP / (CEXP + CINV)$$

$\%PCINV$ = Porcentaje de participación de los costos del PLAN DE INVERSIONES, sobre de los costos reflejados en la PROYECCION ECONOMICO FINANCIERA, definido como:

$$\%PCINV = CINV / (CEXP + CINV)$$

$\Delta CEXP_n$ = Variación de costos de explotación correspondiente al mes n del PERIODO DE TRANSICION.

$\Delta CINV_n$ = Variación de costos del PLAN DE INVERSIONES, correspondiente al mes n del PERIODO DE TRANSICION.

En general para cualquier mes "n" del PERIODO DE TRANSICION, los índices serán calculados según las siguientes expresiones.

$$\Delta CEXP_n = \alpha_1 * (IPIM_j / IPIM_{j-1}) + \beta_1 * (IPC_j / IPC_{j-1}) + \gamma_1 * (ICS_j / ICS_{j-1}) + \delta_1 * (TC_j / TC_{j-1}) + \epsilon_1 * (PGO_j / PGO_{j-1}) + \phi_1 * (ING_j / ING_{j-1})$$

$$\Delta CINV_n = \alpha_2 * (IPIM_j / IPIM_{j-1}) + \beta_2 * (IPC_j / IPC_{j-1}) + \gamma_2 * (ICS_j / ICS_{j-1}) + \delta_2 * (TC_j / TC_{j-1}) + \epsilon_2 * (ICC_j / ICC_{j-1})$$

Donde: —

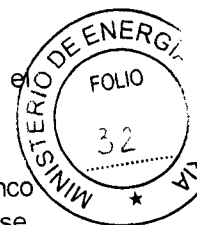
$IPIM_j$ = Índice de Precios Internos al por Mayor elaborado por el INDEC, correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes posterior a la finalización del período "j" (período de 6 —seis— meses).

$IPIM_0$ = Índice de Precios Internos al por Mayor elaborado por el INDEC correspondiente al mes "k-2", siendo "k" el mes de la firma del ACTA ACUERDO.

IPC_j = Índice de Precios al Consumidor Nivel General elaborado por el INDEC, correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes posterior a la finalización del período "j" (período de 6 —seis— meses).

IPC_0 = Índice de Precios al Consumidor Nivel General elaborado por el INDEC, correspondiente al mes "k-2", siendo "k" el mes de la firma del ACTA ACUERDO.

ICS_j = Índice de Salarios elaborado por el INDEC, correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes y posterior a la finalización del período "j" (período de 6 —seis— meses).



ICS_0 = Índice de Salarios elaborado por el INDEC correspondiente al mes "k-2", siendo 'k' el mes de la firma del ACTA ACUERDO.

TC_j = Promedio diario del tipo de cambio de referencia - Comunicación "A" 3500 del Banco Central de la República Argentina, expresado en Pesos por Dólar Estadounidense, correspondiente al mes "m- 2", siendo "m" el primer mes posterior a la finalización del periodo "j" (período de 6 —seis— meses).

TC_0 = Promedio diario del tipo de cambio de referencia - Comunicación "A" 3500 del Banco Central de la República Argentina, expresado en Pesos por Dólar Estadounidense, correspondiente al mes "k-2", siendo 'k' el mes de la firma del ACTA ACUERDO.

PGO_j = Precio en surtidor del Gas Oil comercializado por Repsol YPF S.A. informado por la SECRETARIA DE ENERGIA, correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes posterior a la finalización del periodo "j" (período de 6 —seis— meses).

PGO_0 = Precio en surtidor del Gas Oil comercializado por Repsol YPF S.A. informado por la SECRETARIA DE ENERGIA, correspondiente al mes "k-2", siendo 'k' el mes de la firma del ACTA ACUERDO.

ICC_j = Índice de Costo de la Construcción Nivel General elaborado por el INDEC, correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes posterior a la finalización del periodo "j" (período de 6 —seis— meses).

ICC_0 = Índice de Costo de la Construcción Nivel General elaborado por el INDEC, correspondiente al mes "k-2", siendo 'k' el mes de la firma del ACTA ACUERDO.

ING_j = Índice de Variación de la Tarifa del CONCESIONARIO, correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes posterior a la finalización del periodo "in (período de 6 —seis— meses). El indicador se define así:

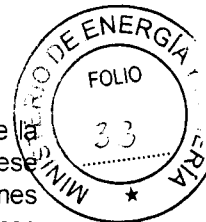
$$ING_j = \eta * ICAB_j + (1 - \eta) * IVAD_j$$

Donde:

η : es la participación en la tarifa media del costo de abastecimiento. Para el resto del Período Transición Contractual se define con un valor de 0.54 (cincuenta y cuatro centés correspondiente al valor que surge de la PROYECCION ECONOMICO FINANCIERA.

$ICAB_j$: es el Índice del Costo de Abastecimiento promedio correspondiente al mes "m-2", "m" el primer mes posterior a la finalización del periodo "j" (período de 6 -seis- meses). El de Costo de Abastecimiento se define de la siguiente manera:

$$ICAB_j = \frac{PME_j}{PME_0} \times 100$$



Donde:

PME: Precio medio de compra en el Mercado Estacional definido como el cociente entre la factura de CAMMESA a la CONCESIONARIA y el total del volumen facturado para ese período, de acuerdo con los valores informados en el Documento de Transacciones Económicas de CAMMESA, correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes posterior a la finalización del período "j" (período de 6 — seis — meses).

PME₀: \$ 46.59 por MWh correspondientes al mes de julio de 2005. Valor obtenido a partir de una factura total de \$ 64.686.106 correspondientes a la sumatoria de los conceptos relativos a Factura Mercado Estacional, Factura de Mercado a Término, Factura de Gastos de CAMMESA y Factura por Canon. La energía transada es de 1.388.267,8 MWh.

(1- η): es la participación del Valor Agregado de Distribución en la tarifa media al usuario. Para el resto del Período de Transición Contractual se define con un valor de 0.46 (cuarenta y seis centésimas).

IVAD_i: Índice de Variación del Valor Agregado de Distribución, correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes posterior a la finalización del período "j" (período de 6 —seis— meses).

ING₀ = El índice base para este indicador se define de acuerdo con la siguiente expresión:

$$ING_0 = \eta^* ICAB_0 + (1 - \eta)^* IVAD$$

Donde:

ICAB₀: El índice base para este indicador se define igual a 100.

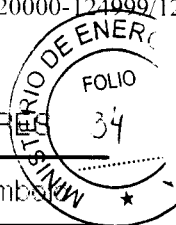
IVAD₀: El índice base para este indicador se define como la suma del valor 100 más el incremento definido en el apartado 4.1.

De modo tal que el valor base de INGo se calcula según la siguiente expresión

$$ING_0 = 0.54^* 100 + 0.46^* 123 = 110.58$$

$\alpha, \beta, \gamma, \delta, \epsilon, \theta$, = Coeficientes que representan la estructura de los costos de explotación del PERIODO DE TRANSICION reflejados en la PROYECCION ECONOMICO-FINANCIERA.

$\alpha, \beta, \gamma, \delta, \epsilon, \theta$, = Coeficientes que representan la estructura de los costos del PLAN DE INVERSIONES reflejados en la PROYECCION ECONOMICO-FINANCIERA.



INDICADORES	PONDERADORES		
	Símbolo	CEXP	Símbolo
IPIM = Índice de Precios Internos al por Mayor	$\alpha_1 =$	9.89%	$\alpha_2 =$
IPC = Índice de Precios al Consumidor	$\beta_1 =$	44.78%	$\beta_2 =$
ICS = Índice de Salarios	$\gamma_1 =$	24.50%	$\gamma_2 =$
TC = Promedio diario del tipo de cambio	$\delta_1 =$	1.13%	$\delta_2 =$
PGO = Precio en surtidor del Gas Oil	$\epsilon_1 =$	0.28%	
ICC = Índice de Costo de la Construcción			$\epsilon_2 =$
ING = Índice de Variación de la Tarifa	$\phi_1 =$	19.42%	
Participación de los Costos	%PCEXP =	61.46%	%PCINV =

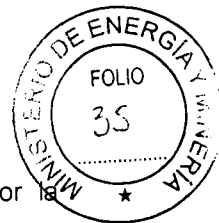
Índice	Mes Base Julio 2005	Mes Aplicable	Variación Indicador	Ponderación CEXP	Ponderación CINV	Actualización CEXP
IPIM	252.11			9.89%	55.40%	
IPC	166.16			44.78%	15.42%	
ICS	147.86			24.50%	16.09%	
TC	2.87			1.13%	11.67%	
PGO	1.439			0.28%	0.00%	
ICC	182.70			0.00%	1.42%	
ING	110.58			19.42%	0.00%	
Subtotal						
Participación en los costos						61.46%
Variación CEXP y CINV						
Mecanismo de Monitoreo de Costos - MMC						

Los Valores del Mes Base sólo se actualizarán cuando el ENRE disponga un ajuste del Costo Propio de Distribución por aplicación de las cláusulas 4.2 ó 4.4 del ACUERDO.

ANEXO II

FONDO ESPECIAL PARA PLAN DE OBRAS VINCULADAS AL PUNTO 4.7.

A) Interconexión en Alta Tensión Vinculación Central Costanera – Central Puerto. Síntesis



del Proyecto

Situación actual

El despacho de la generación instalada en el área GBA se encuentra limitado por la existencia de:

- Límites térmicos de elementos de la red.
- Capacidad de ruptura de interruptores 132 kV

Esta limitación impone configurar la red en sub - sistemas que permiten manejar el problema de la Potencia de Cortocircuito.

Actualmente quedan sin despachar aproximadamente 900 MW de ambas centrales.

Objeto:

El objeto de la obra es la ampliación del Acceso a Generación Existente en el área GBA. De esta forma el despacho posible del área alcanzaría los 4900 - 5000 MW aunque persisten algunas limitaciones por potencia de corto circuito y por límites térmicos.

Trabajos a realizar:

Los trabajos consisten en:

- La elaboración de los respectivos anteproyectos, costeos y cronograma de obras.
- La determinación de los beneficios y el análisis del impacto ambiental.

Los trabajos descriptos serán desarrollados por EDENOR, mediante contratos suscriptos a través de procesos licitatorios supervisados por la SECRETARIA DE ENERGIA o el ENRE. La SECRETARIA DE ENERGIA efectuará los análisis económico - financieros correspondientes. El ENRE otorgará el Certificado de Conveniencia y Necesidad Pública y efectuará la supervisión de los trabajos.

Vinculación:

Central Costanera - SS.EE. Malaver y Central Puerto - SS.P.E. Malaver con cable 220 kV.

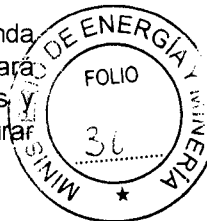
Costo Estimado y Financiamiento

El costo estimado de la vinculación es de aproximadamente 127,5 millones de pesos, financiado por los fondos constituidos por EDENOR y EDESUR y por toda la demanda del MEM.

B) Finalización Electroducto 132 Kv Zappalorto - La Reja.

El electroducto Zappalorto - La Reja constituirá la tercer salida en 132 kV de la SE 2201132 kV Zappalorto, permitiendo asegurar el abastecimiento de áreas periféricas de la concesión de Edenor y aledaños de Eden, en los partidos de Moreno, General Rodríguez y Luján, estos dos últimos de características principalmente rurales.

Se justifica técnicamente en la necesidad de satisfacer el desarrollo de una demanda creciente en el área de influencia con una sensible mejora de la calidad, ya que se eliminará la saturación existente en la doble tema Morón – Luján que abastece las SE Catonás y Malvinas de Edenor y Luján de Eden, la cual en condiciones de falla n-1 no permite asegurar el abastecimiento de la demanda.



C) Ampliación de instalaciones para conexión de nuevos clientes y normalización de cruces aéreos en el Delta.

Las obras incluidas comprenden la ampliación de las redes de MT y las instalaciones de conexión en BT para satisfacer los pedidos de nuevos suministros en: sección 1 del partido de Tigre, sección 1 del partido de Escobar y sección 2 y 3A del partido de San Fernando.

Su desarrollo implica costos muy superiores a la media de los nuevos suministros en el continente, ya que se realizan en un mercado con ubicación de los clientes en forma dispersa, dentro de terrenos particulares (sin vía pública) y con una geografía que ofrece muchas dificultades para las instalaciones (islas anegadas, arroyos, vegetación abundante, etc.)

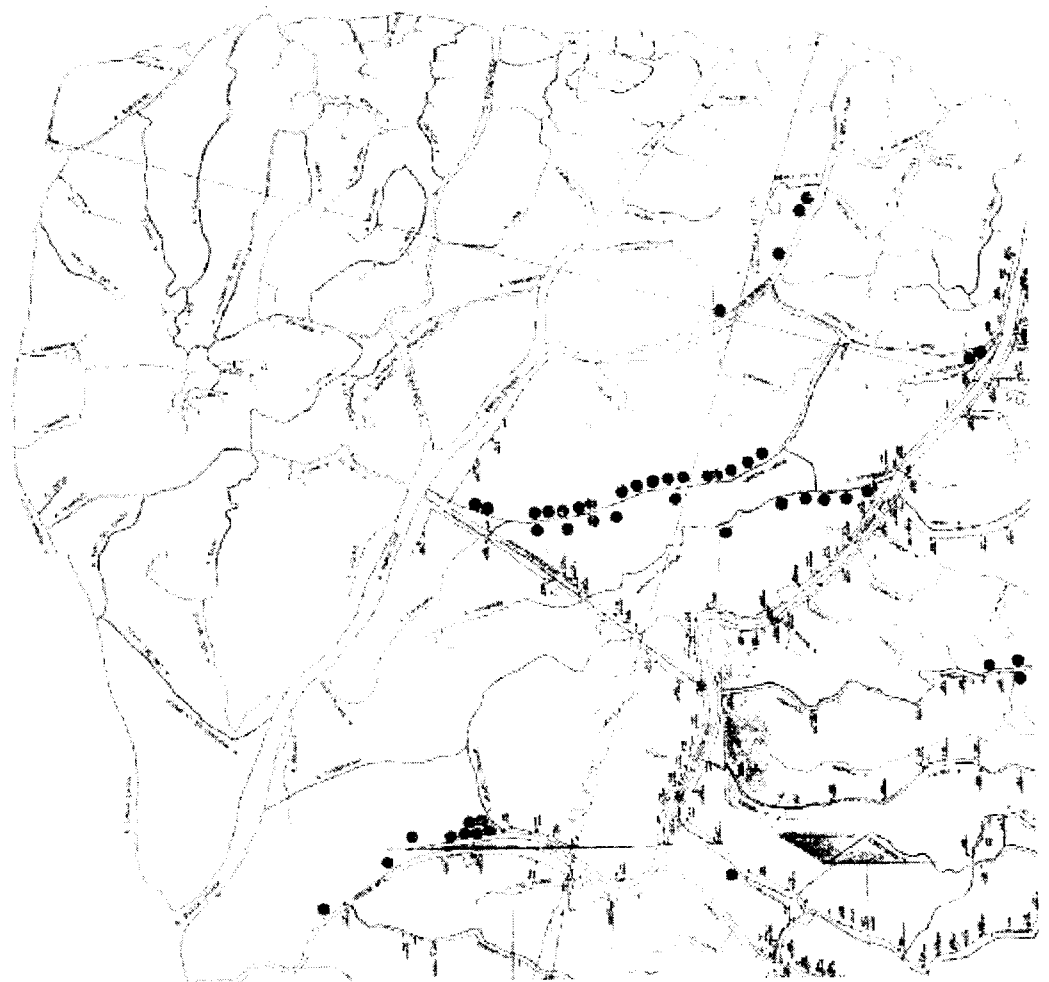
En este proyecto también se incluyen las adecuaciones de cruces de arroyos con líneas de MT para asegurar las alturas requeridas por la reglamentación vigente, en la sección 1 de Tigre y 2 de San Fernando.

FONDO ESPECIAL PARA PLAN DE OBRAS VINCULADAS AL PUNTO 4.7.

(En Miles de Pesos)

Descripción	Unidad	Cantidad
Inicio electroducto 220 Kv SSEE COSTANERA - MALAVER - PUERTO NUEVO y Transformador 220/132 kV 300 MVA en SE PUERTO NUEVO	Km	49
Finalización Electroducto 132 Kv ZAPPALORTO-LA REJA	Km	28
Ampliación de instalaciones para conexión de nuevos clientes y normalización de cruces aéreos en el Delta.	Nº	Global
Total Inversiones		

Nota 1: A los efectos de determinar el cumplimiento del compromiso de inversión, se entenderá por Monto Ejecutado a todo aquél sobre el cual el CONCESIONARIO acredite haber ejecutado los trabajos, en términos físicos, o acredite la decisión de inversión, tales como órdenes de compra, certificaciones parciales, pagos realizados a proveedores, etc., según mejor criterio del ENRE.



ELTA DEL PARANA



EDENOR S.A. MEMORIA DE CALCULO DE INDICADORES GLOBALES DE REFERENCIA DE CALIDAD DEL SERVICIO TECNICO

1. INTRODUCCION

El presente documento trata sobre la memoria de cálculo de indicadores globales de referencia de Calidad del Servicio Técnico de la distribuidora EDENOR S.A.

2. INDICADORES GLOBALES CONSIDERADOS

Los indicadores considerados son:

SAIFI: Índice de frecuencia media de interrupción del sistema (System Average Interruption Frequency Index). En un período determinado, representa la frecuencia media de interrupción por usuario para un área definida.

$$SAIFI = \frac{\sum_{i=1}^n \text{Usuarios}}{\text{Total Usuarios}}$$

SAIDI: Índice de duración media de interrupción del sistema (System Average Interruption Index). En un período determinado, representa la duración total de interrupción que afectó usuarios, en promedio.

$$SAIDI = \frac{\sum_{i=1}^n \text{Usuarios} * \text{Tiempo}}{\text{Total Usuarios}}$$

Según definición brindada por la IEEE Std 1366-1998.

3. METODOLOGIA DE CALCULO DE LOS INDICADORES GLOBALES SEMESTRALES

A los fines de determinar los indicadores globales de la calidad del servicio técnico, se consideran todas las interrupciones de duración mayor a 3 minutos (internas, externas, programadas o forzadas), excluidas aquellas aceptadas por el Organismo como originadas en causales de Caso Fortuito o Fuerza Mayor.

Al efecto, se ha considerado la información presentada por la distribuidora EDENOR S.A., en cumplimiento de lo establecido en el Subanexo 4 del Contrato de Concesión y la Resolución ENRE Nº 527/96, modificada parcialmente por la Resolución ENRE Nº 02/98. En los casos que corresponda, se han tenido en cuenta las eventuales presentaciones rectificatorias de la concesionaria con motivo del tratamiento de las respectivas actuaciones de verificación realizadas por el Organismo.

De acuerdo al modelo de datos definido en las resoluciones citadas anteriormente, se utilizan las Tablas Nº 1 —Fuerza Mayor (mensual), Nº 2 —Interrupciones (mensual)—, Nº 3 —Novedades de interrupción (mensual)—, Nº 4 —Reposiciones (mensual)—, Nº 6 —Usuarios AT/MT afectados (mensual) — y Nº 10 —Usuarios técnico (semestral)—.

La información necesaria para el cálculo es la cantidad de usuarios afectados por cada interrupción/ reposición, la fecha de inicio y de reposición —y por ende la duración—, y la cantidad total de usuarios de la distribuidora.



A tal fin, se confecciona una tabla con todas las interrupciones/reposiciones de Tablas Nº 2 y 4 que tengan duración mayor que cero (30 segundos), menos aquellas interrupciones/reposiciones que figuran en la Tabla Nº 3, y las interrupciones que obran en la Tabla Nº 1 que correspondan a eventos aceptados por el Organismo como originados en causales de Caso Fortuito o Fuerza Mayor. A esta tabla se le agregan los usuarios de MT y AT afectados, que surge de la información de la Tabla Nº 6

Sobre la base de la tabla generada, se obtiene por suma, la cantidad total de usuarios afectados en el semestre, y la sumatoria del producto de la duración de cada interrupción/reposición por la cantidad de usuarios afectados por cada interrupción/reposición.

De la Tabla Nº 10, se obtiene la cantidad total de usuarios de la distribuidora (cantidad total de registros de la mencionada tabla, que representa la cantidad de usuarios que estuvieron en algún momento activos durante cada semestre).

El indicador SAIFI surge del cociente entre el total de usuarios afectados en el semestre por todas las interrupciones/reposiciones consideradas, y la cantidad total de usuarios de la distribuidora.

El indicador SAIDI surge del cociente entre la sumatoria del producto de la duración de cada interrupción/reposición por la cantidad de usuarios afectados por cada interrupción/reposición, y la cantidad total de usuarios de la distribuidora.

4. METODOLOGIA DE CALCULO DE LOS INDICADORES GLOBALES DE REFERENCIA

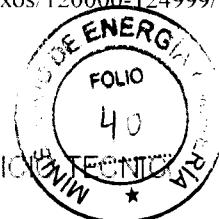
Sobre la base de los indicadores globales históricos semestrales SAIFI y SAIDI determinados según se indica en el apartado 3, se define el valor promedio del período 2000-2003, semestres 8º al 15 inclusive (mar/00-feb/04).

En el siguiente cuadro, se resume el resultado de los cálculos realizados:

REFERENCIA	SAIFI (Int/usuario-sem)	2,761
	SAIDI (hs/usuario-sem)	5,386

Se anexa al presente documento la base histórica desde el 8º semestre de la etapa 2 y los resultados de la planilla de cálculo empleada.

ANEXO III



EDENOR S.A.

INDICADORES GLOBALES HISTORICOS DE CALIDAD DEL SERVICIO
Y PROMEDIO HISTORICO 2000-2003 (*)

Contribuidor	Semestre	SAFI						SADI						CAEI			
		Tot. int.			Sin PM			Tot. int.			Sin PM			Tot. int.		Internas	Total
		Internas	Externas	Total	Internas	Externas	Total	Internas	Externas	Total	Internas	Externas	Total	Internas	Externas		
EDENOR	08° Sem	Mar/00 a Ago/00	3.754	0.179	3.933	2.587	0.171	2.758	1.075	0.342	1.417	4.521	1.047	4.568	2.340	0.259	2.599
EDENOR	09° Sem	Sept/O a Febr/O	3.871	1.857	5.728	3.931	1.228	5.159	10.854	1.213	12.067	3.357	1.285	4.642	2.841	0.851	3.692
EDENOR	10° Sem	Mar/01 a Ago/01	2.381	0.639	3.020	2.234	0.514	2.748	4.379	0.188	4.567	4.161	0.180	4.341	1.854	0.251	2.105
EDENOR	11° Sem	Sept/01 a Febr/02	2.108	0.512	2.620	2.159	0.541	2.700	3.458	0.257	3.715	3.441	0.013	3.454	1.584	0.521	2.105
EDENOR	12° Sem	Mar/02 a Ago/02	2.115	0.506	2.621	2.127	0.122	2.249	4.362	0.101	4.463	4.335	0.029	4.364	2.157	0.285	2.442
EDENOR	13° Sem	Sept/02 a Febr/03	1.323	0.584	1.907	1.309	0.584	1.893	6.024	1.114	7.138	5.906	1.114	7.020	2.580	1.375	3.955
EDENOR	14° Sem	Mar/03 a Ago/03	1.886	0.390	2.276	1.851	0.280	2.131	3.338	0.078	3.416	3.300	0.078	3.378	1.787	0.380	2.167
EDENOR	15° Sem	Sept/03 a Febr/04	2.576	0.063	2.639	2.552	0.063	2.615	6.739	0.362	7.101	6.661	0.051	6.712	2.611	0.825	3.436
EDENOR	16° Sem	Mar/04 a Ago/04	1.888	0.209	2.097				3.809	0.581	4.390				1.841	0.423	2.264
EDENOR	17° Sem	Sept/04 a Febr/05	2.108	0.087	2.195				5.345	0.543	5.888				2.450	0.894	3.344
PROMEDIO 2000-2003							2.751						1.586				

(*) Se ha considerado para el promedio historico 2000-2003, al periodo comprendido por meses 8° al 15° (Mar/00 a Febr/04).

ANEXO IV



PROYECCION ECONOMICO - FINANCIERA

En Millones de Pesos

A precios de Julio de 2005

EDENOR**20****Estado de Resultados**

Ingresos por Venta	MM\$	1,582
Venta de Energía		1,552
Otros Ingresos		28
Venta Física	GWh/año	15,9
Tarifa Media	\$/kWh	0.09
Costos Operativos	MM\$	1162
Compra de Energía		832
Personal		122
Honorarios y Serv. Contratados		80
Gastos Generales O&M y A&C		60
Previsiones por deudores incobrables		22
Impuestos Tasas y Contribuciones		22
Tasas ENRE		1
Multas		1
Operador Técnico		1
Resultado Operativo/EBITDA	MM\$	418
Amortizaciones	MM\$	190
Res. Oper. antes Resultado Financiero	MM\$	228
Intereses	MM\$	52
Imp. a las Ganancias	MM\$	82
RESULTADO FINAL	MM\$	84

Flujo de Fondos

Fuentes (Ingresos de Caja)	MM\$	418
Usos (Egresos de Caja)	MM\$	82
Inversiones	MM\$	202
Excedente de Caja antes del Servicio de la Deuda	MM\$	124



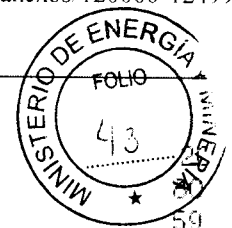
Costos Operación, Mantenimiento, Administración y Honorarios

	2006
Honorarios y Serv. Contratados	80.03
Gastos Generales O&M y A&C	59.97
Previsiones por deudores incobrables	25.62
Impuestos Tasas y Contribuciones	27.55
Tasas ENRE	3.92
Total (Millones \$)	197.08

Plan de Inversiones

- Obras para Satisfacción de la demanda, reposición, seguridad y medio ambiente, control de pérdidas, calidad de producto, calidad de servicio.
- Obras para ampliación del sistema de alta tensión, vinculación entre las Centrales Costanera y Puerto y para atender los requerimientos de zonas rurales e islas.
- Año 2006: \$ 204.33 millones.

ANEXO V



Costos Operación, Mantenimiento, Administración y Honorarios

Honorarios y Serv. Contratados	59
Gastos Generales O&M y A&C	25
Previsiones por deudores incobrables	27
Impuestos Tasas y Contribuciones	3
Tasas ENRE	
Total (Millones \$)	197

Plan de Inversiones

• Obras para Satisfacción de la demanda, reposición, seguridad y medio ambiente, pérdidas, calidad de producto, calidad de servicio.

• Obras para ampliación del sistema de alta tensión, vinculación entre las Centrales C Puerto y para atender los requerimientos de zonas rurales e islas.

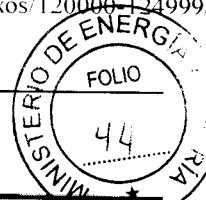
• Año 2006: \$ 204.33 millones.

INFORMACION ECONOMICO - FINANCIERA 2006

Estado de Resultados	Trimestre				Acumulado Anual	Proyección Anexo IV
	1ro	2do	3ro	4to		
Ingresos por Venta						
-- Venta de energía						
-- Otros ingresos						
Venta física GWh						
Tarifa Media \$/kWh						
Costos Operativos						
--Compras de Energía						
--Personal						
-- Activación de personal						
--Honorarios y Servicios Contratados						
--Gastos Generales O&M y A&C						
--Provisión por Deudores Incobrables						
--Impuestos, tasas y contribuciones						
--Tasas ENRE						
--Bonificaciones calidad de servicio (multas)						
--Operador Técnico						
RES. OPERATIVO						
Amortizaciones						
RES. OPERATIVO ANTES DE RES. FIN.						
Resultados financieros						
Impuesto a las Ganancias						
RESULTADO FINAL						

Flujo de Efectivo	Trimestre				Acumulado Anual	Proyección Anexo IV
	1ro	2do	3ro	4to		
Fuentes (Ingresos de caja)						
Usos (egresos de caja)						
Inversiones						
Excedentes de Caja antes del Servicio de la Deuda						

FACTURACION Y VENTAS



COMPRA DE ENERGIA - 2006

Compras de Energía - Mwh	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Set	Oct	Nov
Compra de Energía - MEM											
Compra de Energía - Contratos											
Total Mwh											

Conceptos de Compra - En Miles de \$	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Set	Oct	Nov
Costos de la Energía											
Costos de la Potencia											
Costos de Transporte											
Otros Gastos											
PAFTT											
FNEE											
Total \$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

SUELDOS Y CARGAS SOCIALES - 2006

TOTAL EMPRESA - Act. Regulada (En Miles de \$)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Set	Oct
Sueldos y Cargas Sociales										
Remuneraciones										
Horas Extras										
Bonificaciones										
Cargas Sociales										
Cargas Sociales - Bonif. de Aportes Patronales										
Capitalización (Gastos Activados)										
Desvinculaciones										
Total										

Actividad NO REGULADA

Sueldos y Cargas Sociales
Remuneraciones
Cargas Sociales
Desvinculaciones
Total

COSTOS GENERALES - 2006

DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA

MILES DE PESOS	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Set	Oct	Nov
----------------	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

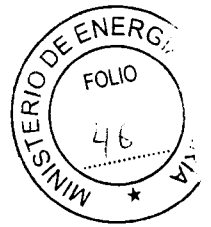
Honorarios y Serv. Contratados - 2006									
MILES DE PESOS	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Set

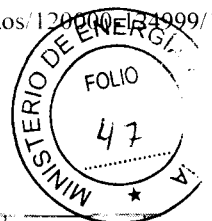
- Operación y Mantenimiento
- Desarrollo de mercado. Insp y normaliz conex y medidores
- Transformación - Mantenimiento preventivo
- Transformación - Mantenimiento correctivo
- Transformación - Operación
- Transmisión y distribución - Mantenimiento preventivo
- Transmisión y distribución - Mantenimiento correctivo
- Transmisión y distribución - Operación
- Medidores - Mantenimiento preventivo
- Medidores - Mantenimiento correctivo
- Otras técnicas - Gestión de compra de energía
- Otras técnicas - Normas técnicas
- Otras técnicas - Gestión con el ENRE
- Comunicaciones - Mantenimiento preventivo
- Comunicaciones - Mantenimiento correctivo
- Comercial y Administrativo
- Operación comercial - Lectura
- Operación comercial - Medición reactiva
- Operación comercial - Facturación
- Operación comercial - Reparto de facturas
- Operación comercial - Cobranzas
- Atención clientes - Atención clientes
- Atención clientes - Atención telefónica
- Atención clientes - Otros
- Disciplina de Mercado - Morosidad - Análisis de saldos
- Disciplina de Mercado - Morosidad - Intimación
- Disciplina de Mercado - Morosidad - Suspensión
- Disciplina de Mercado - Morosidad - Corte
- Disciplina de Mercado - Morosidad - Rehabilitación
- Otras comerciales - Normas comerciales
- Otras comerciales - Planificación y marketing
- Otras comerciales - Gestión con el ENRE
- Acciones legales
- Contaduría y tesorería
- Control y auditoría
- Planificación económico-financiera
- Relaciones públicas

[illegible]

FLUJO DE FONDOS

[illegible]





PLAN DE INVERSIONES CORRESPONDIENTES AL ANEXO VI

Nombre de Proyecto	Descripción	Monto	Grado de Avance Físico	Monto Ejecutado al: 1 / 20	Porcentaje de Avance Económico	Saldo a Ejecutar S.
		MMS	%	\$	%	\$
		(1)		(2)	(3)=(2)/(1)	(4)=(1)-(2)
Nuevos Suministros	Conexión de nuevos clientes Tarifa 1 sin ampliación de red	7,41				
Nuevos Suministros	Ampliación de instalaciones para atender solicitudes de conexión de nuevos clientes Tarifa 1	6,39				
Nuevos Suministros	Ampliación de redes en Barrios Cerrados	1,70				
Nuevos Suministros	Ampliación de instalaciones para conexión de nuevos clientes Tarifa 2 o recategorización de clientes existentes T1/T2	3,60				
Nuevos Suministros	Ampliación de instalaciones para atender nuevas solicitudes o aumentos de potencia de clientes Tarifa 3 en Baja Tensión	9,38				
Nuevos Suministros	Ampliación de instalaciones para atender nuevas solicitudes o aumentos de potencia de clientes Tarifa 3 Media Tensión	4,65				
Total Nuevos Suministros		33,13				

Nombre de Proyecto	Descripción	Monto	Grado de Avance Físico	Monto Ejecutado al: 1 / 20	Porcentaje de Avance Económico	Saldo a Ejecutar S.
		MMS	%	\$	%	\$
		(1)		(2)	(3)=(2)/(1)	(4)=(1)-(2)
Red de Transmisión	Finalización electroducto 132 kV SE Merón - SE Nogues	15,20				
Red de Transmisión	Inicio electroductos 132 kV MALVINAS-PILAR y CASANOVA LUZURMAGA-RAMOS MEJIA. Proyectos, pormes y permisos	6,00				
Red de Sub-Transmisión	Finalización Ampliaciones SE Merón Par. 2x20 MVA 132/13,2 kV y SE Nogues 132/13,2 kV 2x60 MVA	1,36				
Red de Sub-Transmisión	Continuación Transformación de SE ME 132/13,2 kV a 132/13,2 kV 2x60 MVA	1,10				
Red de Sub-Transmisión	Inicio Ampliación de Subestaciones San Justo 2x40 a 2x60 MVA y Pilar en 2x10 MVA 132/13 kV	4,90				
Red de Sub-Transmisión	Inicio Nuevas Subestaciones LUZURMAGA, PADUA y NORDELTA 132/13,2 kV 2x40 MVA. Proyectos, pormes y permisos	6,00				
Red de Media Tensión	Nuevas alimentaciones, cierras y reordenamientos de red en Subestaciones Casanova Altos, Castelar, Merón, Iluzango, Portavida, Caseros, Retonera, Malaver, Suarez, Miguelitos, Donavideo, Maschwitz, Tigre, Telar, San Miguel, Caleros, La Plata, Altiplano y Piquel	6,54				

Nombre de Proyecto	Descripción	Monto	Grado de Avance Físico	Monto Ejecutado al: 1 / 20	Porcentaje de Avance Económico	Saldo a Ejecutar S.
		MMS	%	\$	%	\$
		(1)		(2)	(3)=(2)/(1)	(4)=(1)-(2)
Red de Media Tensión	Nuevas alimentaciones, cierras y reordenamientos de red en ampliaciones de subestaciones	2,74				

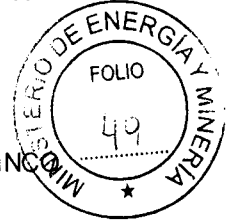
Nota: A los efectos de determinar el cumplimiento del compromiso inversión, se entenderá por Monto Ejecutado a todo aquél sobre el cual la Distribuidora acredite haber ejecutado los trabajos, en términos físicos, o acredite la decisión de inversión, tales como órdenes de compra, certificaciones parciales, pagos realizados a proveedores, etc., según mejor criterio del ENRE.

REGIMEN DE EXTENSION Y AMPLIACIONES DE REDES EN ZONAS NO ELECTRIFICADAS

Las solicitudes de aumento de la capacidad de suministro, que no impliquen un cambio en el nivel de tensión del mismo, deberán ser satisfechos por el CONCESIONARIO, quedando a cargo de éste todas las obras e inversiones necesarias para su materialización.

b) Contribución Especial Reembolsable.

27/01/2016 02:10 p



i) Suministros encuadrados en la Tarifa T1R: OCHOCIENTOS PESOS (\$ 800).

ii) Suministros encuadrados en la Tarifa T1G: DOS MIL DOSCIENTOS SESENTA Y CINCO PESOS (\$ 2.265).

iii) Suministros encuadrados en la Tarifa T2: DOSCIENTOS NOVENTA PESOS por kW contratado. (\$ 290 por kW).

Para el caso de peticiones de suministros encuadrados en Tarifa 3, el CONCESIONARIO deberá requerir a la Autoridad de Aplicación, en cada caso, la previa autorización para la percepción de la Contribución Especial Reembolsable (CER). La documentación que acompañe dicho pedido deberá contener como mínimo la siguiente información: a) Monto pretendido; b) Plano de ubicación del futuro suministro en soporte papel y archivo informático compatible con AutoCAD V14. El mismo deberá incluir las instalaciones de distribución más cercanas sobre una base geográfica georreferenciada; c) Características del futuro suministro (Tensión de alimentación y requerimientos de potencia); d) Resumen de las instalaciones a construir para abastecer al futuro suministro (Memoria Descriptiva del Proyecto); y e) Fotocopia de la boleta del impuesto inmobiliario del predio que será abastecido.

Los valores fijados para la Contribución Especial Reembolsable serán actualizados semestralmente por el ENTE con idéntico procedimiento que el establecido para el ajuste de las retribuciones en función de la variación de los precios de la economía según el apartado 4.2 del ACUERDO.

Asimismo, el monto máximo que en concepto de "Contribución No Reembolsable" deberá abonar el solicitante del suministro será definido por la Autoridad de Aplicación, una vez analizado el proyecto y la documentación presentada por la Concesionaria.

El CONCESIONARIO podrá conceder a sus usuarios condiciones más convenientes que las fijadas en la presente Reglamento, en cuanto a la percepción y al reembolso de la Contribución Especial Reembolsable, en cuyo caso no será necesaria la previa intervención del ENTE.

c) Tarifas a aplicar.

Para los suministros concretados en Areas No Electrificadas, regirán las mismas tarifas que se establezcan para las Areas Electrificadas.

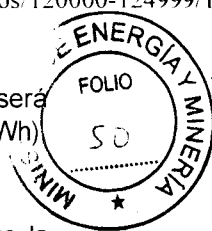
En las "Areas No Electrificadas Dispersas" la tarifa será definida por el ENRE una vez analizado el proyecto y la documentación presentada por la Concesionaria.

d) Plazos de habilitación del suministro.

Una vez completado el pago de la Contribución Especial Reembolsable por parte del usuario en Areas No Electrificada, el plazo de habilitación de los futuros suministros ubicados en áreas consideradas como no electrificadas será como máximo el estipulado para suministros con modificación a la red existente.

Para el caso de futuros suministros ubicados en zonas consideradas como "Areas No Electrificadas Dispersas", habida cuenta de las diferentes alternativas que pudieran presentarse, el plazo de habilitación será definido para cada caso particular por el ENTE.

e) Condiciones de Reembolso.



El monto total aportado en concepto de "Contribución Especial Reembolsable", será expresado como un crédito a favor del usuario en términos equivalentes de energía (KWh) según el Cuadro Tarifado vigente al momento de su integración.

El equivalente en energía le será acreditado íntegramente al usuario en la medida que la consuma a partir de la primera factura posterior de haberse completado el pago de la CER.

Si el usuario solicita la baja del suministro antes de la devolución total de la contribución integrada se suspenderá el reembolso del saldo restante. Si el suministro continuara a través de un cambio de titular, el CONCESIONARIO estará obligado a seguir efectuando las devoluciones sobre el mismo suministro.

En caso que el CONCESIONARIO otorgue la posibilidad de integrar la CER en cuotas, durante dicho período de integración, el usuario deberá abonar la facturación del servicio. En los suministros correspondientes a loteos, urbanizaciones o agrupaciones de viviendas, mayormente destinados a uso residencial concentrados en un área donde la normativa imponga al loteador construir las instalaciones de distribución, el CONCESIONARIO, sujeto a los principios de prudencia y eficiencia, podrá acordar con el propietario de dichas instalaciones el mecanismo de transferencia de las mismas en carácter de CER, el monto de tal contribución y la modalidad de reembolso. El CONCESIONARIO deberá informar al ENRE en cada caso dentro de los DIEZ (10) días hábiles administrativos de suscripto el correspondiente convenio. A falta de acuerdo resolverá el ENRE.

f) Información a suministrar al peticionante del suministro.

No obstante la obligación del CONCESIONARIO de brindar un adecuado asesoramiento al peticionante, ante una solicitud de suministro deberá entregarle una copia del REGLAMENTO DE SUMINISTRO y del presente "REGIMEN DE EXTENSION Y AMPLIACIONES DE REDES EN ZONAS NO ELECTRIFICADAS".

En el caso de futuros suministros ubicados en "Áreas No Electrificadas Dispersas" el CONCESIONARIO deberá, además, capacitar al usuario para garantizar el adecuado empleo del equipamiento de generación.

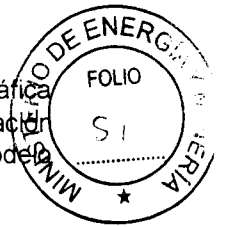
Para tal fin brindará el entrenamiento necesario para la operación del equipo y le suministrará el correspondiente instructivo.

El CONCESIONARIO deberá asimismo implementar un "Programa de Prevención y Control de Riesgos" (con las medidas recomendadas ante los eventuales accidentes, tanto en la infraestructura o insumos como en los trabajos de operación) y un "Programa de Contingencias" (con las acciones para enfrentar los riesgos identificados en el programa anterior).

Los referidos programas deberán ser detallados en el Plan de Gestión Ambiental del CONCESIONARIO.

g) Información a remitir al ENRE.

Dentro de los VEINTE (20) días hábiles administrativos de la entrada en vigencia del ACTA ACUERDO, el CONCESIONARIO deberá remitir en papel y soporte informático compatible con AutoCAD V14, las instalaciones en media tensión existentes en su área de concesión, incluidas las obras de ampliación en el área rural comprometidas en el ACTA ACUERDO. A los efectos de dar cumplimiento a esta requisitoria, se entenderá por "Líneas de Media Tensión" a las energizadas con una tensión mayor a UN (1) kV y menor o igual a CINCUENTA (50) kV.



Las instalaciones en media tensión deberán ser representadas sobre una base geográfica georreferenciada actualizada e incluirán la ubicación de los centros de transformación MT/BT y de rebaje MT/ MT identificados de acuerdo con los códigos utilizados en el modelo de datos aprobado en vigencia.

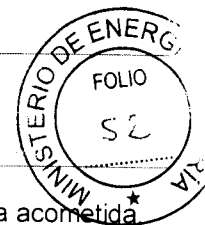
Para el caso de las líneas de distribución en MT se detallará el tipo de línea (monofásica o trifásica) así como la tensión nominal.

Con respecto a la base geográfica, si bien no será necesaria la inclusión de curvas de nivel, deberán detallarse carreteras, líneas ferroviarias, poblados, parajes, arroyos, ríos y otras referencias semejantes que faciliten la ubicación de los futuros suministros.

Adjunta a la información comercial que el CONCESIONARIO remita en cumplimiento a la Resolución ENRE Nº 02/98, o de la que oportunamente la reemplace, deberá incluir una tabla con la información correspondiente a las solicitudes de Contribución Especial Reembolsable y/o No Reembolsable solicitadas en el período, según el siguiente modelo de datos:

Tabla – Solicitudes de Contribución Especial Reembolsable y/o No Reembolsable

Nombre del Campo	Tipo de Datos	Descripción
ID_USUAR	TEXTO	Identificación del Usuario compatible con formatos 10 y 11.
Apellido y Nombre	TEXTO	Datos de identificación del futuro Usuario o Razón
Dirección	TEXTO	Dirección del futuro suministro.
Fecha Solicitud	FECHA	Fecha de inicio del trámite. Ingreso de solicitud (
Tarifa	TEXTO	Tarifa del futuro suministro compatible con el Tabla 10
Acometida	TEXTO	Acometida del suministro (Monofásica / Trifásica
Tensión	TEXTO	Tensión del futuro suministro según código de Tabla 11.



Potencia	Númerico	Potencia requerida por el usuario.
Coord_X	Númerico	Coordenada Gauss Kruger X de la acometida
Coord_Y	Númerico	Coordenada Gauss Kruger Y de la acometida.
Zona	TEXTO	NE: No Electrificada - ND: No Electrificada Dispe
Contribución	TEXTO	CER: Contribución Especial Reembolsabl Contribución No Reembolsable
LMT	Númerico	km de Línea de Media Tensión a Construir para futuro suministro (###)
LBT	Númerico	km de Línea de Baja Tensión a Construir para futuro suministro (###)
Monto	Moneda	Monto de la Contribución Solicitada (\$ ###,###)

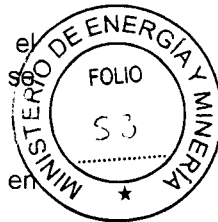
Para el caso de futuros suministros encuadrados en Tarifa General ubicados en Areas No Electrificadas donde el usuario haya optado ser encuadrado como "Demanda Dispersa", la concesionaria deberá remitir a la Autoridad de Aplicación, dentro de los VEINTE (20) días hábiles administrativos de ingresada la solicitud, la siguiente documentación: a) Plano de ubicación del futuro suministro en soporte papel y archivo informático compatible con AutoCAD V14. El mismo deberá incluir las instalaciones de distribución más cercanas sobre una base geográfica georreferenciada; b) Fotocopia de la boleta del impuesto inmobiliario del predio que será abastecido; c) Actividad a desarrollar por el usuario; d) Características del futuro suministro (Tensión de alimentación y requerimientos de potencia); e) Resumen de las instalaciones a construir para abastecer al futuro suministro (Memoria Descriptiva del Proyecto); y f) Características del equipamiento a utilizar por el usuario

h) Suministros Básicos en Areas No Electrificadas Dispersas. Definiciones.

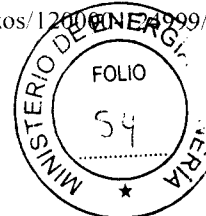
i) Suministros Tarifa General: En lo que respecta a las solicitudes de suministros de tarifa general en "Areas No Electrificadas Dispersas", habida cuenta de los variados requerimientos de potencia como consecuencia de la diversidad de usos posibles y toda vez que para la realización de una misma actividad podría resultar aplicable equipamiento de distinta tecnología, la definición de las características del suministro básico será determinada por la Autoridad de Aplicación para cada caso en particular.

ii) Suministros Tarifa Residencial: Atendiendo a la satisfacción de las necesidades básicas de un usuario residencial típico se establece como suministro básico aquel con un requerimiento de potencia mínimo de DOS (2) kW.

iii) Régimen de Calidad: Para los suministros atendidos por red, será de aplicación el régimen de calidad del Contrato de Concesión y las estipulaciones que al respecto se establecieron en el presente ACUERDO.



Para los suministros ubicados en "Áreas No Electrificadas Dispersas" el ENTE resolverá en cada caso.



MULTAS PENDIENTES DE PAGO - EDENOR S.A.

A

Fuente: Nota ENRE N° 61.826

Apartado

A. Notificaciones anteriores al 6/01/02 (Numeral 9.2.1.)		6.
Pago en 14 cuotas semestrales a partir de 01/02/2007		
A.1. Exptes. Generales	6.564.031	
A.2. Reclamos de Usuarios	379	
B. Notificaciones posteriores al 6/01/02 destinadas a USUARIOS (Numeral 9.2.2.)		108.
Pago en 14 cuotas semestrales a partir de 01/02/2007		
Montos Ciertos	79.931.168	
B.1. Exptes. Generales	79.734.999	
B.2. Reclamos de Usuarios	196.169	
Montos Estimados	29.041.161	
C. Notificaciones posteriores al 6/01/02 destinadas al ESTADO (Numeral 23.1.3.)		58.
Se suspenden		
Montos Ciertos	26.208.888	
C.1. Exptes. Generales	25.947.886	
C.2. Exptes. de Reclamo	261.002	
Montos Estimados	32.593.120	
Valor Total Multas Impagas (vencidas y por vencer)		174.

EDENOR S.A.

MULTAS PENDIENTES DE PAGO

Fuente: Nota ENRE N° 61.826

APARTADO A

Notificaciones anteriores al 6/01/02 (Numeral 9.2.1.)

A.1. Sanciones pendientes de pago en Exptes. ENRE

Expte N°	Año	Resol.	N° Res.	Año Res.	Fecha Res.	Fecha Notif.	Fecha Vig. Acred.	Saldo Pendiente \$	Categoría	Control
7602	1999	ENRE	635	1001	16-Ago-01	23-Ago-01	04-Feb-02	4.034.396,61	Cuotas de Producto Técnico	Pagos Selectivos Usuario
7603	2000	ENRE	827	1001	07-Ago-01	09-Ago-01	28-Jun-02	70.027,64	Cuotas de Producto Técnico	Pendientes Usuario
7604	1998	ENRE	871	1001	16-Ago-01	23-Ago-01	27-Jun-01	809.612,74	Cuotas de Producto Técnico	Cuotas de Producto Técnico

EDENOR S.A.

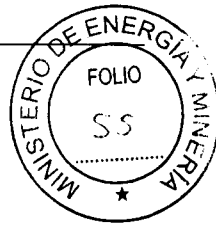
MULTAS PENDIENTES DE PAGO

Fuente: Nota ENRE N° 61.826

APARTADO B

B. Notificaciones posteriores al 6/01/02 destinadas a USUARIOS (Numeral 9.2.2.)

B.1. Sanciones pendientes de pago en Exptes. ENRE



Expte. N°	Año	Resol.	N° Res.	Año Res.	Fecha Res.	Fecha Notif.	Fecha Vto. Acred.	Saldo Pendiente \$	Categoría	Concepto
6766	1996	ENRE	547	1996	28-Nov-02	28-Nov-02	30-Ene-03	1.518,00	Calidad Comercial	Varcos
7021	1992	ENRE	18	1992	10-Ene-02	11-Ene-02	30-Mar-02	3.612.534,80	Calidad de Producto Técnico	Puntos Selccionados
8110	1990	ENRE	114	1990	28-Feb-02	01-Mar-02	15-Oct-02	73.381,45	Calidad de Producto Técnico	Puntos Selccionados
8717	1990	ENRE	45	1990	21-Ene-02	05-Feb-02	05-Ago-02	2.459.231,40	Calidad de Producto Técnico	Puntos Selccionados
9184	1990	ENRE	255	1990	16-Jul-02	21-Jul-02	18-Sep-02	87.938,10	Calidad Comercial	Ind Cal Com.
9784	1990	ENRE	547	1990	28-Nov-02	28-Nov-02	30-Ene-03	17.711,18	Calidad Comercial	Ind Cal Com.
9105	1990	ENRE	322	1990	20-Jun-02	25-Jun-02	25-Ago-02	24.221,58	Calidad Comercial	Ind Cal Com.
9790	1990	ENRE	116	1990	23-Feb-02	04-Mar-02	23-Mar-02	240.019,12	Análisis Regulatorio	Contenidos
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	1.349,00	Calidad de Producto Técnico	Reduccion De Tension
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	13.245,00	Calidad de Producto Técnico	Reduccion De Tension
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	55.245,51	Calidad de Producto Técnico	Reduccion De Tension
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	108.460,20	Calidad de Producto Técnico	Reduccion De Tension
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	1.151,31	Calidad de Servicio Técnico	Incumplimientos
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	10.105,10	Calidad de Servicio Técnico	Incumplimientos
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	1.025.024,25	Calidad de Producto Técnico	Puntos Selccionados
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	387.078,58	Calidad de Producto Técnico	Puntos Selccionados
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	2.027.078,81	Calidad de Producto Técnico	Puntos Selccionados
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	10.640,60	Calidad de Producto Técnico	Reduccion De Tension
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	20.428,00	Calidad de Producto Técnico	Reduccion De Tension
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	21.485,11	Calidad de Producto Técnico	Reduccion De Tension
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	18.244,00	Calidad de Producto Técnico	Reduccion De Tension
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	4,85	Calidad de Servicio Técnico	Incumplimientos
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	5,81	Calidad de Servicio Técnico	Incumplimientos
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	12.916,25	Calidad de Producto Técnico	Reduccion De Tension
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	212.101,75	Calidad de Producto Técnico	Reduccion De Tension
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	1.240.635,00	Calidad de Producto Técnico	Reduccion De Tension
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	570.507,25	Calidad de Producto Técnico	Puntos Selccionados
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	6.144,89	Calidad Comercial	Ind Cal Com.
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	13.488,56	Calidad Comercial	Ind Cal Com.
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	231.935,28	Calidad Comercial	Ind Cal Com.
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	1.070.322,18	Calidad de Producto Técnico	Puntos Selccionados
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	389.481,18	Calidad de Producto Técnico	Puntos Selccionados
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	1.572,00	Calidad Comercial	Comercio
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	9,84	Calidad Comercial	Ind Cal Com.
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	30,75	Calidad Comercial	Ind Cal Com.
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	112,67	Calidad Comercial	Ind Cal Com.
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	216,65	Calidad Comercial	Ind Cal Com.
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	1.100.987,53	Calidad de Producto Técnico	Puntos Selccionados
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	345.420,00	Calidad Comercial	Ind Cal Com.
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	211.121,27	Calidad de Producto Técnico	Puntos Selccionados
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	1.011.800,45	Calidad de Producto Técnico	Puntos Selccionados
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	6.144,89	Calidad de Servicio Técnico	Asentamientos
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	1.011.800,45	Calidad de Servicio Técnico	Asentamientos
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	750.275,28	Calidad de Producto Técnico	Puntos Selccionados
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	11.480,00	Calidad Comercial	Comercio
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	671.001,31	Calidad de Producto Técnico	Puntos Selccionados
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	824.587,55	Calidad de Servicio Técnico	Asentamientos
9385	1990	ENRE	227	1990	23-Mar-02	25-Mar-02	06-Jun-02	1.101.159	Calidad Comercial	Ind Cal Com.

27/01/2016 02:10 p.m.

EDENOR S.A.

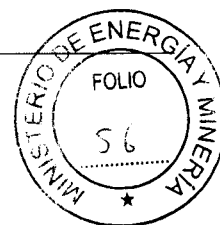
MULTAS PENDIENTES DE PAGO

Fuente: Nota ENRE N° 61.826

APARTADO C

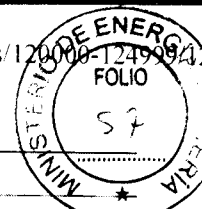
C. Notificaciones posteriores al 6/01/02 destinadas al ESTADO (Numeral 23.1.3.)

C.1. Sanciones pendientes de pago en Exptes. ENRE



Expte N°	Año	Resol.	N° Res.	Año Res.	Fecha Res.	Fecha Notif.	Fecha Vto. Acred.	Saldo Pendiente \$	Categoría	Control	
3443	1991	ENRE	317	2003	17-Sep-03	23-Sep-03	10-Oct-03	8.230,00	Arbitral	Arbitral	Recaudadora
10905	2001	ENRE	302	2003	18-Jul-02	23-Jul-02	09-Ago-02	7.550,00	Arbitral	Arbitral	Recaudadora
11721	2002	ENRE	294	2003	30-Jul-03	08-Jul-03	26-Jul-03	32.320,00	Arbitral	Arbitral	Recaudadora
11721	2002	ENRE	640	2004	15-Nov-04	23-Nov-04	13-Dic-04	37.400,00	Arbitral	Arbitral	Recaudadora
5069	1998	ENRE	31	2003	13-Feb-02	18-Feb-02	05-Mar-02	14.516,00	Calidad Comercial	Comercial	Recaudadora
7582	1999	ENRE	73	2003	26-Feb-02	15-Feb-02	27-Feb-02	173.432,10	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.	Recaudadora
8116	2000	ENRE	158	2003	27-Mar-02	03-Apr-02	16-Apr-02	166.711,20	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.	Recaudadora
8184	2000	ENRE	285	2003	18-Jul-02	23-Jul-02	08-Ago-02	90.541,54	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.	Recaudadora
8185	2000	ENRE	132	2003	29-Jul-03	26-Jul-03	15-Ago-03	79.301,75	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.	Recaudadora
8431	2000	ENRE	286	2003	10-Jul-02	17-Jul-02	03-Ago-02	223.957,89	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.	Recaudadora
8704	2000	ENRE	472	2003	30-Oct-02	10-Oct-02	29-Oct-02	111.432,09	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.	Recaudadora
9105	2001	ENRE	491	2003	24-Nov-02	07-Nov-02	25-Nov-02	138.085,59	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.	Recaudadora
9813	2001	ENRE	622	2003	04-Dic-03	30-Dic-03	28-Dic-03	484,50	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.	Recaudadora
9813	2001	ENRE	622	2003	04-Dic-03	30-Dic-03	28-Dic-03	89.256,46	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.	Recaudadora
11284	2001	ENRE	111	2004	18-Feb-04	24-Feb-04	11-Mar-04	111.885,50	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.	Recaudadora
13382	2001	ENRE	21	2004	15-Ene-04	18-Ene-04	23-Feb-04	54.263,54	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.	Recaudadora
13880	2001	ENRE	25	2004	15-Ene-04	20-Ene-04	26-Feb-04	13.039,75	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.	Recaudadora
13880	2002	ENRE	98	2004	21-Ene-04	27-Ene-04	12-Feb-04	7.750,55	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.	Recaudadora
13880	2002	ENRE	250	2004	21-Mar-04	07-Abr-04	17-Abr-04	147,57	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.	Recaudadora
13880	2002	ENRE	39	2004	21-Ene-04	27-Ene-04	12-Feb-04	7.396,45	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.	Recaudadora
13880	2002	ENRE	35	2004	21-Ene-04	27-Ene-04	12-Feb-04	9.080,00	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.	Recaudadora
13880	2002	ENRE	31	2004	18-Feb-04	24-Feb-04	11-Mar-04	9.144,57	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.	Recaudadora
13880	2002	ENRE	380	2004	15-Jul-04	18-Jul-04	30-Jul-04	5.512,52	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.	Recaudadora
13880	2003	NO	7947	2003	12-Ago-03	21-Ago-03	16-Oct-03	122.412,00	Calidad Comercial	Comercial	Recaudadora
13891	2003	ENRE	381	2004	15-Jul-04	18-Jul-04	30-Jul-04	3.146,40	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.	Recaudadora
13891	2003	ENRE	480	2004	25-Ago-04	26-Ago-04	26-Ago-04	10.335,07	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.	Recaudadora
13891	2003	ENRE	141	2005	30-Mar-05	04-Abr-05	26-Abr-05	70.562,32	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.	Recaudadora
14045	2003	ENRE	136	2005	30-Mar-05	04-Abr-05	30-Abr-05	20.757,25	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.	Recaudadora
16950	1999	ENRE	27	2003	21-Ene-03	10-Ene-03	28-Ene-03	494,00	Calidad de Producto Técnico	Reclamos De Tensión	Recaudadora
7701	1999	ENRE	16	2003	10-Ene-02	11-Ene-02	30-Ene-02	268.327,00	Calidad de Producto Técnico	Puntos Seleccionados	Recaudadora
8385	2000	ENRE	137	2003	20-Mar-02	25-Mar-02	15-Abr-02	2.034,00	Calidad de Producto Técnico	Reclamos De Tensión	Recaudadora
8385	2000	ENRE	137	2003	20-Mar-02	25-Mar-02	15-Abr-02	2.712,00	Calidad de Producto Técnico	Reclamos De Tensión	Recaudadora
8385	2000	ENRE	137	2003	20-Mar-02	25-Mar-02	15-Abr-02	46.732,00	Calidad de Producto Técnico	Reclamos De Tensión	Recaudadora
8384	2001	ENRE	333	2003	18-Jul-02	23-Jul-02	08-Ago-02	798,00	Calidad de Producto Técnico	Reclamos De Tensión	Recaudadora
8384	2001	ENRE	333	2003	18-Jul-02	23-Jul-02	08-Ago-02	1.572,00	Calidad de Producto Técnico	Reclamos De Tensión	Recaudadora
8384	2001	ENRE	332	2003	18-Jul-02	23-Jul-02	08-Ago-02	2.358,00	Calidad de Producto Técnico	Reclamos De Tensión	Recaudadora
8384	2001	ENRE	333	2003	18-Jul-02	23-Jul-02	08-Ago-02	2.358,00	Calidad de Producto Técnico	Reclamos De Tensión	Recaudadora
8384	2001	ENRE	333	2003	18-Jul-02	23-Jul-02	08-Ago-02	10.740,00	Calidad de Producto Técnico	Reclamos De Tensión	Recaudadora
9408	2001	ENRE	91	2004	14-Feb-04	24-Feb-04	11-Mar-04	855,00	Calidad de Producto Técnico	Reclamos De Tensión	Recaudadora
9408	2001	ENRE	91	2004	14-Feb-04	24-Feb-04	11-Mar-04	1.710,00	Calidad de Producto Técnico	Reclamos De Tensión	Recaudadora
9408	2001	ENRE	91	2004	14-Feb-04	24-Feb-04	11-Mar-04	3.420,00	Calidad de Producto Técnico	Reclamos De Tensión	Recaudadora
9408	2001	ENRE	91	2004	14-Feb-04	24-Feb-04	11-Mar-04	5.567,50	Calidad de Producto Técnico	Reclamos De Tensión	Recaudadora
9408	2001	ENRE	91	2004	14-Feb-04	24-Feb-04	11-Mar-04	705.575,00	Calidad de Producto Técnico	Reclamos De Tensión	Recaudadora
15145	2004	ENRE	539	2005	01-Sep-05			487,50	Calidad de Producto Técnico	Reclamos De Tensión	Recaudadora
15145	2004	ENRE	539	2005	01-Sep-05			276.810,00	Calidad de Producto Técnico	Reclamos De Tensión	Recaudadora
15145	2004	ENRE	539	2005	01-Sep-05			487,50	Calidad de Producto Técnico	Reclamos De Tensión	Recaudadora
15566	2004	ENRE	614	2004	28-Oct-04	11-Nov-04	17-Nov-04	215.080,00	Calidad de Producto Técnico	Puntos Seleccionados	Recaudadora
15566	2004	ENRE	650	2005	03-Ago-05	05-Ago-05	24-Ago-05	24.415,50	Calidad de Producto Técnico	Puntos Seleccionados	Recaudadora

RECUDADO 1 - 10

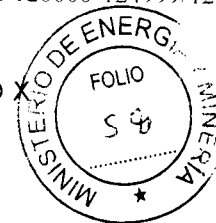


Expte. N°	Año	Resol.	N° Res.	Año Res.	Fecha Res.	Fecha Nullif.	Fecha Vto. Acred.	Saldo Pendiente \$	Categoría	Control
10847	2001	ENRE	899	2001	19-Oct-01	21-Oct-01	05-Nov-01	31.195,00	Seguridad Pública	Control De Obras En La Vía Pública
10877	2001	ENRE	891	2001	29-Mar-01	27-Jun-02	08-Ago-02	19.650,00	Seguridad Pública	Accidentes
10914	2001	ENRE	294	2001	21-Mar-01	02-Jun-01	26-Abr-01	56.580,00	Seguridad Pública	Reclamos Usuarios Seguridad Pública
10930	2001	ENRE	300	2001	02-Jun-01	04-Jun-01	23-Jun-01	00.840,00	Seguridad Pública	Reclamos Usuarios Seguridad Pública
10951	2001	ENRE	47	2001	15-Ene-01	17-Ene-01	04-Feb-01	4.060,00	Seguridad Pública	Incumplimiento Varas
10962	2001	ENRE	176	2001	01-Jun-01	02-Jul-01	27-Jul-01	7.400,00	Seguridad Pública	Reclamos Usuarios Seguridad Pública
11002	2001	ENRE	246	2001	10-Jul-01	16-Jul-01	02-Ago-01	21.220,00	Seguridad Pública	Varas - Seguridad Pública
11045	2001	ENRE	179	2001	17-Ago-01	08-Ago-02	29-Ago-02	15.584,00	Seguridad Pública	Reclamos Usuarios Seguridad Pública
11046	2001	ENRE	340	2001	07-Jun-01	14-Jun-01	11-Jun-01	46.750,00	Seguridad Pública	Reclamos Usuarios Seguridad Pública
11140	2001	ENRE	822	2001	28-Feb-01	04-Mar-02	21-Mar-02	1.004,00	Seguridad Pública	Reclamos Usuarios Seguridad Pública
11146	2001	ENRE	912	2001	28-Feb-01	04-Mar-02	21-Mar-02	2.380,00	Seguridad Pública	Reclamos Usuarios Seguridad Pública
11150	2001	ENRE	836	2001	28-Feb-01	02-Mar-02	19-Mar-02	1.415,00	Seguridad Pública	Accidentes
11162	2001	ENRE	344	2001	15-Jun-01	18-Jun-01	27-Jul-01	41.340,00	Seguridad Pública	Reclamos Usuarios Seguridad Pública
11205	2001	ENRE	175	2001	22-Abr-01	26-Abr-01	13-May-01	15.610,00	Seguridad Pública	Control De Obras En La Vía Pública
11211	2001	ENRE	60	2001	20-Ene-01	05-Feb-01	24-Feb-01	1.174.424,00	Seguridad Pública	Campaña Relevamiento De Accidentes
11257	2001	ENRE	578	2001	16-Jul-01	24-Jul-01	17-Ago-01	50.004,00	Seguridad Pública	Campaña Relevamiento De Accidentes
11268	2001	ENRE	431	2001	24-Sep-01	25-Sep-01	16-Oct-01	44.844,00	Seguridad Pública	Campaña Relevamiento De Accidentes
11289	2001	ENRE	556	2001	09-Dic-01	16-Dic-01	02-Ene-02	776.682,00	Seguridad Pública	Campaña Relevamiento De Accidentes
11295	2002	ENRE	625	2001	04-Nov-01	05-Nov-01	24-Nov-01	46.081,00	Seguridad Pública	Reclamos Usuarios Seguridad Pública
11312	2002	ENRE	654	2001	18-Mar-01	11-Mar-01	30-Mar-01	31.375,00	Seguridad Pública	Accidentes
11400	2002	ENRE	5	2001	16-Ene-01	28-Feb-01	04-Feb-01	12.330,00	Seguridad Pública	Accidentes
11434	2002	ENRE	181	2001	09-Mar-01	11-Mar-01	30-Mar-01	21.375,00	Seguridad Pública	Accidentes
11444	2002	ENRE	822	2001	10-Jun-01	18-Jun-01	25-Jul-01	47.561,00	Seguridad Pública	Reclamos Usuarios Seguridad Pública
11456	2002	ENRE	481	2001	04-Nov-01	07-Nov-01	26-Nov-01	2.424,00	Seguridad Pública	Accidentes
11501	2002	ENRE	172	2001	02-Mar-01	04-Mar-01	23-Mar-01	14.707,00	Seguridad Pública	Accidentes
11562	2002	ENRE	273	2001	23-Abr-01	26-Abr-01	13-May-01	21.275,00	Seguridad Pública	Accidentes
11563	2002	ENRE	3	2001	19-Ene-01	24-Ene-01	14-Feb-01	34.772,75	Seguridad Pública	Reclamos Usuarios Seguridad Pública
11616	2002	ENRE	271	2001	22-Abr-01	26-Abr-01	13-May-01	21.275,00	Seguridad Pública	Accidentes
11617	2002	ENRE	335	2001	15-Jun-01	18-Jun-01	06-Jul-01	21.275,00	Seguridad Pública	Accidentes
11648	2002	ENRE	339	2001	15-Jun-01	18-Jun-01	26-Jul-01	21.275,00	Seguridad Pública	Accidentes
11664	2002	ENRE	338	2001	14-Jul-01	26-Jul-01	14-Ago-01	7.074,00	Seguridad Pública	Control De Obras En La Vía Pública
11684	2002	ENRE	338	2001	14-Jul-01	26-Jul-01	14-Ago-01	7.074,00	Seguridad Pública	Control De Obras En La Vía Pública
11696	2002	ENRE	442	2001	24-Sep-01	25-Sep-01	16-Oct-01	16.160,00	Seguridad Pública	Accidentes
11700	2002	ENRE	221	2001	24-Mar-01	24-Mar-01	14-Jun-01	29.107,00	Seguridad Pública	Reclamos Usuarios Seguridad Pública
11768	2002	ENRE	10	2001	15-Ene-01	16-Ene-01	04-Feb-01	22.000,00	Seguridad Pública	Accidentes
11784	2002	ENRE	324	2001	02-Jun-01	04-Jun-01	23-Jun-01	1.585,00	Seguridad Pública	Accidentes
11879	2002	ENRE	413	2001	24-Sep-01	25-Sep-01	16-Oct-01	29.381,00	Seguridad Pública	Accidentes
11902	2002	ENRE	822	2001	17-Sep-01	23-Sep-01	16-Oct-01	64.660,00	Seguridad Pública	Accidentes
12060	2002	ENRE	554	2001	22-Oct-01	26-Oct-01	12-Nov-01	4.685.912,00	Seguridad Pública	Campaña Relevamiento De Accidentes
12061	2002	ENRE	540	2001	20-Jun-01	24-Jun-01	15-Jul-01	742.856,00	Seguridad Pública	Campaña Relevamiento De Accidentes
12067	2002	ENRE	130	2001	26-Abr-01	04-May-01	15-May-01	41.790,00	Seguridad Pública	Campaña Relevamiento De Accidentes
12068	2002	ENRE	440	2001	25-Jul-01	30-Jul-01	19-Ago-01	12.625,00	Seguridad Pública	Accidentes
12107	2002	ENRE	310	2001	02-Jun-01	04-Jun-01	23-Jun-01	11.715,00	Seguridad Pública	Varas - Seguridad Pública
12136	2002	ENRE	471	2001	05-Ago-01	09-Ago-01	27-Ago-01	12.835,00	Seguridad Pública	Accidentes
12187	2002	ENRE	539	2001	16-Oct-01	24-Oct-01	14-Nov-01	20.200,00	Seguridad Pública	Accidentes
12196	2002	ENRE	168	2001	24-Jun-01	27-Jun-01	21-Jul-01	1.212,00	Seguridad Pública	Varas - Seguridad Pública
12264	2002	ENRE	525	2001	25-Nov-01	25-Nov-01	12-Dic-01	1.212,00	Seguridad Pública	Control De Obras En La Vía Pública
12474	2002	ENRE	407	2001	28-Sep-01	26-Sep-01	16-Oct-01	3.080,00	Seguridad Pública	Accidentes
12475	2002	ENRE	76	2001	21-Ene-01	26-Ene-01	13-Feb-01	40.400,00	Seguridad Pública	Accidentes
12552	2002	ENRE	501	2001	23-Sep-01	24-Sep-01	14-Oct-01	1.370,00	Seguridad Pública	Accidentes
12580	2002	ENRE	500	2001	17-Ene-01	18-Ene-01	08-Feb-01	46.460,00	Seguridad Pública	Accidentes
12616	2002	ENRE	329	2001	17-Sep-01	23-Sep-01	09-Oct-01	12.100,00	Seguridad Pública	Accidentes
12641	2002	ENRE	519	2001	16-Oct-01	24-Oct-01	12-Nov-01	604.756,00	Seguridad Pública	Campaña Relevamiento De Accidentes
12642	2002	ENRE	142	2001	26-Feb-01	02-Mar-01	19-Mar-01	1.183.340,00	Seguridad Pública	Campaña Relevamiento De Accidentes
12643	2002	ENRE	48	2001	27-Ene-01	28-Ene-01	27-Feb-01	1.267.723,00	Seguridad Pública	Campaña Relevamiento De Accidentes
12644	2002	ENRE	217	2001	15-Mar-01	23-Mar-01	14-Abr-01	283.667,00	Seguridad Pública	Campaña Relevamiento De Accidentes
12647	2002	ENRE	274	2001	27-Abr-01	29-Abr-01	13-May-01	22.520,00	Seguridad Pública	Accidentes
12682	2002	ENRE	401	2001	15-Jul-01	24-Jul-01	12-Ago-01	15.162,00	Seguridad Pública	Accidentes

12/02/2014 11:11

Expte. N°	Año	Resol.	N° Res.	Año Res.	Fecha Res.	Fecha Nullif.	Fecha Vto. Acred.	Saldo Pendiente \$	Categoría	Control
12742	2002	ENRE	888	2001	20-Oct-01	31-Oct-01	19-Nov-01	23.432,00	Seguridad Pública	Accidentes
12780	2002	ENRE	296	2001	04-May-01	25-May-01	14-Jun-01	14.805,00	Seguridad Pública	Accidentes
12821	2002	ENRE	454	2001	01-Jul-01	02-Jul-01	22-Jul-01	47.880,00	Seguridad Pública	Accidentes
12881	2002	ENRE	286	2001	11-Sep-01	18-Sep-01	23-Oct-01	20.300,00	Seguridad Pública	Accidentes
12921	2002	ENRE	391	2001	24-Sep-01	28-Sep-01	16-Oct-01	31.916,00	Seguridad Pública	Accidentes
12926	2002	ENRE	436	2001	24-Sep-01	26-Sep-01	16-Oct-01	2.626,00	Seguridad Pública	Varas - Seguridad Pública
12954	2002	ENRE	116	2001	19-Feb-01	24-Feb-01	12-Mar-01	5.130,00	Seguridad Pública	Accidentes
13006	2002	ENRE	352	2001	08-Jun-01	14-Jun-01	04-Jul-01	105.967,00	Seguridad Pública	Varas - Seguridad Pública
13122	2002	ENRE	500	2001	15-Ago-01	24-Ago-01	10-Sep-01	21.370,00	Seguridad Pública	Accidentes
13137	2002	ENRE	336	2001	17-Sep-01	23-Sep-01	10-Oct-01	2.424,00	Seguridad Pública	Control De Obras En La Vía Pública
13143	2002	ENRE	345	2001	04-Jul-01	14-Jul-01	04-Aug-01	46.750,00	Seguridad Pública	Accidentes
13165	2002	ENRE	11	2001	15-Ene-01	16-Ene-01	04-Feb-01	58.176,00	Seguridad Pública	Accidentes
13243	2002	ENRE	456	2001	01-Oct-01	03-Oct-01	23-Oct-01	16.160,00	Seguridad Pública	Accidentes
13244	2002	ENRE	456	2001	01-Oct-01	03-Oct-01	23-Oct-01	16.160,00	Seguridad Pública	Accidentes

ANEXO X



DETALLE DEL IMPORTE DE LAS MULTAS,

MODALIDAD DE COMPUTO Y ASIGNACION DEL PAGO

1. El importe de las multas previstas en la Cláusula Novena, párrafo 9.2.1. del ACTA ACUERDO, que se abonarán en CATORCE (14) cuotas semestrales, la primera de ellas con vencimiento a los CIENTO OCHENTA (180) días de la entrada en vigencia de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL, asciende a la suma de PESOS SEIS MILLONES QUINIENTOS SESENTA Y CUATRO MIL CUATROCIENTOS DIEZ CON 46/100 (\$ 6.564.410,46.-), conforme se detalla en el apartado A, del Anexo IX.

2. El importe de las multas previstas en la Cláusula Novena, párrafo 9.2.2. del ACTA ACUERDO, que se abonarán en CATORCE (14) cuotas semestrales, la primera de ellas con vencimiento a los CIENTO OCHENTA (180) días de la entrada en vigencia de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL asciende a la suma de PESOS CIENTO OCHO MILLONES NOVECIENTOS SETENTA Y DOS MIL TRESCIENTOS VEINTINUEVE CON 51/100 (\$ 108.972.329,51.-), conforme se detalla en el apartado B, del Anexo IX.

El monto indicado resulta de la suma de PESOS SETENTA Y NUEVE MILLONES NOVECIENTOS TREINTA Y UN MIL CIENTO SESENTA Y OCHO CON 19/100 (\$ 79.931.168,19.-) correspondiente a sanciones dispuestas por el ENRE, incluidas las recurridas, y del valor estimado en la suma de PESOS VEINTINUEVE MILLONES CUARENTA Y UN MIL CIENTO SESENTA Y UNO CON 32/100 (\$ 29.041.161,32.-).

3. Como resultado de los montos precedentemente indicados, el valor estimado de las cuotas que EDENOR S.A. deberá abonar en cumplimiento de lo acordado será:

3.1. Cada una de las CATORCE (14) cuotas previstas en la Cláusula Novena, párrafo 9.2.1. del ACTA ACUERDO: PESOS CUATROCIENTOS SESENTA Y OCHO MIL OCHOCIENTOS OCHENTA Y SEIS CON 46/100 (\$ 468.886,46).

3.2. Cada una de las CATORCE (14) previstas en la Cláusula Novena, párrafo 9.2.2. del ACTA ACUERDO: PESOS SIETE MILLONES SETECIENTOS OCHENTA Y TRES MIL SETECIENTOS TREINTA Y SIETE CON 82/100 (\$ 7.783.737,82).

4. Los valores indicados para cada cuota resultarán corregidos por:

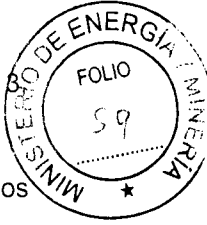
4.1. Los valores definitivos de las sanciones que no deberán diferir sustancialmente de los valores aquí estimados que han sido analizados conjuntamente; y

4.2. La actualización que surja de la evolución del costo propio de distribución conforme lo establecido en la cláusula cuarta, párrafos 4.1. y 4.2. del ACTA ACUERDO durante el PERIODO DE TRANSICION y, en forma posterior, de acuerdo a lo establecido en las revisiones tarifarias que se establecen en el Marco Regulatorio.

5. Asignación de Pagos

5.1. El pago de cada una de las cuotas será asignado por el ENRE, atendiendo los montos adeudados a los distintos destinatarios, conforme el siguiente orden:

1º - En primer término se cancelarán las sanciones destinadas a usuarios de la Tarifa 1, aplicadas con motivo de los apartamentos a los niveles de calidad.

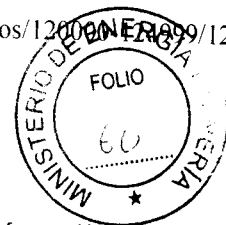


2º - En segundo lugar se cancelarán las sanciones destinadas a usuarios de la Tarifa 2 y 3 aplicadas con motivo de los apartamientos a los niveles de calidad

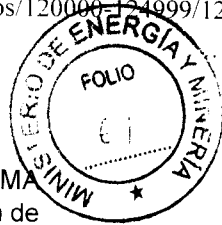
3º - En tercer lugar se cancelarán las sanciones destinadas a la totalidad de los usuarios activos.

4º - Por último, se cancelarán las sanciones a depositar en la Cuenta Recaudadora de Fondos de Terceros.

5.2. El procedimiento de asignación de los pagos referidos en el punto anterior, deberá realizarse hasta saldar la totalidad de la deuda de cada una de las categorías, para recién entonces proseguir con la siguiente. A su vez, en cada categoría se cancelarán las sanciones respectivas, siguiendo el orden de las fechas de notificación de las resoluciones sancionatorias.



ACUERDOS



las condiciones de accesibilidad, seguridad y calidad de los servicios públicos.

Que dicho proceso involucra a la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.), empresa que presta el servicio público de distribución y comercialización de energía eléctrica, conforme a la concesión que le fuera otorgada por los Decretos Nros. 714 de fecha 28 de abril de 1992 y 1323 de fecha 28 de julio de 1992.

Que la renegociación de los contratos se encuentra reglamentada por el Decreto N° 311 de fecha 3 de julio de 2003 y la Resolución Conjunta N° 188 del MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION y N° 44 del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS de fecha 6 de agosto de 2003.

Que, a fin de llevar a cabo la renegociación con las empresas prestatarias, se dispuso por el Decreto N° 311/03 la creación de la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS en el ámbito de los MINISTERIOS DE ECONOMIA Y PRODUCCION y DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS.

Que la citada Unidad tiene asignada, entre otras, la misión de llevar a cabo el proceso de renegociación de los contratos de obras y servicios públicos; suscribir acuerdos integrales o parciales con las empresas concesionarias y licenciatarias de servicios públicos "ad referéndum" del PODER EJECUTIVO NACIONAL; elevar proyectos normativos concernientes a posibles adecuaciones transitorias de precios, o cláusulas contractuales relativas a los servicios públicos, así como también efectuar todas aquellas recomendaciones vinculadas a los contratos de obras y servicios públicos y al funcionamiento de los respectivos servicios.

Que respecto a la concesión otorgada a la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.), la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS ha efectuado el análisis de la situación contractual, realizando las tratativas orientadas a establecer un entendimiento de renegociación contractual.

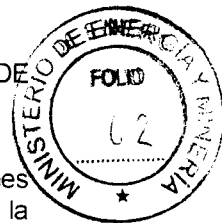
Que, como resultado de las negociaciones mantenidas, la citada Unidad presentó a la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.) con fecha 25 de noviembre de 2004 una propuesta de CARTA DE ENTENDIMIENTO conteniendo los puntos de consenso sobre la adecuación contractual.

Que en dicho instrumento fueron determinados los términos y condiciones del acuerdo de renegociación contractual integral a celebrarse entre el Concedente y la Concesionaria.

Que la propuesta de CARTA DE ENTENDIMIENTO fue sometida a un proceso de AUDIENCIA PUBLICA, la que fue convocada a través de la Resolución Conjunta N° 123 del MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION y N° 237 del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS de fecha 4 de marzo de 2005.

Que la realización de la AUDIENCIA PUBLICA posibilitó la participación y la expresión de opiniones de los usuarios y consumidores, así como también de distintos sectores y actores sociales, elementos de juicio que fueron incorporados por la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS al análisis de la renegociación.

Que a results de la consulta, dicha Unidad estimó conveniente modificar aspectos de la propuesta de entendimiento, tal como se expuso en el "Informe de Evaluación de la AUDIENCIA PUBLICA" adjunto a las actuaciones en las que se tramitara la Audiencia y



publicado en el sitio de Internet de la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS.

Que, a partir de las modificaciones así planteadas, resultó necesario llevar a cabo gestiones para arribar a un consenso, el cual fue efectivamente alcanzado, plasmándose en la suscripción de la CARTA DE ENTENDIMIENTO entre la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS y la empresa concesionaria.

Que continuando el proceso de renegociación las partes no encontraron diferencias respecto al consenso alcanzado sobre la adecuación contractual, por lo que se procedió a la suscripción del ACTA ACUERDO de renegociación contractual entre la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS y la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.).

Que, posteriormente, se encontró conveniente precisar ciertos alcances del ACTA ACUERDO referida, motivo por el cual ambas partes encontraron procedente firmar una ADDENDA para que complementase dicho instrumento.

Que tanto el ACTA ACUERDO como su ADDENDA, fueron suscriptas "ad referéndum" de la ratificación que corresponde realizar al PODER EJECUTIVO NACIONAL, y sus alcances comprenden la renegociación integral del contrato de concesión del servicio de distribución y comercialización de energía eléctrica, con miras a preservar la continuidad y calidad del servicio prestado.

Que la PROCURACION DEL TESORO DE LA NACION ha emitido dictamen de conformidad con lo previsto en el Artículo 8º del Decreto Nº 311/03, sin formular objeciones a los términos y condiciones que integran la renegociación contractual.

Que la SINDICATURA GENERAL DE LA NACION, ente descentralizado en el ámbito de la PRESIDENCIA DE LA NACION, ha tomado la intervención que le compete según lo dispuesto en el Artículo 14 de la Resolución Conjunta Nº 188/03 del MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION y Nº 44/03 del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, expresando no tener objeciones respecto del procedimiento llevado a cabo.

Que, en cumplimiento de la normativa aplicable, se dio intervención al HONORABLE CONGRESO DE LA NACION, a los efectos de considerar el ACTA ACUERDO y su ADDENDA.

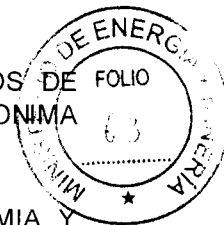
Que, conforme a lo previsto en el Artículo 4º de la Ley Nº 25.790, al no mediar el rechazo del HONORABLE CONGRESO DE LA NACION a la propuesta que fuera sometida a su intervención, corresponde proseguir con el proceso tendiente a ratificar el ACTA ACUERDO de renegociación contractual y su ADDENDA.

Que, asimismo y en razón de la asunción de nuevas autoridades en el MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION, fue necesario adecuar el texto del ACTA ACUERDO y su ADDENDA a las nuevas circunstancias, manteniendo no obstante en forma íntegra las condiciones pactadas y aprobadas.

Que se han cumplido los requisitos establecidos en la normativa aplicable, lo cual habilita la instancia de ratificación de los acuerdos que corresponde al PODER EJECUTIVO NACIONAL.

Que, en tal sentido, la evaluación realizada por el PODER EJECUTIVO NACIONAL amerita la decisión de ratificar el ACTA ACUERDO de renegociación contractual y su ADDENDA.

suscriptas por la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS y la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.).



Que la Dirección General de Asuntos Jurídicos del MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION ha tomado la intervención que le compete, en virtud de lo dispuesto en el Artículo 9º del Decreto Nº 1142 de fecha 26 de noviembre de 2003.

Que la presente medida se dicta en ejercicio de las facultades otorgadas por el Artículo 99, inciso 1 de la CONSTITUCION NACIONAL y conforme a las previsiones contenidas en las Leyes Nros. 25.561, 25.790, 25.820, 25.972 y 26.077.

Por ello,

EL PRESIDENTE DE LA NACION ARGENTINA

DECRETA:

Artículo 1º — Ratifícase el ACTA ACUERDO de renegociación contractual celebrada por la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS y la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.) con fecha 15 de febrero de 2006, que como Anexo I forma parte integrante de la presente medida.

Art. 2º — Ratifícase la ADDENDA suscripta por la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS y la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.) con fecha 15 de febrero de 2006, que se agrega como Anexo II de la presente medida y que complementa el ACTA ACUERDO a que refiere en el Artículo 1º de este decreto.

Art. 3º — Comuníquese a la COMISION BICAMERAL DE SEGUIMIENTO del HONORABLE CONGRESO DE LA NACION, conforme a lo previsto en el Artículo 20 de la Ley Nº 25.561.

Art. 4º — Comuníquese, publíquese, dése a la Dirección Nacional del Registro Oficial y archívese. — KIRCHNER. — Alberto A. Fernández. — Felisa Miceli. — Julio M. De Vido.

ANEXO I

ACTA ACUERDO

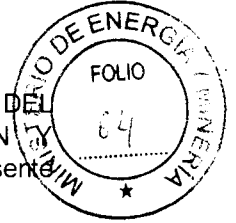
ADECUACION DEL CONTRATO DE CONCESION DEL SERVICIO PUBLICO DE

DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA

En la Ciudad de Buenos Aires a los quince días del mes de febrero de 2006, en el marco del proceso de renegociación de los contratos de servicios públicos dispuesto por las Leyes Nros. 25.561, 25.790, 25.820, 25.972 y 26.077, y su norma complementaria el Decreto Nº 311 del 3 de julio de 2003, hallándose presentes la Señora MINISTRA DE ECONOMIA Y PRODUCCION, Lic. Felisa Josefina MICELI, y el Señor MINISTRO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, Arq. Julio DE VIDO, como Presidentes de la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS, por una parte y por la otra, la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA - EDESUR S.A., representada por el Señor Rafael FERNANDEZ MORANDE, en su carácter de Presidente del Directorio, conforme lo acredita con Acta de Asamblea de Elección de Autoridades, de fecha 8 de marzo de 2005, y Acta de Directorio de Distribución

de Cargos, de fecha 8 de marzo de 2005.

Las partes manifiestan haber alcanzado un ACUERDO sobre la ADECUACION DEL CONTRATO DE CONCESION DEL SERVICIO PUBLICO DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA, que se instrumenta a través del presente ACTA conforme a las siguientes consideraciones y términos.



PARTE PRIMERA

ANTECEDENTES Y CONSIDERACIONES

El PODER EJECUTIVO NACIONAL otorgó, mediante el Decreto Nº 714 del 28 de abril de 1992 y demás normas complementarias, a la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA - EDESUR S.A. la CONCESION DEL SERVICIO PUBLICO DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA tal como fuera delimitada mediante el CONTRATO DE CONCESION con sustento en las Leyes Nros. 14.772, 15.336 y 24.065.

En virtud de la grave crisis que afectara al país a fines del 2001, el HONORABLE CONGRESO DE LA NACION dictó la Ley Nº 25.561, por la cual se declaró la emergencia pública en materia social, económica, administrativa, financiera y cambiaria, delegando en el PODER EJECUTIVO NACIONAL las facultades necesarias para adoptar las medidas que permitan conjurar la crítica situación de emergencia y disponiendo la renegociación de los contratos de los servicios públicos.

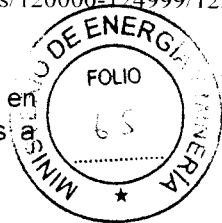
Las estipulaciones contenidas en la Ley Nº 25.561, han sido posteriormente ratificadas y ampliadas a través de la sanción de las Leyes Nros. 25.790, 25.820, 25.972 y 26.077, como también por diversas normas reglamentarias y complementarias.

El proceso de renegociación de los contratos de concesión de los servicios públicos ha sido reglamentado e implementado en una primera etapa institucional, básicamente, a través de los Decretos Nros. 293 del 12 de febrero de 2002 y 370 del 22 de febrero de 2002, y en una segunda etapa, por el Decreto Nº 311 de fecha 3 de julio de 2003 y la Resolución Conjunta Nº 188 y Nº 44 de los MINISTERIOS DE ECONOMIA Y PRODUCCION, y DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, respectivamente, del 6 de agosto de 2003.

El Decreto Nº 311/03 estableció que el proceso de renegociación se lleve a cabo a través de la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS —UNIREN— presidida por los MINISTROS DE ECONOMIA Y PRODUCCION, Y DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS.

A la UNIREN se le han asignado, entre otras, las misiones de llevar a cabo el proceso de renegociación de los contratos de obras y servicios públicos, suscribir acuerdos con las empresas concesionarias y licenciatarias de servicios públicos "ad referéndum" del PODER EJECUTIVO NACIONAL, elevar proyectos normativos concernientes a posibles adecuaciones transitorias de precios y a cláusulas contractuales relativas a los servicios públicos, como también la de efectuar todas aquellas recomendaciones vinculadas a los contratos de obras y servicios públicos y al funcionamiento de los respectivos servicios.

A través de la Resolución Conjunta Nº 188/03 y Nº 44/03 de los MINISTERIOS DE ECONOMIA Y PRODUCCION; y DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, se ha dispuesto que la UNIREN se integra además por un Comité Sectorial de Renegociación y Análisis de Contratos de Servicios Públicos y por el Secretario Ejecutiva de la Unidad.



Dicho Comité está integrado por los Secretarios de Estado con competencia específica en los sectores vinculados a los servicios públicos y/o contratos de obra pública sujetos a renegociación, y por el Secretario Ejecutivo de la UNIREN.

Dentro del proceso de renegociación que involucra al CONTRATO DE CONCESION, se desarrolló el análisis de la situación contractual del CONCESIONARIO, así como de la agenda de temas en tratamiento, manteniéndose entre las partes diversas reuniones orientadas a posibilitar un entendimiento básico sobre la renegociación contractual.

La Secretaría Ejecutiva de la UNIREN ha dado cumplimiento a la obligación de realizar el Informe de Cumplimiento de Contratos previsto en el artículo 13 de la Resolución Conjunta DEL MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION Nº 188/03 y DEL MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS Nº 44/03, reglamentario del artículo 7º del Decreto Nº 311/03, como antecedente para el proceso de renegociación.

A partir de dicho informe se concluye que es necesario introducir mejoras en los sistemas de monitoreo y control de las concesiones de los servicios públicos de electricidad, a fin de que los organismos competentes dispongan de información apropiada y oportuna sobre el desarrollo del servicio y de sus perspectivas futuras, y que las tarifas a los usuarios del mismo correspondan a los costos de eficiencia de su prestación, evitando comportamientos monopólicos o de abuso de posición dominante por parte de los concesionarios.

En la implementación futura de las mejoras en los sistemas de monitoreo y control deben tomarse todos los recaudos necesarios para que éstas no impliquen intromisiones en la gestión de las concesionarias que afecten su eficiencia, economía y/o que trasladen a terceros su responsabilidad sobre la prestación del servicio.

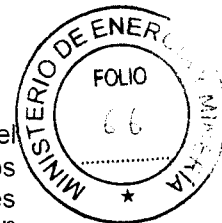
El proceso de renegociación cumplido ha contemplado: a) lo dispuesto por los artículos 8º, 9º y 10 de la Ley Nº 25.561, la Ley Nº 25.790 y el Decreto Nº 311/03, así como sus normas reglamentarias y complementarias; b) las estipulaciones contenidas en el CONTRATO DE CONCESION; c) los antecedentes y proyecciones del servicio de la CONCESION conforme a los informes y análisis obrantes; y d) las condiciones vinculadas a la realidad económica y social de nuestro país.

Habiéndose realizado las evaluaciones pertinentes y desarrollado el proceso de negociación, se consideró necesario y conveniente adecuar ciertos contenidos del CONTRATO DE CONCESION en función de preservan la accesibilidad, continuidad y calidad del servicio prestado a los usuarios, y establecer condiciones transitorias y permanentes que propendan al equilibrio contractual entre el CONCEDENTE y el CONCESIONARIO.

A efectos de proveer a la CONCESION de los recursos necesarios para sostener la continuidad, calidad y seguridad del servicio público se consideró necesario adoptar ciertas medidas transitorias que atenúen el impacto del incremento de los costos de prestación del servicio en la remuneración del CONCESIONARIO.

Dichas medidas no deben considerarse de ninguna manera cambios en el sistema de incentivos económicos y/o de responsabilidad en la gestión del servicio que le cabe al CONCESIONARIO, cuyo objetivo central es apuntar a una prestación eficiente y de mínimo costo.

Dados los procedimientos establecidos en la normativa aplicable, y las diferencias encontradas con el CONCESIONARIO para avanzar sobre bases realistas en la negociación, la Secretaría Ejecutiva de la UNIREN consideró necesario definir con la mayor claridad posible los aspectos necesarios para la adecuación contractual, elaborando una PROPUESTA DE CARTA DE ENTENDIMIENTO, que fue notificada al CONCESIONARIO



con fecha 25 de noviembre de 2004.

Dicha PROPUESTA DE CARTA DE ENTENDIMIENTO contenía las condiciones del ACUERDO a celebrar entre el CONCEDENTE y el CONCESIONARIO. Conforme a los requisitos establecidos, fue sometida a un proceso de Audiencia Pública convocada a través de la Resolución Conjunta Nº 123 del MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION y Nº 237 de PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, de fecha 4 de marzo de 2005, publicada en el Boletín Oficial de la REPUBLICA ARGENTINA Nº 30.606 de fecha 7 de marzo de 2005, y las Disposiciones UNIREN Nros. 1 y 3, de fechas 11 y 21 de marzo de 2005, respectivamente, que fueran publicadas en el Boletín Oficial de la REPUBLICA ARGENTINA Nº 30.612 y Nº 30.618 de fechas 15 y 23 de marzo de 2005.

La Audiencia Pública se realizó el día 20 de abril de 2005 en la CIUDAD DE BUENOS AIRES, a efectos de tratar la PROPUESTA DE CARTA DE ENTENDIMIENTO puesta en consulta ante la opinión pública.

Con motivo de la Audiencia celebrada fueron expresados múltiples y distintas opiniones y argumentos de parte de diversos actores, insumos que fueron debidamente sopesados por la UNIREN.

A results de la valoración efectuada de las opiniones recogidas en la Audiencia, la UNIREN estimó la conveniencia de modificar determinados aspectos parciales de la PROPUESTA DE ENTENDIMIENTO, tal como consta en el Informe de Evaluación de la Audiencia Pública.

Atento a dichas circunstancias se llevó a cabo una nueva instancia de negociación con la empresa CONCESIONARIA a efectos de analizar los cambios propuestos, arribándose a un consenso sobre los términos del entendimiento a suscribirse.

Las consideraciones que surgen de los análisis precedentes se tradujeron en el ACUERDO DE RENEGOCIACION INTEGRAL suscripto con fecha 29 de agosto de 2005 entre la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA - EDESUR S.A. y la UNIREN, que contiene los términos de la renegociación integral llevada a cabo y establece las condiciones de adecuación del CONTRATO DE CONCESION DEL SERVICIO PUBLICO DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA otorgado por Decreto Nº 714 del 28 de abril de 1992, normas complementarias y modificatorias.

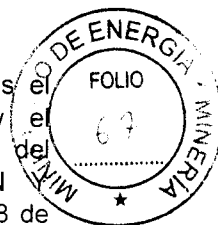
Conforme la normativa aplicable en la materia, ha tomado intervención la PROCURACION DEL TESORO DE LA NACION, la SINDICATURA GENERAL DE LA NACION y el HONORABLE CONGRESO DE LA NACION (artículo 4º de la Ley Nº 25.790).

Con posterioridad al ACUERDO alcanzado, se produjo el cambio de la Autoridad a cargo del MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION, motivo por el cual correspondió efectuar las adecuaciones derivadas de dicha circunstancia, tal como resultan del texto del presente instrumento, manteniendo íntegramente los términos y condiciones de su antecedente de fecha 29 de agosto de 2005, todo ello "ad referéndum" de la ratificación del PODER EJECUTIVO NACIONAL, en su carácter de CONCEDENTE del servicio concesionado objeto del presente ACUERDO.

PARTE SEGUNDA

GLOSARIO

A los efectos interpretativos, los términos utilizados en el presente tendrán el significado asignado en el glosario que se detalla a continuación:



ACTA ACUERDO o ACUERDO o ACUERDO DE RENEGOCIACION INTEGRAL: Es el presente instrumento a suscribir por los representantes del CONCEDENTE y el CONCESIONARIO que contiene los términos y condiciones de la adecuación del CONTRATO DE CONCESION DEL SERVICIO PUBLICO DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA otorgado por Decreto Nº 714 del 28 de abril de 1992, modificado por el Decreto Nº 1323 del 28 de julio de 1992, cuyo texto fuera ordenado conforme Resolución de la SECRETARIA DE ENERGIA ELECTRICA Nº 170 del 31 de agosto de 1992, que resultara del proceso cumplido en base a lo dispuesto por las Leyes Nros. 25.561, 25.790, 25.820, 25.972 y 26.077, el Decreto Nº 311/03 y demás normativa aplicable.

AUTORIDAD DE APLICACION DEL ACTA ACUERDO: EL ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE).

BIENES ESENCIALES AFECTADOS A LA PRESTACION DEL SERVICIO: Son los bienes muebles e inmuebles, las ampliaciones, mejoras, reemplazos, renovaciones y sustituciones hechas desde la TOMA DE POSESION, en la medida que sean indispensables para la prestación del SERVICIO PUBLICO DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA y sus características técnicas y económicas sean acordes con una prestación eficiente del servicio.

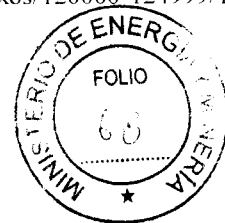
CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA: Es el promedio de los valores correspondientes a los índices de calidad registrados durante el período de los años 2000-2003, que se utilizará durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL —que se define más adelante— conforme las previsiones vigentes del Régimen de Calidad de Servicio y Sanciones del CONTRATO DE CONCESION.

CARTA DE ENTENDIMIENTO: Es el documento suscripto entre la UNIREN y la empresa EDESUR S.A., con fecha 15 de junio de 2005, conteniendo los términos y condiciones para la adecuación de la CONCESION DEL SERVICIO PUBLICO DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA otorgado por Decreto Nº 714 del 28 de abril de 1992, modificado por el Decreto Nº 1323 del 28 de julio de 1992 (T.O. Resolución SEE Nº 170/92), elaborado sobre las bases y términos establecidos en la PROPUESTA DE CARTA DE ENTENDIMIENTO, que fuera sometido a un proceso de Audiencia Pública.

CONCEDENTE: Es el ESTADO NACIONAL ARGENTINO, representado por el PODER EJECUTIVO NACIONAL.

CONCESIONARIO: Es la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA – EDESUR S.A.

CONTRATO o CONTRATO DE CONCESION: Se refiere al instrumento mediante el cual el ESTADO NACIONAL otorgó en concesión la prestación en forma exclusiva del SERVICIO PUBLICO DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA dentro del área del CONCESIONARIO, definiéndose el "área" en el referido contrato en la parte preliminar de DEFINICIONES, como el territorio dentro del cual la prestación del SERVICIO PUBLICO DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION se encuentra sometido a jurisdicción nacional en los términos de las Leyes Nros. 14.772, 15.336, 23.696 y 24.065, determina el ámbito en el que el CONCESIONARIO está obligado a prestar el servicio y a cubrir el incremento de demanda en los términos de su CONTRATO DE CONCESION, comprendido las siguientes zonas: En Capital Federal la delimitada por Dársena 'D', calle sin nombre, traza de la futura Autopista Costeras, prolongación Avenida Pueyrredón, Avenida Córdoba, vías del Ferrocarril San Martín, Avenida General San Martín, Zamudio, Tinogasta, Avenida General San Martín, Avenida General Paz, Riachuelo y Río de la Plata. En la Provincia de Buenos Aires comprende los Partidos de Almirante Brown, Avellaneda, Berazategui, Cañuelas, Esteban Echeverría, Florencio Varela, Lanús, Lomas de Zamora, Quilmes y San



Vicente, a los que se agregaron los partidos de Ezeiza y Presidente Perón.

ENRE o ENTE: Es el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD.

P.E.N.: Es el PODER EJECUTIVO NACIONAL.

PAQUETE MAYORITARIO: Es el total de las acciones Clase "A" del CONCESIONARIO, cuya titularidad asegura los votos necesarios para formar la voluntad social.

PAUTAS: Es el conjunto de criterios, condiciones e instrucciones a contemplarse en el proceso de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL previstas en la Cláusula Décimo Tercera del presente ACTA ACUERDO.

PERIODO DE GESTION: Cada uno de los períodos de QUINCE (15) ó DIEZ (10) AÑOS en que se divide el PLAZO DE CONCESION de acuerdo con lo dispuesto en el CONTRATO DE CONCESION.

PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL: Es el período comprendido entre el 6 de enero de 2002 y el 1º de agosto de 2006.

PLAN DE INVERSIONES: Son las previsiones de inversión expresadas en términos físicos y monetarios que el CONCESIONARIO se compromete a realizar durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL, conforme se establece en la Cláusula Séptima del presente ACUERDO.

PROPUESTA DE CARTA DE ENTENDIMIENTO: Es el documento propuesto por la UNIREN a la Empresa EDESUR S.A., notificado con fecha 25 de noviembre de 2004, conteniendo los términos y condiciones para la adecuación del CONTRATO DE CONCESION DEL SERVICIO PUBLICO DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA otorgado por Decreto Nº 714 del 28 de abril de 1992, y que fuera sometido al procedimiento de Audiencia Pública.

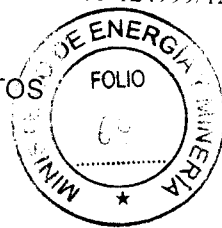
PROYECCION ECONOMICO-FINANCIERA: Es el flujo de fondos previsto de ingresos y costos del CONCESIONARIO durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL conforme se establece en la Cláusula Sexta del presente ACUERDO.

REGIMEN TARIFARIO DE TRANSICION: Es el régimen que determina las tarifas aplicables durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL y establece los criterios tarifarios para la REVISION TARIFARIA INTEGRAL. Este REGIMEN estará vigente el primer día del mes siguiente a la ratificación por el PODER EJECUTIVO NACIONAL del ACUERDO DE RENEGOCIACION suscripto con el CONCESIONARIO.

REVISION TARIFARIA INTEGRAL (RTI): Es el procedimiento que implementará el ENRE durante el período comprendido entre la firma de la CARTA DE ENTENDIMIENTO y el 30 de junio de 2006, con el objeto de determinar el nuevo régimen tarifario de la CONCESION, conforme a lo estipulado en el Capítulo X "Tarifas" de la Ley Nº 24.065, su reglamentación, normas complementarias y conexas, y las PAUTAS previstas en este instrumento. El nuevo régimen tarifario resultante de la RTI será de aplicación a partir del 1º de agosto de 2006, conforme a las condiciones que se establezcan en el presente ACTA ACUERDO.

TOMA DE POSESION: fecha efectiva de la Toma de Posesión de la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA - EDESUR S.A. por parte de los compradores de las Acciones Clase "A" de la misma.

UNIREN o UNIDAD: Es la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS creada por Decreto P.E.N. Nº 311/03.



PARTE TERCERA

TERMINOS Y CONDICIONES DEL ACUERDO CONTRACTUAL

Cláusula Primera. CONTENIDO

Este ACUERDO contiene los términos y condiciones convenidos entre el CONCEDENTE y el CONCESIONARIO para adecuar el CONTRATO DE CONCESION DEL SERVICIO PUBLICO DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA otorgado por Decreto Nº 714 del 28 de abril de 1992 y demás normas complementarias y modificatorias.

El presente tiene como antecedente directo la CARTA DE ENTENDIMIENTO suscripta entre las partes que sustancialmente contiene los términos y condiciones elaborados por la Secretaría Ejecutiva de la UNIREN en la PROPUESTA DE CARTA DE ENTENDIMIENTO, que fuera sometida al procedimiento de Audiencia Pública. Las conclusiones del procedimiento de Audiencia Pública referido fueron consideradas para establecer los términos y condiciones de la CARTA DE ENTENDIMIENTO, que se traducen en el presente ACTA ACUERDO.

Cláusula Segunda. CARACTER DEL ACUERDO

El ACUERDO celebrado a través del presente ACTA comprende la renegociación integral del CONTRATO DE CONCESION DEL SERVICIO PUBLICO DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA otorgado por Decreto Nº 714 del 28 de abril de 1992, y demás normas complementarias y modificatorias, entendimiento que concluye el proceso de renegociación desarrollado conforme a lo dispuesto en las Leyes Nros. 25.561, 25.790, 25.820, 25.972 y 26.077 y el Decreto Nº 311/03.

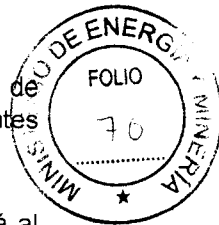
Cláusula Tercera. PLAZO

Las previsiones contenidas en el presente, una vez ratificado y puesto en vigencia a partir de la ratificación que corresponde disponer por parte del P.E.N.; abarcarán el período contractual comprendido entre el 6 de enero de 2002 y la finalización del CONTRATO DE CONCESION.

Cláusula Cuarta. REGIMEN TARIFARIO DE TRANSICION

Se establece un REGIMEN TARIFARIO DE TRANSICION que estará vigente el primer día del mes siguiente a la ratificación por el PODER EJECUTIVO NACIONAL del ACUERDO DE RENEGOCIACION suscripto con el CONCESIONARIO, consistente en la aplicación del Cuadro Tarifario vigente establecido en el CONTRATO incluyendo las variaciones de los precios mayoristas de la electricidad reconocidos y trasladados a las tarifas según lo dispuesto en el Subanexo 2 Punto 1 del CONTRATO, e incorporando las modificaciones establecidas en la Ley Nº 25.561 y las que se disponen a continuación:

4.1. La determinación de un aumento del VEINTITRES POR CIENTO (23%) sobre los costos propios de distribución, los costos de conexión y el servicio de rehabilitación que percibe el CONCESIONARIO, a partir del 1º de noviembre de 2005. Dicho aumento, una vez aplicado sobre esos conceptos, no podrá resultar en un incremento de la tarifa media del CONCESIONARIO superior al QUINCE POR CIENTO (15%). Asimismo, durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL los usuarios correspondientes a las tarifas



residenciales T1 R1 y T1 R2 no serán afectados por el aumento de los costos propios de distribución establecidos en esta cláusula, debiendo el mismo aplicarse sobre las restantes categorías tarifarias.

La remuneración determinada en las condiciones establecidas en el ACUERDO permitirá al CONCESIONARIO prestar el SERVICIO DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA cubriendo los costos totales conforme a la PROYECCION ECONOMICO FINANCIERA contemplada en el presente instrumento.

4.2. El ENRE calculará cada SEIS (6) meses, contados a partir del ajuste tarifario previsto en el párrafo 4.1., el MECANISMO DE MONITOREO DE COSTOS —MMC—, de acuerdo con el procedimiento que se establece en el párrafo 4.3., sobre la base de una estructura de costos de explotación e inversiones e índices oficiales de precios representativos de tales costos.

Cuando del cálculo semestral del MECANISMO DE MONITOREO DE COSTOS —MMC— resulte una variación IGUAL O SUPERIOR A MAS / MENOS CINCO POR CIENTO ($\pm 5\%$), el ENRE iniciará un procedimiento de revisión, mediante el cual evaluará la real magnitud de la variación de los costos de explotación y del PLAN DE INVERSIONES asociado, determinando si correspondiere, el ajuste de los ingresos del CONCESIONARIO.

En todo caso los ajustes antes indicados, se aplicarán hasta la entrada en vigencia efectiva de la RTI señalada en la Cláusula Décimo Segunda.

4.3. El MECANISMO DE MONITOREO DE COSTOS —MMC— que activa el proceso de redeterminación de los ingresos por variación en los precios de la economía, contempla la estructura de costos del servicio reflejada en la PROYECCION ECONOMICO - FINANCIERA.

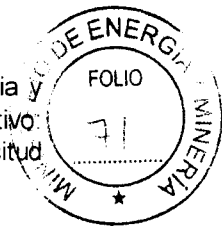
El CONCESIONARIO deberá aportar, en tiempo y forma, toda aquella documentación que sea pertinente para determinar la incidencia y magnitud verdadera de la afectación. A estos fines el ENRE tomará en consideración la documentación aportada por el CONCESIONARIO en forma trimestral referida en la Cláusula Sexta, párrafo 6.2. A su vez, el ENRE podrá requerir al CONCESIONARIO toda la información complementaria que estime necesaria para evaluar esta incidencia.

El procedimiento para aplicar el MECANISMO DE MONITOREO DE COSTOS —MMC— se establece en el Anexo I del presente instrumento.

4.4. El CONCESIONARIO, sin perjuicio de lo previsto en los artículos 46 y 47 de la Ley Nº 24.065, podrá presentar un pedido extraordinario de revisión ante el ENRE, cuando la aplicación del MECANISMO DE MONITOREO DE COSTOS —MMC— muestre respecto del último ajuste, una variación IGUAL O SUPERIOR AL DIEZ POR CIENTO ($\pm 10\%$), debiendo aportar toda aquella documentación que sea pertinente para determinar la incidencia y magnitud verdadera de la afectación.

En todo caso los ajustes antes indicados, se aplicarán hasta la entrada en vigencia efectiva de la RTI señalada en la Cláusula Décimo Segunda.

4.5. El ENRE deberá resolver la revisión semestral o la solicitud de revisión extraordinaria efectuada por el CONCESIONARIO, dentro del plazo de SESENTA (60) días corridos contados a partir de la fecha de inicio de un nuevo semestre o de la fecha del pedido de revisión extraordinaria, según corresponda. En ambos casos, el CONCESIONARIO deberá presentar en tiempo y forma toda la documentación que sea pertinente para determinar la incidencia y magnitud verdadera de la afectación conforme se establece en el párrafo 4.4.



4.6. En la oportunidad en la que el ENTE se expida expresamente sobre la procedencia y variación de la retribución dispondrá, según corresponda, el ajuste con carácter retroactivo: a) a partir de la fecha de inicio de un nuevo semestre; o b) a partir de la fecha de la solicitud extraordinaria.

4.7. Durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL el CONCESIONARIO constituirá un fondo especial para la ejecución de un plan de obras cuyo detalle se presenta en Anexo II del presente ACTA ACUERDO. A tal efecto, se establece un aumento adicional promedio del CINCO POR CIENTO (5%) sobre los costos propios de distribución que percibe actualmente el CONCESIONARIO, a partir del 1º noviembre de 2005 y hasta la entrada en vigencia de la RTI.

El CONCESIONARIO administrará los fondos asignándolos al financiamiento de dichas obras. El ENRE podrá solicitar la constitución de una cuenta especial en la que se acrediten periódicamente los fondos recaudados. A su solicitud, el CONCESIONARIO informará el destino y uso de los recursos disponibles.

Cláusula Quinta. REGIMEN DE CALIDAD DE PRESTACION DEL SERVICIO

5.1. Desde la vigencia del ACTA ACUERDO y hasta la entrada en vigencia de la REVISION TARIFARLA INTEGRAL, el CONCESIONARIO prestará el servicio en las condiciones de calidad que surgen del Régimen de Calidad del Servicio Público y Sanciones del CONTRATO DE CONCESION, con las modificaciones y condiciones que se establecen seguidamente, con el objeto de contribuir al cumplimiento del PLAN DE INVERSIONES, así como facilitar el desenvolvimiento financiero del CONCESIONARIO durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL.

5.2. Se establece como CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA, el promedio de los índices de calidad de prestación del servicio registrados durante el periodo de los años 2000 - 2003 expresado por los indicadores de frecuencia y duración de interrupciones, tal como se detalla en el Anexo III del presente.

5.3. Se tomará como referencia para la determinación de las penalidades por calidad, las retribuciones fijas vigentes hasta el mes previo al establecido en la Cláusula Cuarta, párrafo 4.1., con la excepción establecida en el apartado 5.4.

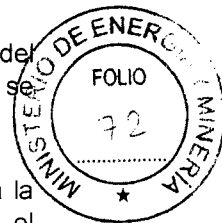
5.4. Los montos de las sanciones por Calidad de Producto Técnico, Servicio Técnico y Servicio Comercial que resulten de cada medición semestral podrán ser destinados por el CONCESIONARIO a la ejecución de inversiones adicionales a las previstas en el Programa de Inversiones que se establezca en la REVISION TARIFARLA INTEGRAL, siempre y cuando el CONCESIONARIO haya logrado mantener una calidad de servicio semestral, medida por indicadores de frecuencia y duración de interrupciones, superior a los índices de la CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA. En caso contrario las sanciones deberán ser abonadas de acuerdo al régimen establecido en el CONTRATO con las modificaciones establecidas en los apartados 5.2 y 5.5.

5.5. Cuando la medición semestral de la calidad registre en más de un semestre un nivel inferior a los índices de la CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA, las sanciones correspondientes serán incrementadas según el incremento que registre la remuneración producto de los aumentos y ajustes otorgados.

Cláusula Sexta. PROYECCION ECONOMICO-FINANCIERA

6.1. Se establece una PROYECCION ECONOMICO - FINANCIERA para el año 2006 calculada en PESOS y en UNIDADES FISICAS para la facturación, la recaudación, los

costos operativos del servicio, las inversiones, las amortizaciones, los impuestos y tasas del servicio más un excedente de caja fijado sobre las bases de cálculo e hipótesis que se enumeran en el Anexo IV del presente instrumento.



6.2. Trimestralmente el CONCESIONARIO le presentará al ENRE información relativa a la ejecución de la PROYECCION ECONOMICO - FINANCIERA, conforme se detalla en el Anexo V.

Cláusula Séptima. PLAN DE INVERSIONES

7.1. Durante el año 2006 el CONCESIONARIO deberá ejecutar el PLAN DE INVERSIONES conforme al detalle que resulta del Anexo VI del presente instrumento.

7.2. Durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL y a los efectos de garantizar el cumplimiento del PLAN DE INVERSIONES, el CONCESIONARIO sólo podrá disponer del excedente de caja previsto en la PROYECCION ECONOMICO - FINANCIERA, para retribuir al capital propio y de terceros, en la medida en que se vaya dando cumplimiento al PLAN DE INVERSIONES, conforme el procedimiento de verificación establecido en los apartados 7.3. y 7.4.

7.3. El CONCESIONARIO informará mensualmente al ENRE el grado de avance del PLAN DE INVERSIONES y, con la antelación necesaria, eventuales adecuaciones por motivos debidamente fundados. Asimismo, el CONCESIONARIO presentará un informe trimestral certificado por auditor del estado de cumplimiento del PLAN DE INVERSIONES, en base a las planillas que se detallan en el Anexo VII admitiéndose un margen de flexibilidad del DIEZ POR CIENTO (10%) en términos monetarios respecto de las previsiones comprometidas.

7.4. Anualmente el ENRE evaluará el cumplimiento general del PLAN DE INVERSIONES, previo a cualquier disposición de fondos para distribuir dividendos, para lo cual dispondrá de SESENTA (60) días corridos contados a partir de la recepción de la información correspondiente para emitir su eventual objeción a la distribución planteada.

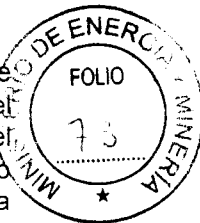
Cláusula Octava. OBLIGACIONES PARTICULARES ESTABLECIDAS AL CONCESIONARIO DURANTE EL PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL

8.1. A los efectos del presente entendimiento y durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL, se considerarán obligaciones particulares del CONCESIONARIO el cumplimiento de:

- a) El PLAN DE INVERSIONES;
- b) El Régimen de Calidad del Servicio establecido en la Cláusula Quinta del presente; y
- c) La puesta a disposición en tiempo y forma de la información que permita el seguimiento técnico y económico de la PROYECCION ECONOMICO - FINANCIERA y del PLAN DE INVERSIONES.

Sin perjuicio de lo manifestado precedentemente respecto de las obligaciones, las mismas estarán vigentes siempre y cuando no existan hechos de casos fortuitos, fuerza mayor y/o restricciones en el Mercado Eléctrico Mayorista ajenos a la voluntad del CONCESIONARIO. La calificación de estos hechos está sujeta a la decisión final del ENRE.

8.2. Observando el CONCESIONARIO el cumplimiento de las obligaciones establecidas en el apartado precedente, se determina que:



8.2.1. Las multas aplicadas por el ENRE cuya notificación sea anterior al 6 de enero de 2002 y que se encontraren pendientes de pago a la fecha de entrada en vigencia del ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL, individualizadas en el apartado A del ANEXO VIII, se abonarán en DIEZ (10) cuotas, pagaderas en forma semestral; debiendo cancelarse la primera de ellas a los CIENTO OCHENTA (180) días de la entrada en vigencia de la REVISION TARIFARLA INTEGRAL. Dichos importes deberán ser recalculados hasta la fecha de su efectivo pago por el incremento promedio que registre el costo propio de distribución producto de los aumentos y ajustes a esa fecha otorgados.

8.2.2. Las multas cuyo destino sean bonificaciones a usuarios, cuya notificación o causa u origen haya tenido lugar en el período comprendido entre el 6 de enero de 2002 y la entrada en vigencia del ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL, individualizadas en el apartado B del ANEXO VIII, incluyendo las que se encontraren a esta fecha en trámite y/o recurridas en sede administrativa, se abonarán en DIEZ (10) cuotas, pagaderas en forma semestral; debiendo cancelarse la primera de ellas a los CIENTO OCHENTA (180) días de la entrada en vigencia de la REVISION TARIFARLA INTEGRAL.

Las cuotas semestrales asociadas a los importes diferidos, deberán ser recalculadas hasta la fecha de efectivo pago por el incremento promedio que registre el costo propio de distribución producto de los aumentos y ajustes a cada fecha otorgados.

8.2.3. El detalle de los montos y el modo de asignación del pago de los importes correspondientes a las cuotas establecidas en los párrafos 8.2.1. y 8.2.2. precedentes se encuentran especificados en el Anexo IX.

8.3. Ante el supuesto de reiterados incumplimientos o de incumplimientos significativos por parte del CONCESIONARIO respecto a las obligaciones establecidas en el párrafo 8.1. del presente, provocará la extinción de las facilidades otorgadas en los párrafos 8.2.1. y 8.2.2., sin perjuicio de las sanciones específicas que el ENRE pudiera determinar.

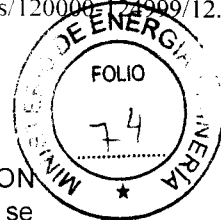
8.4. El CONCESIONARIO renuncia expresamente a ejercer el derecho de prescripción con relación a toda multa y sanción económica que resulte del derecho de diferimiento de pago prevista en el presente instrumento.

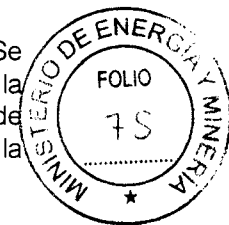
8.5. A partir del 29 de agosto de 2005, el ENRE y el CONCESIONARIO solicitarán la suspensión de términos de los procesos judiciales de ejecución de penalidades actualmente en curso y el levantamiento de los embargos trabados como consecuencia de los mismos.

Cláusula Novena. LIMITACIONES EN MATERIA DE MODIFICACIONES SOCIETARIAS DEL CONCESIONARIO

Durante la vigencia del PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL los accionistas titulares del PAQUETE MAYORITARIO no podrán modificar su participación ni vender sus acciones, salvo que previamente presenten al CONCEDENTE el o los desistimientos, íntegros y expresos, de todos los derechos que pudiera eventualmente invocar, como también a todas las acciones entabladas o en curso, en el país y/o en el exterior, fundados o vinculados en los hechos o medidas dispuestas a partir de la situación de emergencia establecida por la Ley Nº 25.551 con respecto al CONTRATO DE CONCESION.

Dicho desistimiento deberá alcanzar los derechos y acciones que pudieran plantearse ante instancias administrativas, arbitrales o judiciales, de nuestro país o del exterior, y no podrán ser interpretados como desistimientos ni renunciaciones a los derechos que pudieran corresponderle por circunstancias diferentes a las contempladas en la presente cláusula que sobrevengan en el futuro.





13.1.1. Redeterminación de la remuneración correspondiente al CONCESIONARIO: Se establecerán los mecanismos no automáticos y procedimientos de redeterminación de la remuneración del CONCESIONARIO, debido a las variaciones observadas en los precios de la economía relativos a los costos eficientes del servicio a efectos de mantener la sustentabilidad económico - financiera de la concesión.

13.1.2. Eficiencia en la prestación del servicio de distribución y comercialización de energía eléctrica: Se procederá a diseñar e implementar métodos adecuados para incentivar y medir en el tiempo, las mejoras en la eficiencia de la prestación del servicio por parte del CONCESIONARIO.

13.1.3. Régimen de Calidad de Servicio y Penalidades: a) Se procederá a diseñar un sistema de control de calidad de servicio que se asiente en la utilización de relaciones sistemáticas entre las bases de datos técnicas, comercial, costos y de mediciones de calidad a los fines de impulsar sistemas de control y de señales eficientes; b) evaluar la conveniencia de establecer áreas de calidad diferenciadas; y c) evaluar las ventajas y desventajas de los sistemas solidarios de multas en relación con los sistemas de individualización de usuarios.

13.1.4. Actividades no reguladas: Sin perjuicio de las disposiciones que el CONCEDENTE pudiera aplicar en el futuro respecto al objeto de la concesión, se realizará un análisis del impacto de las actividades no reguladas desarrolladas por el CONCESIONARIO en el mercado, como de las ventajas, desventajas y riesgos que la realización de dichas actividades tienen para el desarrollo del servicio público concesionado.

13.1.5. Costos del servicio: Se elaborará un análisis basado en los costos razonables y eficientes de la prestación del SERVICIO PUBLICO DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ELECTRICIDAD, como elemento de juicio para la determinación de la remuneración del CONCESIONARIO.

13.1.6. Auditoría Técnica y Económica de los BIENES ESENCIALES: Reconocimiento en la remuneración del CONCESIONARIO del costo de la Auditoría establecida en la Cláusula Décimo Séptima de la presente.

13.1.7. Base de Capital y Tasa de Rentabilidad: criterios para la determinación de la Base de Capital y de la Tasa de Rentabilidad. Como criterio general, la Base de Capital de la concesión se determinará tomando en cuenta los activos necesarios para una operación eficiente y prudente del servicio. Para la valuación de dichos activos se considerará: a) el valor inicial de los bienes al comenzar la concesión, como también aquel correspondiente a las incorporaciones posteriores, y b) el valor actual de tales bienes, resultante de aplicar criterios técnicos fundados que expresen en forma justa y razonable dicha estimación, tomando en cuenta el estado actual de conservación de dichos bienes.

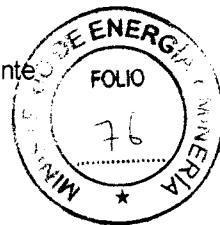
Todas las valuaciones se efectuarán en moneda nacional.

En cuanto a la Tasa de Rentabilidad, su determinación se ajustará a los principios y disposiciones de los artículos 2º, 40 a 49 y concordantes de la Ley Nº 24.065.

13.2. Las partes ratifican la vigencia del mecanismo de transferencia a las tarifas de los usuarios del CONCESIONARIO, de los costos de toda la cadena de producción y transporte de energía eléctrica, según lo estipulado en el Capítulo X "Tarifas" de la Ley Nº 24.065, su reglamentación, normas complementarias y conexas.

13.3. En ningún caso las renunciaciones previstas en la Cláusula Vigésimo Primera del presente documento podrán ser interpretadas como renunciaciones por parte del CONCESIONARIO al

derecho a la REVISION TARIFARIA INTEGRAL prevista en la Décimo Segunda del presente ACTA ACUERDO.



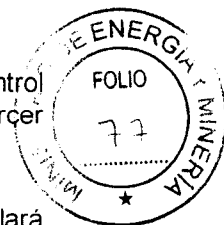
Cláusula Décimo Cuarta. TARIFA SOCIAL

El CONCESIONARIO aplicará un Régimen de Tarifa Social, una vez que la Autoridad pertinente apruebe la normativa correspondiente. Los lineamientos básicos de dicha tarifa tomarán en cuenta:

- a) Obligación del CONCESIONARIO de incluir a los hogares indigentes en el Régimen de Tarifa Social.
- b) Los potenciales beneficiarios del Régimen de Tarifa Social serán determinados previamente por la Autoridad del área social del P.E.N. Serán beneficiarios del régimen los hogares indigentes que cumplan con requisitos relacionados con: nivel de ingresos, composición del grupo familiar, situación ocupacional, características de la vivienda, y cobertura de salud, considerando el hogar respectivo como unidad de análisis.
- c) Los beneficiarios deberán encontrarse inscriptos en un padrón elaborado y habilitado al efecto por la Autoridad del área social.
- d) Los beneficiarios deberán tener un consumo de electricidad que no supere valores preestablecidos.
- e) Los beneficiarios deberán ser titulares del suministro habilitado y no disponer de más de una única vivienda propia, que deberá ser su lugar de domicilio.
- f) El importe del subsidio tarifario por consumos de electricidad a percibir por los usuarios del régimen figurará detallado en la factura como descuento del valor vigente, para el consumo correspondiente, del cuadro tarifario aprobado por la autoridad competente.
- g) El régimen de subsidio incluirá también los costos de conexión y reconexión del servicio.
- h) La calidad de servicio del suministro beneficiado por el régimen será la misma que para el resto de los usuarios de la misma categoría.
- i) El Régimen de Tarifa Social será financiado mediante el aporte del Estado, la reducción de la carga fiscal a los consumos de los beneficiarios, el aporte de los usuarios no comprendidos en este Régimen de Tarifa Social, y el aporte del CONCESIONARIO, mediante los costos necesarios para la reconexión de los beneficiarios y la financiación de la deuda preexistente, la instalación de los equipos de medición y acometida y la adecuación de los sistemas de facturación.
- j) Adicionalmente se invitará a los Municipios y a la Provincia de Buenos Aires para que eliminen o disminuyan el monto correspondiente a impuestos y tasas incluidas en las facturas por consumos de electricidad a aquellos que determinen como beneficiarios de la tarifa social.

Cláusula Décimo Quinta. MEJORA EN LOS SISTEMAS DE INFORMACION DE LA CONCESION:

15.1. EL CONCESIONARIO prestará su mayor colaboración para que el ENRE, a partir de la firma de la CARTA DE ENTENDIMIENTO, inicie la implementación de un sistema de información y base de datos relacionadas referidos a la evolución física, geográfica y



económica del Sistema Eléctrico del mismo, con el objeto de mejorar el monitoreo y control de la CONCESION. Dicho sistema deberá hallarse operativo en el transcurso del tercer trimestre del año 2006.

El sistema de Contabilidad Regulatoria que debe llevar el CONCESIONARIO contemplará también el tratamiento de los registros económicos y financieros de las actividades no reguladas, entendiéndose como tales aquellas actividades que lleva a cabo el CONCESIONARIO y no están sujetas a normas regulatorias de la actividad eléctrica, es decir que su precio y calidad se determinan en condiciones de mercado.

15.2. El ENRE, sobre la base de información propia, la que proporcione el CONCESIONARIO y aquella otra que resulte disponible y pertinente, elaborará anualmente un INFORME DE CUMPLIMIENTO DEL CONTRATO, que deberá contener el análisis y la evaluación de los planes de inversión del CONCESIONARIO y recomendaciones para mejorar la prestación del servicio en el corto y largo plazo, el cual deberá rallarse concluido y publicado durante el curso del primer trimestre del año subsiguiente. El primer informe corresponderá al año 2005.

Cláusula Décimo Sexta. DESARROLLO DE TECNOLOGIAS E INVESTIGACION Y POLITICA DE PROVEEDORES Y COMPRE NACIONAL

16.1. El CONCESIONARIO se compromete a realizar las investigaciones o desarrollos empresariales en materias referidas a la transferencia, la adaptación y el desarrollo de tecnologías a través de la intervención o participación de centros de investigación del país, y de ser ello posible, dentro de la órbita de instituciones de carácter público.

16.2. El CONCESIONARIO informará en forma semestral al ENRE, las acciones que hubiere desarrollado en cumplimiento del Régimen de Compre Nacional establecido por la Ley Nº 25.551.

16.3. El CONCESIONARIO realizará todas las acciones necesarias y aportará toda la información que el ENRE le solicite para garantizar la transparencia y competitividad de su sistema de compras y contrataciones.

Cláusula Décimo Séptima. AUDITORIA TECNICA Y ECONOMICA DE LOS BIENES ESENCIALES AFECTADOS AL SERVICIO PUBLICO:

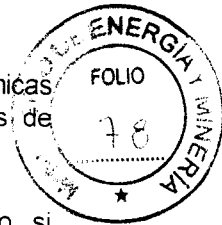
17.1. EL CONCESIONARIO, bajo las pautas y supervisión del ENRE, procederá a realizar una AUDITORIA DE LOS BIENES ESENCIALES afectados al SERVICIO PUBLICO DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA, mediante la contratación de especialistas.

17.2. Entre los objetivos que deberá contemplar la AUDITORIA DE LOS BIENES ESENCIALES, deberá hallarse incluido el control, verificación e información sobre los siguientes aspectos:

17.2.1. Existencia de los bienes declarados en el inventario físico mediante técnicas apropiadas al efecto.

17.2.2. Condiciones técnicas de las redes y del resto de los bienes y su nivel de depreciación y/u obsolescencia.

17.2.3. Existencia de bienes no necesarios o redundantes para la prestación del servicio en condiciones de eficiencia.



17.2.4. Razonabilidad del valor de los bienes, su calidad y demás características técnicas en relación con una prestación eficiente del servicio; y la comparación con valores de reposición de dichos bienes.

17.2.5. Titularidad efectiva de cada uno de los bienes relevados, determinando si corresponden al CONCESIONARIO; al CONCEDENTE o a un tercero.

17.3 El ENTE establecerá las bases, el objeto, los alcances y seleccionará el especialista sobre la base de una lista de CINCO (15) consultores; presentados por el CONCESIONARIO, para el llamado a licitación para la contratación del servicio de AUDITORIA DE LOS BIENES ESENCIALES.

Cláusula Décimo Octava. GARANTIA

18.1. Se establece que las garantías del CONTRATO DE CONCESION se extienden al cumplimiento de las obligaciones asumidas por el CONCESIONARIO en el ACUERDO DE RENEGOCIACION INTEGRAL.

18.2. Conforme lo previsto en el CONTRATO DE CONCESION, corresponderá al CONCESIONARIO: a) Comunicar dicha extensión a sus Garantes; b) Obtener la expresa conformidad de los Garantes respecto a la extensión de la Garantía; y c) Notificar en forma fehaciente al ENRE la conformidad otorgada por los Garantes, en forma previa a la ratificación del ACUERDO DE RENEGOCIACION INTEGRAL.

18.3. En el supuesto que de presentarse objeciones de los actuales Garantes respecto a la extensión de la Garantía, el CONCESIONARIO deberá presentar las Garantías que resulten suficientes para cubrir integralmente sus obligaciones, a satisfacción del ENRE y en forma previa a suscribirse el ACUERDO DE RENEGOCIACION INTEGRAL.

Cláusula Décimo Novena. INCUMPLIMIENTO

19.1. Ante el supuesto de incumplimiento del CONCESIONARIO respecto a las obligaciones contraídas en el ACUERDO DE RENEGOCIACION INTEGRAL, será pasible de las sanciones que correspondieren, las que a falta de previsión expresa, serán determinadas por el ENRE conforme el Régimen de Calidad de Servicio y Sanciones del CONTRATO DE CONCESION.

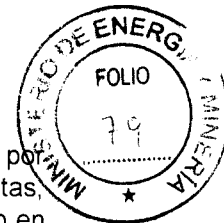
19.2. Las sanciones que se apliquen por incumplimiento del ACUERDO, deberán guardar proporcionalidad respecto a aquellas previstas para las situaciones contempladas en el referido Régimen.

Cláusula Vigésima. PERIODO DE GESTION DEL CONCESIONARIO

20.1. El PRIMER PERIODO DE GESTION estipulado en el CONTRATO DE CONCESION se tendrá por cumplido en la fecha y condiciones previstas en el mismo CONTRATO.

20.2. Sin perjuicio de ello, a opción del CONCESIONARIO y por razones justificadas a criterio del ENRE, el PRIMER PERIODO DE GESTION podrá ser extendido hasta la finalización del Período Tarifario de CINCO (5) años que se inicia con la vigencia de la REVISION TARIFARLA INTEGRAL establecida en el presente ACTA ACUERDO.

Cláusula Vigésimo Primera. SUSPENSION Y DESISTIMIENTO POR PARTE DEL CONCESIONARIO Y SUS ACCIONISTAS. SUPUESTOS DE INCUMPLIMIENTO CONTRACTUAL. EFECTOS.



21.1. SUSPENSION DE ACCIONES

21.1.1. Como condición previa a la ratificación del ACUERDO DE RENEGOCIACION por parte del PODER EJECUTIVO NACIONAL; el CONCESIONARIO como sus accionistas, deberán suspender el trámite de todos los reclamos, recursos y demandas entabladas o en curso, tanto en sede administrativa, arbitral o judicial de nuestro país o del exterior, que se encuentren fundadas o vinculadas en los hechos o medidas dispuestas a partir de la situación de emergencia establecida por la Ley Nº 25.561 respecto al CONTRATO DE CONCESION.

La suspensión deberá abarcar las cuestiones referidas a los procedimientos de los reclamos, como también a los planteos de los aspectos de fondo.

21.1.2. A tal efecto y como condición previa a la ratificación del ACUERDO, el CONCESIONARIO deberá presentar los instrumentos debidamente certificados y legalizados en su autenticidad y validez, en los que conste la expresa suspensión de las acciones en los términos establecidos en el punto precedente.

21.1.3. El CONCESIONARIO se compromete a obtener y presentar similares instrumentos de suspensión de parte de los accionistas que representen como mínimo el NOVENTA Y NUEVE POR CIENTO (99%) del capital accionario.

21.1.4. El incumplimiento de la presentación de los instrumentos que acrediten la suspensión de las acciones por parte del CONCESIONARIO o de sus accionistas, obstará a la ratificación del ACUERDO DE RENEGOCIACION por parte del PODER EJECUTIVO NACIONAL, hasta que ello se subsane.

21.1.5. Concurrentemente con la suspensión de las acciones, el CONCESIONARIO y los accionistas que representen como mínimo el NOVENTA Y NUEVE POR CIENTO (99%) del capital accionario, deberán presentar un compromiso de no presentar reclamos, recursos o demandas, tanto en sede administrativa, arbitral o judicial de nuestro país o del exterior, fundados o vinculados a los hechos o medidas dispuestas a partir de la situación de emergencia establecida por la Ley Nº 25.561 respecto al CONTRATO DE CONCESION.

21.1.6. Asimismo, habiéndose verificado el cumplimiento por parte del CONCESIONARIO de las OBLIGACIONES PARTICULARES referidas en la Cláusula Octava del presente ACUERDO, y ante el incumplimiento por parte del CONCEDENTE de la convocatoria a Audiencia Pública prevista en el proceso de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL, o en el supuesto de que no sea efectiva la aplicación del REGIMEN TARIFARIO DE TRANSICION establecido en la Cláusula Cuarta, tanto el CONCESIONARIO como sus accionistas, habiendo transcurrido UN (1) año a partir de la entrada en vigencia de ACUERDO, quedarán liberados de los compromisos asumidos en el párrafo 21.1.5. y podrán retomar las acciones suspendidas de conformidad con los párrafos 21.1.1. y 21.1.3.

21.2. DESISTIMIENTO DEL DERECHO Y DE LAS ACCIONES

21.2.1. Dentro del plazo de DIEZ (10) días de publicada en el Boletín Oficial de la República Argentina, la Resolución que apruebe el Cuadro Tarifario resultante de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL prevista en la Cláusula Décimo Segunda del presente ACTA ACUERDO, el CONCESIONARIO y los accionistas que representen como mínimo el NOVENTA Y NUEVE POR CIENTO (99%) del capital accionario, deberán desistir íntegra y expresamente de todos los derechos que pudiera eventualmente invocar, como también a todas las acciones entabladas o en curso, fundados o vinculados en los hechos o medidas dispuestas a partir de la situación de emergencia establecida por la Ley Nº 25.561 con respecto al CONTRATO DE CONCESION.

Dicho desistimiento deberá alcanzar los derechos y acciones que pudieran plantearse ante instancias administrativas, arbitrales o judiciales, de nuestro país o del exterior.

En ningún caso los desistimientos aquí previstos podrán ser interpretados como desistimientos por parte del CONCESIONARIO a los derechos que pudieran corresponderle por circunstancias diferentes a las contempladas en la presente cláusula que sobrevengan en el futuro.

La obligación asumida por el CONCESIONARIO en el presente punto debe cumplimentarse por el solo transcurso del tiempo allí previsto.

21.2.2. A tal efecto, el CONCESIONARIO deberá presentar los instrumentos debidamente certificados y legalizados en su autenticidad y validez, en los que conste en forma expresa e íntegra el desistimiento del derecho y las acciones en los términos establecidos en el punto precedente.

21.2.3. El CONCESIONARIO se compromete a obtener y presentar similares instrumentos correspondientes al desistimiento del derecho y las acciones de parte de los accionistas que representen como mínimo el NOVENTA Y NUEVE POR CIENTO (99%) del capital accionario.

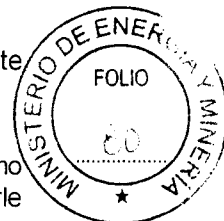
21.2.4. En el supuesto de concluir el plazo fijado en el párrafo 21.2.1 sin perfeccionarse los desistimientos correspondientes al CONCESIONARIO y sus accionistas que representen como mínimo el NOVENTA Y NUEVE POR CIENTO (99%) del capital accionario, el CONCEDENTE podrá suspender el curso del procedimiento de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL. En tal instancia, el CONCEDENTE procederá a intimar al CONCESIONARIO a cumplimentar la presentación de los desistimientos comprometidos dentro de un nuevo plazo de QUINCE (15) días.

21.2.5. Vencido el plazo de intimación y estando vigente el REGIMEN TARIFARIO DE TRANSICION establecido en la Cláusula Cuarta, y ante el incumplimiento del CONCESIONARIO o de sus accionistas respecto a la presentación de los desistimientos comprometidos, el CONCEDENTE podrá denunciar el ACUERDO DE RENEGOCIACION por causa imputable al CONCESIONARIO y proceder a la rescisión del CONTRATO DE CONCESION por incumplimiento del CONCESIONARIO y/o sus accionistas.

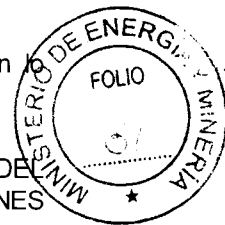
21.2.6. La rescisión del CONTRATO DE CONCESION, prevista en el párrafo precedente, se regirá por lo establecido en los Artículos 36, 37 y 38 del CONTRATO DE CONCESION con las siguientes modificaciones. Ante el incumplimiento del CONCESIONARIO y/o sus accionistas, el CONCEDENTE podrá ejecutar las garantías otorgadas por los Garantes, fijándose la indemnización por daños y perjuicios a favor del CONCEDENTE en un SETENTA POR CIENTO (70%) del producido de la ejecución de las garantías.

21.2.7. En el supuesto de que aún mediando las suspensiones y desistimientos previstos en los puntos anteriores, se produjera alguna presentación, reclamo, recurso o demanda del CONCESIONARIO o de sus accionistas, en sede administrativa, arbitral o judicial de nuestro país o del exterior, fundados o vinculados en los hechos o medidas dispuestas a partir de la situación de emergencia establecida por la Ley Nº 25.561 con respecto al CONTRATO DE CONCESION, el CONCEDENTE requerirá la inmediata retractación y retiro de reclamo formulado o el desistimiento de dicha acción, otorgando a tal efecto un plazo de QUINCE (15) días.

21.2.8. En el supuesto de transcurrir dicho plazo sin producirse la retractación o retiro del reclamo, o el desistimiento de la acción incoada, el CONCEDENTE podrá denunciar el ACUERDO DE RENEGOCIACION por causa imputable al CONCESIONARIO y proceder a



la rescisión del CONTRATO DE CONCESION. En este supuesto, será de aplicación lo establecido en el párrafo 21.2.6.



Cláusula Vigésimo Segunda. CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES POR PARTE DEL CONCESIONARIO Y SUS ACCIONISTAS Y PREVISIONES REFERIDAS A SANCIONES APLICADAS

22.1. A partir del 29 de agosto de 2005, corresponderá:

22.1.1. Proceder a través del ENRE a adoptar las medidas y disponer los actos necesarios para ordenar la suspensión del cobro de las multas derivadas de sanciones aplicadas por el ENRE cuya notificación, causa u origen haya tenido lugar en el período comprendido entre el 6 de enero de 2002 y la entrada en vigencia del ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL, incluyendo las que se encontraren a esta fecha en gestión administrativa. Se excluyen de esta modalidad las multas que se cancelan a través de bonificaciones a usuarios.

22.1.2. Dicha suspensión comprenderá a los procesos en curso en sede administrativa y judicial a través de los cuales se establezcan sanciones o se diriman cuestiones vinculadas a las sanciones aplicadas, como también los procesos ejecutivos de exigibilidad de pago o de ejecución de sentencia, en cualquier instancia en que tales procesos se encuentren al momento de ratificarse el ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL y que resulten comprensivas de las sanciones aplicadas hasta la entrada en vigencia del ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL.

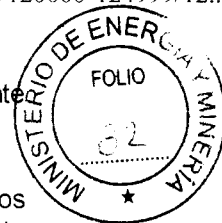
22.1.3. A tales efectos, se incluye en el presente en el apartado C, del ANEXO VIII el detalle de los procesos y/o las sanciones comprendidas en la suspensión, conforme la información brindada por el ENRE como así también los embargos cuya liberación se solicitará.

22.1.4. A partir de la ratificación del ACUERDO, a los fines de mantener las condiciones establecidas en los párrafos 22.1.1. a 22.1.3., deberá verificarse el cumplimiento por parte del CONCESIONARIO de las obligaciones previstas en la Cláusula Octava del presente ("OBLIGACIONES PARTICULARES ESTABLECIDAS AL CONCESIONARIO DURANTE EL PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL"), como también la presentación de los instrumentos que acrediten la suspensión de acciones del CONCESIONARIO y sus accionistas conforme los términos fijados en la Cláusula Vigésimo Primera, párrafo 21.1. de este instrumento.

22.1.5. Ante el supuesto de reiterados o significativos incumplimientos por parte del CONCESIONARIO respecto a las obligaciones establecidas en la Cláusula Octava del presente, previa intimación, el ENRE estará facultado a disponer el cese de la suspensión prevista en el párrafo 22.1.1. y consecuentemente a proseguir con los procedimientos y acciones tendientes a exigir el pago de las multas aplicadas al CONCESIONARIO.

22.1.6. A partir del 29 de agosto de 2005, el CONCESIONARIO renuncia expresamente a ejercer el derecho de prescripción con relación a todo proceso vinculado a la aplicación de sanciones y exigibilidad de pago de las multas comprendido en la suspensión prevista en el párrafo 22.1.1. del presente instrumento.

22.2. Verificándose el cumplimiento por parte del CONCESIONARIO de las obligaciones previstas en la Cláusula Octava del presente ("OBLIGACIONES PARTICULARES ESTABLECIDAS AL CONCESIONARIO DURANTE EL PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL"), como también la presentación de los instrumentos que acrediten el desistimiento de los derechos y acciones por parte del CONCESIONARIO y sus accionistas,



conforme los términos fijados en la Cláusula Vigésimo Primera, párrafo 21.2. del presente instrumento, corresponderá:

22.2.1. Proceder a través del ENRE a adoptar las medidas y disponer los actos necesarios para dejar sin efecto las sanciones aplicadas al CONCESIONARIO; que fueran previamente suspendidas conforme lo previsto en el párrafo 22.1.1., referenciadas en el apartado C, del ANEXO VIII; con excepción de aquellas sanciones que correspondan a bonificaciones a usuarios.

22.2.2. Conforme a lo previsto en el punto precedente, el ENRE articulará el cierre de los procedimientos administrativos a través de los cuales se substancien las sanciones, como también a formular el desistimiento del derecho y las acciones correspondientes a las causas que tramiten judicialmente en cualquier instancia en que se encuentren.

Cláusula Vigésimo Tercera. CONDICIONES PARA LA ENTRADA EN VIGENCIA DEL ACUERDO

23.1. Son condiciones requeridas para la entrada en vigencia del ACUERDO DE RENEGOCIACION INTEGRAL:

23.1.1. El cumplimiento de aquellos procedimientos previstos en la Ley Nº 25.790, el Decreto Nº 311/03 y la Resolución Conjunta Nº 188/03 y Nº 44/03 de los MINISTERIOS DE ECONOMIA Y PRODUCCION Y DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, que restan cumplimentarse al presente momento.

23.1.2. La presentación de los instrumentos debidamente certificados y legalizados previstos en las Cláusulas Vigésimo Primera, párrafos 21.1.1., 21.1.3. y 21.1.5., del presente instrumento referido a las suspensiones y compromisos de las acciones del CONCESIONARIO y sus accionistas.

23.1.3. La presentación de las Garantías de cumplimiento contractual a satisfacción del ENRE, conforme lo previsto en la Cláusula Décimo Octava del presente ACUERDO.

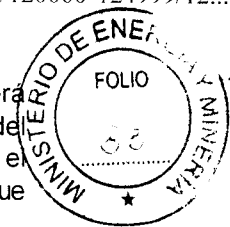
23.1.4. La presentación del Acta de Asamblea de Accionistas del CONCESIONARIO que aprueba y ratifica la suscripción del ACUERDO.

23.2. Cumplidos a satisfacción tales requisitos, se hallarán reunidas las condiciones para promover el dictado del Decreto del PODER EJECUTIVO NACIONAL que ratifique el presente, entrando en vigencia las estipulaciones contenidas en este ACUERDO.

Cláusula Vigésimo Cuarta. SEGUIMIENTO E IMPLEMENTACION DE PROCESOS

24.1. Corresponderá a la UNIREN otorgar el impulso a los procedimientos dirigidos a arribar al ACUERDO DE RENEGOCIACION INTEGRAL, efectuar su seguimiento en vistas a su compatibilidad con los avances que se observen en el proceso de renegociación general del sector, e intervenir en aquellos requerimientos que puedan ser formulados por el CONCEDENTE o el CONCESIONARIO en relación a sus cometidos.

24.2. Ratificado por el PODER EJECUTIVO NACIONAL el ACUERDO DE RENEGOCIACION INTEGRAL, la SECRETARIA DE ENERGIA y el ENRE, actuando dentro de sus respectivos ámbitos de competencia, deberán proceder al dictado de los actos y al desarrollo de los procedimientos que resulten necesarios para la puesta en vigencia efectiva de las estipulaciones contenidas en el presente ACUERDO.



24.3. A partir de la ratificación del presente, la SECRETARIA DE ENERGIA deberá proceder, dentro del plazo de TREINTA (30) días a dictar el texto integrado y ordenado del CONTRATO DE CONCESION, incorporando los términos y condiciones resueltos por el presente ACTA ACUERDO. A tal efecto podrá efectuar las consultas o requerimientos que estime pertinentes al ENRE, a la UNIREN y al CONCESIONARIO.

En prueba de conformidad se firman 2 (DOS) ejemplares de un mismo tenor y a un solo efecto en el lugar y fecha indicados en el encabezamiento.

INDICE DE ANEXOS

ANEXO I Mecanismo de Monitoreo de Costos —MMC— (Cláusula 4.3.)

ANEXO II Fondo Especial para el Plan de Obras (Cláusula 4.7.)

ANEXO III Indices de Calidad Media de Referencia (Cláusula 5.2.)

ANEXO IV Proyección económico-financiera (Cláusula 6.1.)

ANEXO V Planilla de Control de la Proyección económico-financiera (Cláusula 6.2.)

ANEXO VI Plan de Inversiones (Cláusula 7.1.)

ANEXO VII Planilla de Control de Inversiones (Cláusula 7.3.)

ANEXO VIII Multas (Cláusulas 8.2.1.; 8.2.2.; 22.1.3 y 22.2.1.)

ANEXO IX Detalle del importe de las multas, modalidad de cómputo y asignación del pago (Cláusula 8.2.3.)

ANEXO I

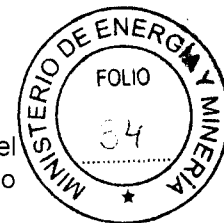
MECANISMO DE MONITOREO DE COSTOS

El Mecanismo de Monitoreo de Costos —MMC— se determinará en cada caso por la fórmula siguiente:

$$MMC_n = (\% PCEXP * \Delta CEXP_n + \% PCINV * \Delta CINV_n)$$

Donde:

%PCEXP = Porcentaje de participación de los costos de explotación, sobre el total de los costos reflejados en la PROYECCION ECONOMICO FINANCIERA, definido como:



$$\%PCEXP = CEXP / (CEXP + CINV)$$

%PCINV = Porcentaje de participación de los costos del PLAN DE INVERSIONES, sobre el total de los costos reflejados en la PROYECCION ECONOMICO FINANCIERA, definido como:

$$\%PCINV = CINV / (CEXP + CINV)$$

$\Delta CEXP_n$ = Variación de costos de explotación correspondiente al mes n del PERIODO DE TRANSICION.

$\Delta CINV_n$ = Variación de costos del PLAN DE INVERSIONES, correspondiente al mes n del PERIODO DE TRANSICION.

En general para cualquier mes "n" del PERIODO DE TRANSICION, los índices serán calculados según las siguientes expresiones:

$$\Delta CEXP_n = \alpha_1 \cdot (IPIM_j / IPIM_0 - 1) + \beta_1 \cdot (IPC_j / IPC_0 - 1) + \gamma_1 \cdot (ICS_j / ICS_0 - 1) + \delta_1 \cdot (TC_j / TC_0 - 1) + \epsilon_1 \cdot (PGO_j / PGO_0 - 1) + \phi_1 \cdot (ING_j / ING_0 - 1)$$

$$\Delta CINV_n = \alpha_2 \cdot (IPIM_j / IPIM_0 - 1) + \beta_2 \cdot (IPC_j / IPC_0 - 1) + \gamma_2 \cdot (ICS_j / ICS_0 - 1) + \delta_2 \cdot (TC_j / TC_0 - 1) + \epsilon_2 \cdot (ICC_j / ICC_0 - 1)$$

Donde:

$IPIM_j$ = Índice de Precios internos al por Mayor elaborado por el INDEC, correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes posterior a la finalización del periodo "j" (periodo de 6 —seis— meses).

$IPIM_0$ = Índice de Precios internos al por Mayor elaborado por el INDEC correspondiente al mes "k-2", siendo 'k' el mes de la firma de la CARTA DE ENTENDIMIENTO.

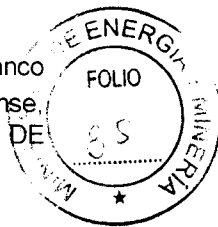
IPC_j = Índice de Precios al Consumidor Nivel General elaborado por el INDEC, correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes posterior a la finalización del periodo "j" (periodo de 6 —seis— meses).

IPC_0 = Índice de Precios al Consumidor Nivel General elaborado por el INDEC, correspondiente al mes "k-2", siendo 'k' el mes de la firma de la CARTA DE ENTENDIMIENTO.

ICS_j - Índice de Salarios elaborado por el INDEC, correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes posterior a la finalización del periodo "j" (periodo de 6 —seis— meses).

ICS_0 = Índice de Salarios elaborado por el INDEC correspondiente al mes "k-2", siendo 'k' el mes de la firma de la CARTA DE ENTENDIMIENTO.

TC_j = Promedio diario del tipo de cambio de referencia - Comunicación "A" 3500 del Banco Central de la República Argentina, expresado en Pesos por Dólar Estadounidense, correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes posterior a la finalización del periodo "j" (periodo de 6 —seis— meses).



TC_0 = Promedio diario del tipo de cambio de referencia - Comunicación "A" 3500 del Banco Central de la República Argentina, expresado en Pesos por Dólar Estadounidense, correspondiente al mes "k-2", siendo 'k' el mes de la firma de la CARTA DE ENTENDIMIENTO.

PGO_j = Precio en surtidor del Gas Oil comercializado por Repsol YPF S.A. informado por la SECRETARIA DE ENERGIA, correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes posterior a la finalización del período "j" (período de 6 —seis— meses).

PGO_0 = Precio en surtidor del Gas Oil comercializado por Repsol YPF S.A. informado por la SECRETARIA DE ENERGIA, correspondiente al mes "k-2", siendo 'k' el mes de la firma de la CARTA DE ENTENDIMIENTO.

ICC_j = Indice de Costo de la Construcción Nivel General elaborado por el INDEC, correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes posterior a la finalización del período "j" (período de 6 —seis— meses).

ICC_0 =Indice de Costo de la Construcción Nivel General elaborado por el INDEC, correspondiente al mes "k-2", siendo 'k' el mes de la firma de la CARTA DE ENTENDIMIENTO.

ING_j = Indice de Variación de la Tarifa del CONCESIONARIO, correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes posterior a la finalización del período "j" (período de 6 —seis— meses). El indicador se define así:

$$ING_j = \eta * ICAB_j + (1 - \eta) * IVADD_j$$

Donde:

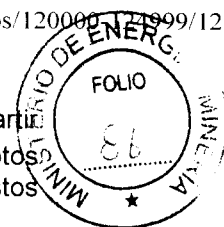
η : es la participación en la tarifa media del costo de abastecimiento. Para el resto del Período de Transición Contractual se define con un valor de 0.52 (cincuenta y dos centésimas), correspondiente al valor que surge de la PROYECCION ECONOMICO FINANCIERA.

$ICAB_j$: es el Indice del Costo de Abastecimiento promedio correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes posterior a la finalización del período "j" (período de 6 —seis— meses). El Indice de Costo de Abastecimiento se define de la siguiente manera:

$$ICAB_j = \frac{PME_j}{PME_0} \times 100$$

Donde:

PME: Precio medio de compra en el Mercado Estacional definido como el cociente entre la factura de CAMMESA a la CONCESIONARIA y el total del volumen facturado para ese período, de acuerdo con los valores informados en el Documento de Transacciones Económicas de CAMMESA, correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes posterior a la finalización del período "j" (período de 6 — seis— meses).



$PME_0 = \$ 52.22$ por MWh correspondientes al mes de abril de 2005. Valor obtenido a partir de una factura total de \$ 53.171.312 correspondientes a la sumatoria de los conceptos relativos a Factura Mercado Estacional, Factura de Mercado a Término, Factura de Gastos de CAMMESA y Factura por Canon. La energía transada es de 1.018.180,7 MWh.

(1 - h): es la participación del Valor Agregado de Distribución en la tarifa media al usuario. Para el resto del Período de Transición Contractual se define con un valor de 0.48 (cuarenta y ocho centésimas).

IVAD_j: Índice de Variación del Valor Agregado de Distribución, correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes posterior a la finalización del período "j" (período de 6 —seis— meses).

ING₀ = El índice base para este indicador se define de acuerdo con la siguiente expresión:

$$ING_0 = \eta * ICAB_0 + (1 - \eta) * IVAD_0$$

Donde:

ICAB₀: El índice base para este indicador se define igual a 100.

IVAD₀: El índice base para este indicador se define como la suma del valor 100 más el incremento definido en el apartado 4.1.

De modo tal que el valor base de ING₀ se calcula según la siguiente expresión

$$ING_0 = 0.52 * 100 + 0.48 * 123 = 111.04$$

$\alpha_1, \beta_1, \gamma_1, \delta_1, \varepsilon_1, f_1$ = Coeficientes que representan la estructura de los costos de explotación del PERIODO DE TRANSICION reflejados en la PROYECCION ECONOMICO-FINANCIERA.

$\alpha_2, \beta_2, \gamma_2, \delta_2, \varepsilon_2$ = Coeficientes que representan la estructura de los costos del PLAN DE INVERSIONES reflejados en la PROYECCION ECONOMICO-FINANCIERA.

ANEXO II



INDICADORES

PONDERADORES

	Símbolo	CEXP	Símbolo	C
IPIM = Índice de Precios Internos al por Mayor	$\alpha_1 =$	9.42%	$\alpha_2 =$	52
IPC = Índice de Precios al Consumidor	$\beta_1 =$	39.97%	$\beta_2 =$	13
ICS = Índice de Salarios	$\gamma_1 =$	27.43%	$\gamma_2 =$	15
TC = Promedio diario del tipo de cambio	$\delta_1 =$	1.19%	$\delta_2 =$	15
PGO = Precio en surtidor del Gas Oil	$\epsilon_1 =$	0.12%		
ICC = Índice de Costo de la Construcción			$\epsilon_2 =$	2
ING = Índice de Variación de la Tarifa	$\phi_1 =$	21.87%		
Participación de los Costos	%PCEXP =	58.86%	%PCINV =	41

Índice	Mes Base Abril 2005 (A)	Mes Aplicable (B)	Variación $C=(B)/(A)-1$	Ponderación CEXP D	Ponderación CINV E	Actualización CEXP $F=C*D$
IPIM	248.90			9.42%	52.50%	
IPC	158.16			39.97%	13.45%	
ICS	144.22			27.43%	15.91%	
TC	2.900			1.19%	15.49%	
PGO	1.439			0.12%	0.00%	
ICC	178.70			0.00%	2.65%	
ING	111.04			21.87%	0.00%	
Subtotal						H=
Participación en los costos						I= 58.86%
Variación CEXP y CINV						J= (H) * (I)
Mecanismo de Monitoreo de Costos - MMC						K= (JEXP) + (JINV)

PLAN DE OBRAS VINCULADAS AL PUNTO 4.7.

(En Millones de Pesos)



Nombre del Proyecto	Descripción	Objetivo	Sub-objetivo	Lugar de Ejecución
Nueva SE Rigolleau - SE	Nueva Subestación Rigolleau 132/13,2kV-2x40 MVA. Compensación de reactivo en 13,2kV	Estructura de Red	SSEE AT/MT	Provincia
Nueva SE Rigolleau - AT	Tendido de 2,5 km de cable subterráneo de 132 kV en DT desde un puesto de interconexión sobre la DT 587/588 (Gutierrez - Sobral)	Estructura de Red	AT	Provincia
Nueva SE Banfield - SE	Conversión de la subestación Banfield de 27,5/13,2 kV - 3x12 MVA a 132/13,2kV-2x40 MVA Compensación de reactivo	Estructura de Red	SSEE AT/MT	Provincia
Nueva SE Banfield - AT	Tendido de dos DT de 0,7 km de cable subterráneo de 132kV desde la DT 579/580 Escalada - Temperley	Estructura de Red	AT	Provincia
Ampliación de la SE Monte Chingolo - SE	Ampliación de la subestación Monte Chingolo de 2x40MVA a 2x80MVA. Compensación de reactivo en 13,2 kV	Estructura de Red	SSEE AT/MT	Provincia
Nueva SE Glew - SE	Nueva subestación 132/13,2kV-2x40 MVA. Compensación de reactivo	Estructura de Red	SSEE AT/MT	Provincia
Nueva SE Glew - AT	Tendido de 6,3 km de cable subterráneo de 132 Kv en DT desde la sub-estación Almirante Brown	Estructura de Red	AT	Provincia
Vínculo Central Costanera - Central Puerto	Ampliación del acceso a generación existente en el área GBA	Estructura de Red	AT	Capital / Provincia
TOTAL INVERSIONES				

Nota: A los efectos de determinar el cumplimiento del compromiso de inversión, se entenderá por Monto Ejecutado a todo aquél sobre el cual el CONCESIONARIO acredite haber ejecutado los trabajos, en términos físicos, o acredite la decisión de inversión, tales como órdenes de compra, certificaciones, parciales, pagos realizados a proveedores, etc., según mejor criterio del ENRE.

ANEXO III

EDESUR S.A. MEMORIA DE CALCULO DE INDICADORES GLOBALES DE REFERENCIA DE CALIDAD DEL SERVICIO TECNICO

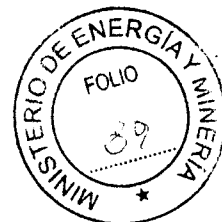
1. INTRODUCCION

El presente documento trata sobre la memoria de cálculo de indicadores globales de referencia de Calidad del Servicio Técnico de la distribuidora EDESUR S.A.

2. INDICADORES GLOBALES CONSIDERADOS

Los indicadores considerados son:

SAIFI: Índice de frecuencia media de interrupción del sistema (System Average Interruption Frequency Index). En un periodo determinado, representa la frecuencia media de interrupción por usuario para un área definida.



$$SAIFI = \frac{\sum Usuarios}{Total_Usuarios}$$

SAIDI: Índice de duración media de interrupción del sistema (System Average Interruption [tion Index]). En fin periodo determinado, representa la duración total de interrupción que afectó usuarios, en promedio.

$$SAIDI = \frac{\sum Usuarios * Tiempo}{Total_Usuarios}$$

Según definición brindada por la IEEE Std 1366-1998.

3. METODOLOGIA DE CALCULO DE LOS INDICADORES GLOBALES SEMESTRALES

A los fines de determinar los indicadores globales de la calidad del servicio técnico, se consideran todas las interrupciones de duración mayor a 3 minutos (internas, externas, programadas o forzadas), excluidas aquellas aceptadas por el Organismo como originadas en causales de Caso Fortuito o Fuerza Mayor.

Al efecto, se ha considerado la información presentada por la distribuidora EDESUR S.A, en cumplimiento de lo establecido en el Subanexo 4 del Contrato de Concesión y la Resolución ENRE Nº 527/96, modificada parcialmente por la Resolución ENRE Nº 02/98. En los casos que corresponda, se han tenido en cuenta las eventuales presentaciones rectificatorias de la concesionaria con motivo del tratamiento de las respectivas actuaciones de verificación realizadas por el Organismo.

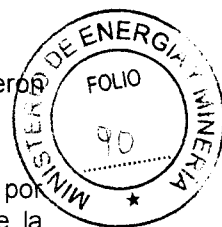
De acuerdo al modelo de datos definido en las resoluciones citadas anteriormente, se utilizan las Tablas Nº 1 -Fuerza Mayor (mensual), Nº 2 -Interrupciones (mensual)-, Nº 3 —Novedades de interrupción (mensual)—, Nº 4 —Reposiciones (mensual)—, Nº 6 —Usuarios AT/MT afectados (mensual)— y Nº 10 —Usuarios técnico (semestral)—.

La información necesaria para el cálculo es la cantidad de usuarios afectados por cada interrupción/ reposición, la fecha de inicio y de reposición —y por ende la duración—, y la cantidad total de usuarios de la distribuidora.

A tal fin, se confecciona una, tabla con todas las interrupciones/reposiciones de Tablas Nº 2 y 4 que tengan duración mayor que cero (30 segundos), menos aquellas interrupciones/reposiciones que figuran en la Tabla Nº 3, y las interrupciones que obran en la Tabla Nº 1 que correspondan a eventos aceptados por el Organismo como originados en causales de Caso Fortuito o Fuerza Mayor. A esta tabla se le agregan los usuarios de MT y AT afectados, que surge de la información de la Tabla Nº 6.

Sobre la base de la tabla generada, se obtiene por suma, la cantidad total de usuarios afectados en el semestre, y la sumatoria del producto de la duración de cada interrupción/reposición por la cantidad de usuarios afectados por cada interrupción/reposición.

De la Tabla Nº 10, se obtiene la cantidad total de usuarios de la distribuidora (cantidad total



de registros de la mencionada tabla, que representa la cantidad de usuarios que estuvieron en algún momento activos durante cada semestre).

El indicador SAIFI surge del cociente entre el total de usuarios afectados en el semestre por todas las interrupciones/reposiciones consideradas, y la cantidad total de usuarios de la distribuidora.

El indicador SAIDI surge del cociente entre la sumatoria del producto de la duración de cada interrupción/reposición por la cantidad de usuarios afectados por cada interrupción/reposición, y la cantidad total de usuarios de la distribuidora.

4. METODOLOGIA DE CALCULO DE LOS INDICADORES GLOBALES DE REFERENCIA

Sobre la base de los indicadores globales históricos semestrales SAIFI y SAIDI determinados según se indica en el apartado 3, se define el valor promedio del período 2000-2003, semestres 8° al 15 inclusive (mar/00-feb/04).

En el siguiente cuadro, se resume el resultado de los cálculos realizados:

REFERENCIA	SAIFI (Int/usuario-sem)	2.143
	SAIDI (hs/usuario-sem)	4.124

Se anexa al presente documento la base histórica desde el 8° semestre de la etapa 2 y los resultados de la planilla de cálculo en empleada.

ANEXO III

EDESUR S.A.

INDICADORES GLOBALES HISTORICOS DE CALIDAD DEL SERVICIO TECNICO

Y PROMEDIO HISTORICO 2000-2003 (*)

[illegible]

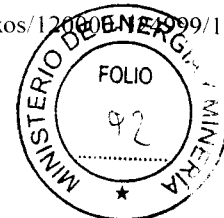
(*) Se ha considerado para el promedio histórico 2000-2003, al período comprendido meses 8º al 15º (Mar/00 a Feb/04).

PROYECCION ECONOMICO - FINANCIERA

En Millones de Pesos

A precios de Abril de 2005

EDESUR		2006
Estado de Resultados		
Ingresos por Venta	MMS	1,528.4
Venta de Energia		1,500.5
Otros Ingresos		27.9
Venta Fisica	GWh/año	14,824.5
Tarifa Media	\$/kWh	0.1012
Costos Operativos	MMS	1092.9
Compra de Energia		785.3
Personal		119.1
Honorarios y Serv. Contratados		67.4
Gastos Generales O&M y A&C		77.6
Previsiones por deudores incobrables		18.9
Impuestos Tasas y Contribuciones		21.0
Tasas ENRE		3.6
Multas		0.0
Operador Técnico		0.0
Resultado Operativo/EBITDA	MMS	435.5
Amortizaciones	MMS	219.3
Res. Oper. antes Resultado Financiero	MMS	216.1
Intereses	MMS	9.5



HIPOTESIS Y BASES DE CALCULO DE LAS PROYECCIONES

ECONOMICO – FINANCIERAS

Demanda / Pérdidas:

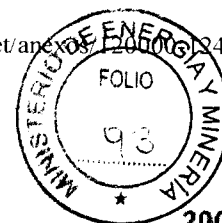
- Demanda Total del área Edesur año 2006: 16.539 GWh (Variación de 5,5% respecto de 2005).
- Pérdidas Totales de Energía: 10,4% (Nivel Actual).

Tarifas:

- Aumentos del costo propio de Distribución:
 - A partir del 1º de noviembre de 2005, un 23% promedio sobre el costo propio de distribución, costos de conexión y costos de rehabilitación, para toda la clientela excepto Tarifa Residencial (T1 R1 y T1 R2).
 - A partir del 1º de noviembre de 2005, un 5% promedio sobre el costo propio de distribución, para toda la clientela excepto Tarifa Residencial (T1 R1 y T1 R2), de acuerdo con lo establecido en el punto 4.7.
- El incremento de la tarifa media total no es superior al 15%.

Costos e Inversiones:

(expresados en moneda de Abril 2005)



- Salarios:

	200
Masa Salarial Total (MMS)	134
Mano de Obra Activada	15
Salarios Totales	119
Cantidad de Empleados (N°)	227
Salario Medio (\$-año/empleado)	5895
Indice 2001 = 100	147

- Costos Operación, Mantenimiento, Administración y Honorarios:

Valores en Millones de Pesos	200
Gastos Generales O&M y Serv. Contratados	144.9
Previsiones por deudores incobrables	21.0
Impuestos Tasas y Contribuciones	18.9
Tasas ENRE	3.5
Total (Millones \$)	188.5

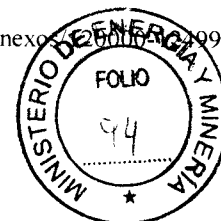
- Plan de Inversiones:

Obras para satisfacción de la demanda, reposición, seguridad y medio ambiente, control de las, calidad de producto, calidad de servicio. Total Año 2006: 215 MMS (Ver Anexos II y VI).

Al

INFORMACION ECONOMICO - FINANCIERA 2006

Estado de Resultados	Trimestre				Acumulado Anual	Proyección Anexo IV	Dif.
	1ro	2do	3ro	4to			
Ingresos por Venta							
-- Venta de energía							
-- Otros ingresos							
Venta física GWh							
Tarifa Media \$/kWh							
Costos Operativos							
--Compras de Energía							
--Personal							
-- Activación de personal							
--Honorarios y Servicios Contratados							
--Gastos Generales O&M y A&C							
--Previsión por Deudores Incobrables							
--Impuestos, tasas y contribuciones							
--Tasas ENRE							
--Bonificaciones calidad de servicio (multas)							
--Operador Técnico							
RES. OPERATIVO							
Amortizaciones							
RES. OPERATIVO ANTES DE RES. FIN.							

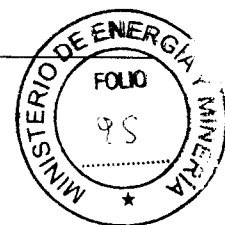


ANEXO V (cont.)

INFORMACION ECONOMICO - FINANCIERA

FACTURACION Y VENTAS

En valores nominales (Miles de \$)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Set	Oct	
FACTURACION											
Residencial											
General											
Alumbrado Público											
Medianas Demandas											
Grandes Demandas - BT											
Grandes Demandas - MT											
Grandes Demandas - AT											
Peajes - BT											
Peajes - MT											
Peajes - AT											
Otros Ingresos Actividades Reguladas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Otros Ingresos Actividades No Reguladas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Total Ingresos											
Ventas de Energía - Mwh											
Residencial											
General											
Alumbrado Público											
Medianas Demandas											
Grandes Demandas - BT											
Grandes Demandas - MT											
Grandes Demandas - AT											
Peajes - BT											
Peajes - MT											
Peajes - AT											
Total Mwh											
OTROS INGRESOS (En Miles de \$)											
Actividades Reguladas											
Otros Ingresos Recurrentes											
Derechos de Conexión											
Tasa de Rehabilitación											
Transgresiones - Frecuencia											
Otros Ingresos No Recurrentes											
Otros ingresos											
Total Actividades Reguladas											
Actividades No Reguladas											
Otros Ingresos Recurrentes											
Mantenimiento Alumbrado Público											
Uso de Soportes											
Otros Ingresos No Recurrentes											
Ventas de Bienes de Uso y Otros											
Otros ingresos											
Total Actividades No Reguladas											
Total											



ANEXO V (cont.)

INFORMACION ECONOMICO - FINANCIERA

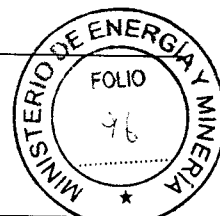
COSTOS GENERALES -2006

DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA

TALES DE PESOS	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov
Materiales											
Reparaciones y contratistas											
Combustible											
Seguros											
Papelaria											
Teléfonos y comunicaciones											
Impuestos, tasas y contribuciones											
Alquileres											
Gestión de almacenes y compras											
Gestión de sistemas											
Gestión de recursos humanos											
Mantenimiento de edificios											
Limpieza y vigilancia											
Mantenimiento de flota											
Otros conceptos											
Costos Operación y Mantenimiento											
Materiales											
Reparaciones y contratistas											
Combustible											
Seguros											
Papelaria											
Teléfonos y comunicaciones											
Impuestos, tasas y contribuciones											
Gestión de sistemas											
Gestión de recursos humanos											
Mantenimiento de edificios											
Limpieza y vigilancia											
Mantenimiento de flota											
Alquileres											
Publicidad											
Otros conceptos											
Costos Comerciales											
Honorarios directores y síndico											
Materiales											
Reparaciones y contratistas											
Combustible											
Seguros											
Papelaria											
Teléfonos y comunicaciones											
Impuestos, tasas y contribuciones											
Alquileres											
Gestión de sistemas											
Gestión de recursos humanos											
Mantenimiento de edificios											
Limpieza y vigilancia											
Mantenimiento de flota											
Otros conceptos											
Costos Administración											
TOTAL GENERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

ANEXO V (cont.)

INFORMACION ECONOMICO - FINANCIERA



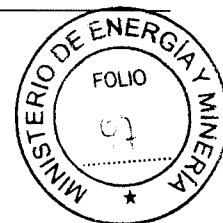
DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct
En valores nominales (Miles de \$)										
FLUJO DE FONDOS										
Actividad										
Fuentes										
Generación Pura Neta (EBITDA)										
Intereses Cobrados										
Total Fuentes										
Usos										
Depreciaciones										
Intereses Pagados										
Impuesto a las Ganancias Pagado										
Cambios Capital de Trabajo										
Dividendos Pagados										
Total Usos										
Flujo Neto de Fondos - Actividad										
Financiamiento										
Fuentes										
Préstamos										
Usos										
Servicio de la Deuda - Antigua										
Dólares										
Amortización										
Intereses										
Argentinolares										
Amortización										
Intereses										
Pesos										
Amortización										
Intereses										
Servicio de la Deuda - Nueva										
Dólares										
Amortización										
Intereses										
Argentinolares										
Amortización										
Intereses										
Pesos										
Amortización										
Intereses										
Flujo Neto de Fondos - Actividad + Financiamiento										

Nota: La apertura de la información requerida en este Anexo es indicativa. El ENRE podrá proporcionar información con distinta desagregación en caso que lo considere conveniente.

ANEXO VI

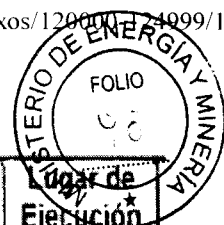
PLAN DE INVERSIONES

En Millones de Pesos



PLAN DE INVERSIONES MT BT

Nombre de Proyecto	Descripción	Objetivo	Sub-objetivo	Lugar de Ejecución
Expansión de la Red MT – Reordenamiento de Red Área Capital	Red de MT asociada a las nuevas SSEE, nuevos alimentadores MT, descargas en la red de MT (con tendido de alimentadores), renovación con aumento de sección, vínculos en MT (por demanda), reordenamientos de red (por demanda)	Estructura de Red	Expansión de la red MT	Capital
Expansión de la Red MT – Nueva SE Rigolleau	Red de MT asociada a las nuevas SSEE, nuevos alimentadores MT, descargas en la red de MT (con tendido de alimentadores), renovación con aumento de sección, vínculos en MT (por demanda), reordenamientos de red (por demanda)	Estructura de Red	Expansión de la red MT	Provincia
Expansión de la Red MT – Nueva SE Benítez	Red de MT asociada a las nuevas SSEE, nuevos alimentadores MT, descargas en la red de MT (con tendido de alimentadores), renovación con aumento de sección, vínculos en MT (por demanda), reordenamientos de red (por demanda)	Estructura de Red	Expansión de la red MT	Provincia
Expansión de la Red MT Subterránea	Nuevos alimentadores MT, descargas en la red de MT (con tendido de alimentadores), renovación con aumento de sección, vínculos en MT (por demanda), reordenamientos de red (por demanda)	Estructura de Red	Expansión de la red MT	Capital y Provincia
Expansión de CT Subterránea	Cambio de transformadores de distribución con aumento de potencia, aumento de potencia instalada en CT (transf. Adicional), nuevos centros de transformación	Estructura de Red	Expansión de CT	Capital y Provincia
Expansión de CT Aérea	Cambio de transformadores de distribución con aumento de potencia y nuevos centros de transformación	Estructura de Red	Expansión de CT	Provincia
Expansión de la Red BT Subterránea	Tendido de red BT por aumento de demanda, renovación de red con aumento de sección	Estructura de Red	Expansión de la red BT	Capital y Provincia
Expansión de la Red BT Aérea	Tendido de red BT por aumento de demanda, renovación de red con aumento de sección	Estructura de Red	Expansión de la red BT	Provincia
Atención Clientes BT	Obras necesarias para la atención de nuevos suministros, aumentos de potencia contratada y cambios de tensión	Nuevos suministros	Atención de Clientes T1, T2 y T3 BT	Capital y Provincia
Atención Clientes MT	Obras necesarias para la atención de nuevos suministros, aumentos de potencia contratada y cambios de tensión	Nuevos suministros	Atención de Clientes T3 MT	Capital y Provincia
Renovación de la Red MT Subterránea	Renovación de cables MT, vínculos con cables, eliminación de empalmes, renovación de luminarias, etc.	Mantenimiento de Red	Renovación de la red MT	Capital y Provincia
Renovación de la Red MT Aérea	Renovación de líneas MT, aisladores, interruptores, postes, seccionadores, seccionadores bajo carga, descargadores, protecciones en la red de MT, etc.	Mejora de Red	Renovación de la red MT	Provincia
Renovación de CT Subterránea	Cambio e instalación de equipamiento (interruptores, seccionadores bajo carga, tableros, etc.), reemplazo de transformadores averiados, instalación de bombas de desagote, indicadores de corto circuito, etc.	Mejora de Red	Renovación de CT	Capital y Provincia



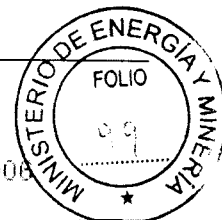
PLAN DE INVERSIONES AREA COMERCIAL

Nombre de Proyecto	Descripción	Objetivo	Sub-objetivo	Lugar de Ejecución
MEGAPROYECTOS MT BT	Atención de las solicitudes de Nvs. Suministros o aumentos de potencia que superen los 800 KVA	Nuevos Suministros	Tarifa 3	Capital y Provincia
ATENCIÓN DE CLIENTES T1	Atención de las solicitudes de Nvs. Suministros con potencia menor o igual a 10KW	Nuevos Suministros	Tarifa 1	Capital
ATENCIÓN CLIENTES T2 y T3	Atención de las solicitudes de Nvs. Suministros con potencia mayor a 10KW	Nuevos Suministros	Tarifa 2 y 3	Capital
RECLASIFICACIÓN TARIFARIA T1 A T2	Detección de los clientes mal encuadrados en la tarifa 1 y la colocación del equipo y conexión en la tarifa que corresponda	Nuevos Suministros	Tarifa 1	Capital
NORMALIZACIÓN CLIENTES TARIFA 1	Detección y regularización de instalaciones intervenidas por los clientes con fines de hurto	Recupero de Energía	Tarifa 1	Provincia
RENOVACIÓN Y MEJORAS DE REDES POR ANTIHURTO	Consiste en renovar los sistemas de Redes de Distribución de BT actuales, por sistemas Tipo DAC con instalación de postes de 1" ms de altura. Instalación de las cajas distribuidoras a 1.5 m del poste. Con esta medida se dificulta significativamente las intervenciones en la misma.	Recupero de Energía	Tarifa 1	Provincia
NORMALIZACIONES CLIENTES TARIFAS 2 Y 3	Detección y regularización de instalaciones intervenidas por los clientes con fines de hurto	Recupero de Energía	Tarifa 3	Capital y Provincia
INDIVIDUALIZACIÓN DE ACCION. CONCENTRICAS	Cambio de acometidas con su individualización, a fin de evitar la autorreconexión del cliente moroso y/o hurtador con su consiguiente aislamiento	Recupero de Energía	Tarifa 1	Provincia
NORMALIZACIÓN DE CLIENTES TARIFA 2 Y 3	Detección y regularización de instalaciones intervenidas por los clientes con fines de hurto.	Recupero de Energía	Tarifa 2	Provincia
ENTUBADO DE ACOMETIDAS PUNT	Retiro de las viejas acometidas y colocación de nuevas con céntricas con su correspondiente café, o cable premoldado con cable interior	Mejora de Red	Tarifas varias	Provincia
NORMALIZACIÓN ACOMETIDAS NEUTRO DESNUDO	Cambiar la acometida por otra nueva de cable concéntrico desde la línea aérea hasta el medidor normalizando los conectores y el fusible de protección	Mejora de Red	Tarifas varias	Provincia
MEJORAS DE RED EN PUNTOS DE SUMINISTRO	Reemplazo y reposición del parque utilizando los materiales de nuevas tecnologías que ha definido la empresa (por ejemplo las nuevas cajas de polipropileno que se colocan con sellamiento nuevos pernos, etc.) Cambio de instalaciones obsoletas con cables de tela y neutros desnudos que ofrecen inseguridad eléctrica riesgo de incendio, daños en aparatos de los clientes por cortos.	Mejora de Red	Tarifas varias	Provincia

TOTAL INVERSIONES AREA COMERCIAL

OTRAS INVERSIONES

Nombre de Proyecto	Descripción	Objetivo	Sub-objetivo	Lugar de Ejecución
--------------------	-------------	----------	--------------	--------------------



ANEXO VII

PLANILLA DE CONTROL DE INVERSIONES AÑO 2006

Nombre de Proyecto	Descripción	Monto	Grado de Avance Físico	Monto Ejecutado al: 1 / 20	Porcentaje de Avance Económico	Saldo a Ejecutar
		MMS	%	\$	%	\$
		(1)		(2)	(3)=(2)/(1)	(4)=(1)-(2)
Nueva SE Rigolieu	Nueva Subestación Rigolieu 132/13,2kV-2x40 MVA. Compensación de reactivo en 13,2kV	1,54				
Nueva SE Rigolieu	Tendido de 2,5 km de cable subterráneo de 132 kV en DT desde un puesto de interconexión sobre la DT 587/588 (Quemé - Sobral)	3,07				
Nueva SE Barilero	Conversión de la subestación Barilero de 27,5/13,2 kV - 3x12 MVA a 132/13,2kV-2x40 MVA. Compensación de reactivo	4,77				
Nueva SE Barilero	Tendido de dos DT de 0,7 km de cable subterráneo de 132kV desde la DT 579/580 Escalada - Temperley	3,51				
Ampliación de la SE Monte Chingolo - SE	Ampliación de la SSEE Monte Chingolo de 2x40MVA a 2x60MVA. Compensación de reactivo en 13,2 kV	3,89				
Nueva SE Grew - SE	Nueva subestación 132/13,2kV-2x40 MVA. Compensación de reactivo	5,94				
Nueva SE Grew - AT	Tendido de 6,3 km de cable subterráneo de 132 kV en DT desde la SSEE Almirante Brown	3,61				
Vínculo Centros Costeños - Puerto	Ampliación del acodo a generación existente en el área CBA	2,60				
TOTAL INVERSIONES		25,95				

PLAN DE INVERSIONES AT CORRESPONDIENTES AL ANEXO VI

Nombre de Proyecto	Descripción	Monto	Grado de Avance Físico	Monto Ejecutado al: 1 / 20	Porcentaje de Avance Económico	Saldo a Ejecutar Sa
		MMS	%	\$	%	\$
		(1)		(2)	(3)=(2)/(1)	(4)=(1)-(2)
Reparación de SE Pampa Centésima - SE	Reparación de transformadores de 240kVA a 60kVA	1,32				
Reparación de SE Pampa Centésima	Reparación de transformadores de 240kVA a 60kVA en SE Pampa Centésima. Reparación de transformadores de 240kVA a 60kVA en SE Pampa Centésima. Reparación de transformadores de 240kVA a 60kVA en SE Pampa Centésima.	3,20				
Nueva generación de SE SE Sta. Catalina y Cabaña desde la DT Cabaña	Tendido de 6,3 km de cable subterráneo de 132kV en DT desde la subestación. Tendido de 220/132kV a 132/13,2kV	5,13				
Reparación de SE Santa Catalina	Tendido de 4,3 km de cable subterráneo de 132kV en DT desde la subestación. Tendido de 220/132kV a 132/13,2kV	5,86				
Ampliación de la SE Santa Catalina - SE	Ampliación de la subestación Santa Catalina de 2x40MVA a 2x60MVA. Compensación de reactivo en 13,2kV	1,81				
Ampliación de la SE Santa Catalina	Ampliación de la subestación Santa Catalina de 2x40MVA a 2x60MVA. Compensación de reactivo en 13,2kV	0,13				
Ampliación de la SE Santa Catalina - SE	Ampliación de la subestación Santa Catalina de 2x40MVA a 2x60MVA. Compensación de reactivo en 13,2kV	3,66				



PLAN DE INVERSIONES MT BT (cont.)

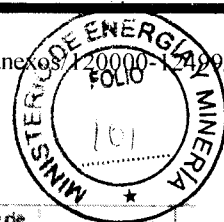
Nombre de Proyecto	Descripción	Monto	Grado de Avance Físico	Monto Ejecutado al:	Porcentaje de Avance Económico	Saldo a Ejecutar
		MM\$		1 / 20		
		(1)	%	\$	%	\$
		(1)		(2)	(3)=(2)/(1)	(4)=(1)-(2)
Reemplazo de Cables MT	Obras necesarias para el tendido de nuevos conductores, aumento de potencia contratada y cambio de línea.	22.65				
Reemplazo de Cables MT	Obras necesarias para la tendida de nuevos conductores, aumento de potencia contratada y cambio de línea.	4.35				
Reemplazo de la Red MT de la zona	Reemplazo de cables MT, alambres con fusión, cableado de conductores, protección de terminales, etc.	4.97				
Reemplazo de la Red MT de la zona	Reemplazo de línea MT, aisladores, aislación, postes, cableado, cables, conductores, tapas, etc., y reemplazo de transformadores, cables, aislación de cables de distribución, etc.	11.45				
Reemplazo de la Red MT de la zona	Reemplazo de línea MT, aisladores, aislación, postes, cableado, cables, conductores, tapas, etc., y reemplazo de transformadores, cables, aislación de cables de distribución, etc.	8.55				
Reemplazo de la Red MT de la zona	Reemplazo de línea MT, aisladores, aislación, postes, cableado, cables, conductores, tapas, etc., y reemplazo de transformadores, cables, aislación de cables de distribución, etc.	4.08				
Reemplazo de la Red MT de la zona	Reemplazo de línea MT, aisladores, aislación, postes, cableado, cables, conductores, tapas, etc., y reemplazo de transformadores, cables, aislación de cables de distribución, etc.	8.93				
Reemplazo de la Red MT de la zona	Reemplazo de línea MT, aisladores, aislación, postes, cableado, cables, conductores, tapas, etc., y reemplazo de transformadores, cables, aislación de cables de distribución, etc.	9.54				

PLAN DE INVERSIONES MT BT (cont.)

Nombre de Proyecto	Descripción	Monto	Grado de Avance Físico	Monto Ejecutado al:	Porcentaje de Avance Económico	Saldo a Ejecutar
		MM\$		1 / 20		
		(1)	%	\$	%	\$
		(1)		(2)	(3)=(2)/(1)	(4)=(1)-(2)
Reemplazo de Cables MT	Obras necesarias para el tendido de nuevos conductores, aumento de potencia contratada y cambio de línea.	1.57				
Reemplazo de Cables MT	Obras necesarias para el tendido de nuevos conductores, aumento de potencia contratada y cambio de línea.	0.57				
Reemplazo de Cables MT	Obras necesarias para el tendido de nuevos conductores, aumento de potencia contratada y cambio de línea.	0.49				
Reemplazo de Cables MT	Obras necesarias para el tendido de nuevos conductores, aumento de potencia contratada y cambio de línea.	1.52				
TOTAL INVERSIONES MT - BT		93.92				

PLAN DE INVERSIONES ÁREA COMERCIAL

Nombre de Proyecto	Descripción	Monto	Grado de Avance Físico	Monto Ejecutado al:	Porcentaje de Avance Económico	Saldo a Ejecutar
				1 / 20		\$



OTRAS INVERSIONES

Nombre de Proyecto	Descripción	Monto MMS	Grado de Avance Físico	Monto Ejecutado a: 1 / 20	Porcentaje de Avance Económico	Saldo a Ejecutar \$:
		MMS	%	\$	%	\$
(1)				(2)	(3)=(2)/(1)	(4)=(1)-(2)
Sistema de Telecomunicaciones	Reparación y adaptación de nuevos módulos de los sistemas de telecomunicaciones. Adaptación de los equipos de telecomunicaciones para el sistema de monitoreo de la seguridad del ambiente.	0.90				
Sistema de Control y Automatización	Desarrollo y adaptación de nuevos módulos de los sistemas de control y automatización. Adaptación de los equipos de control y automatización para el sistema de monitoreo de la seguridad del ambiente.	1.08				
Sistema de Control	Implementación de los sistemas de control y automatización.	1.08				
Redes de datos de la SCEE	Adquisición y mantenimiento de equipos de redes de datos.	0.26				
Equipamiento de redes de telecomunicaciones	Adquisición y mantenimiento de equipos de telecomunicaciones.	0.02				
Equipamiento de redes de datos	Adquisición y mantenimiento de equipos de datos.	0.02				
Equipamiento de redes de control y automatización	Adquisición y mantenimiento de equipos de control y automatización.	0.30				
Equipamiento de redes de monitoreo de la seguridad del ambiente	Adquisición y mantenimiento de equipos de monitoreo de la seguridad del ambiente.	0.07				
Mantenimiento de equipos	Mantenimiento y reparación de los equipos de telecomunicaciones, control y automatización, y monitoreo de la seguridad del ambiente.	2.25				

OTRAS INVERSIONES (cont.)

Nombre de Proyecto	Descripción	Monto MMS	Grado de Avance Físico	Monto Ejecutado a: 1 / 20	Porcentaje de Avance Económico	Saldo a Ejecutar \$:
		MMS	%	\$	%	\$
(1)				(2)	(3)=(2)/(1)	(4)=(1)-(2)
Equipamiento de redes de telecomunicaciones	Adquisición y mantenimiento de equipos de telecomunicaciones.	1.09				
Mantenimiento de equipos	Mantenimiento y reparación de los equipos de telecomunicaciones, control y automatización, y monitoreo de la seguridad del ambiente.	4.13				
OTRAS INVERSIONES		13.87				

TOTAL INVERSIONES ANEXO VI

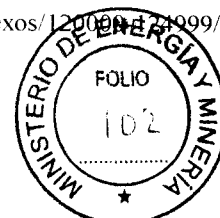
189.05

Nota: A los efectos de determinar el cumplimiento del compromiso de inversión, se ente Monto Ejecutado a todo aquél sobre el cual la Distribuidora acredite haber ejecutado los términos físicos, o acredite la decisión de inversión, tales como ordenes de compra, certi parciales, pagos realizados a proveedores, etc. según mejor criterio del ENRE.

A

MULTAS PENDIENTES DE PAGO - EDESUR S.A.

Fuente: Nota ENRE N° 61.133

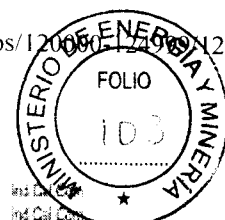


APPENDIX 3

E. Señalar las posiciones al 60102 destinadas a USUARIOS (Número 8 2 2 1)

B.1. Exercices généraux de jeux en Échecs. ENR

Emple. N°	Edad	Resol.	N° Ins.	Ano Res.	Fecha Res.	Fecha Insc.	Actos	Saldo Pendiente \$	Categoría	Destino
5546	1987	ENRE	113	2004	11-Abr-05	10-Abr-05	05-May-05	51.770,10	Cuadros Comerciales	Cuadros De Mediciones
7022	1989	ENRE	113	2002	28-Feb-02	04-Mar-02	10-Mar-02	542.707,74	Cuadros de Servicio Técnico	Instrumentos
7775	1989	ENRE	29	2002	15-Feb-02	17-Ene-02	24-Ene-02	289.802,14	Cuadros de Proyecto Técnico	Planos Seleccionados
5113	1990	ENRE	214	2005	03-Jul-02	05-Jul-02	22-Jul-02	575.836,10	Cuadros de Servicio Técnico	Parqueadores
5414	1990	ENRE	299	2002	18-Jun-02	22-Jun-02	05-Ago-02	864.574,30	Cuadros de Servicio Técnico	Instrumentos
9497	1990	ENRE	557	2002	10-Oct-02	24-Oct-02	11-Nov-02	719.675,95	Cuadros de Servicio Técnico	Instrumentos
1616	1990	ENRE	67	2004	19-Jul-04	24-Jul-04	15-Mar-05	1.162.013,02	Cuadros de Servicio Técnico	Instrumentos
5590	1990	ENRE	494	2002	26-Ago-02	23-Sep-02	17-Sep-02	139.940,13	Cuadros de Servicio Técnico	Instrumentos
5642	1992	ENRE	262	2004	6-Jun-04	22-Jun-04	08-Jul-04	1.241.036,47	Cuadros de Servicio Técnico	Instrumentos
9542	1993	ENRE	299	2000	17-May-03	16-May-03	31-Sep-03	249.976,21	Cuadros de Proyecto Técnico	Parqueadores
11245	1993	ENRE	549	2000	16-Oct-00	21-Oct-00	04-Nov-00	156.970,65	Cuadros de Servicio Técnico	Parqueadores
11657	1992	ENRE	612	2004	24-Oct-04	19-Ago-04	17-Ago-04	1.517.217,34	Cuadros de Servicio Técnico	Instrumentos
11729	1993	ENRE	141	2004	23-Ene-04	14-Ene-04	21-Ene-04	157.744,87	Cuadros de Proyecto Técnico	Parqueadores
19939	1993	ENRE	285	2004	21-Abr-04	29-Mar-04	05-May-04	813.414,45	Cuadros de Proyecto Técnico	Parque Submarinos
15160	1994	ENRE	211	2004	02-Jun-04	04-Jun-04	23-Ago-04	541.374,00	Cuadros de Proyecto Técnico	Parque Submarinos
15329	1994	ENRE	642	2004	14-Nov-04	23-Ago-04	07-Dic-04	1.692.510,15	Cuadros de Proyecto Técnico	Parque Submarinos
7295	1999	ENRE	167	2001	16-Mar-02	23-Mar-02	17-May-02	507,17	Cuadros Comerciales	Ind. Cal. Com.
7294	1999	ENRE	147	2002	26-Mar-02	20-Mar-02	27-May-02	577,07	Cuadros Comerciales	Ind. Cal. Com.
7296	1999	ENRE	147	2002	20-Mar-02	25-Mar-02	27-May-02	1.285,17	Cuadros Comerciales	Ind. Cal. Com.
7298	1999	ENRE	147	2002	20-Mar-02	25-Mar-02	27-May-02	3.289,78	Cuadros Comerciales	Ind. Cal. Com.
7299	1999	ENRE	147	2002	20-Mar-02	25-Mar-02	27-May-02	5.711,28	Cuadros Comerciales	Ind. Cal. Com.
7296	1999	ENRE	147	2002	20-Mar-02	25-Mar-02	27-May-02	16.538,55	Cuadros Comerciales	Ind. Cal. Com.
7296	1999	ENRE	147	2002	20-Mar-02	25-Mar-02	27-May-02	23.255,16	Cuadros Comerciales	Ind. Cal. Com.
7301	1999	ENRE	113	2002	26-Feb-02	17-May-02	17-May-02	4,37	Cuadros de Servicio Técnico	Instrumentos
7302	1999	ENRE	113	2002	26-Feb-02	04-Mar-02	17-May-02	2.141,78	Cuadros de Servicio Técnico	Instrumentos
7305	1999	ENRE	113	2002	26-Feb-02	04-Mar-02	17-May-02	154.458,28	Cuadros de Servicio Técnico	Instrumentos
7308	1999	ENRE	29	2002	18-Ene-02	17-Ene-02	14-Mar-02	153.821,58	Cuadros de Proyecto Técnico	Parque Seleccionados
7328	1999	ENRE	293	2002	03-Jul-02	05-Jul-02	03-Sep-02	462,04	Cuadros Comerciales	Ind. Cal. Com.
7328	1999	ENRE	293	2002	03-Jul-02	05-Jul-02	03-Sep-02	1.257,19	Cuadros Comerciales	Ind. Cal. Com.
7332	1999	ENRE	293	2002	03-Jul-02	05-Jul-02	03-Sep-02	5.942,16	Cuadros Comerciales	Ind. Cal. Com.
7332	1999	ENRE	293	2002	03-Jul-02	05-Jul-02	03-Sep-02	7.149,55	Cuadros Comerciales	Ind. Cal. Com.
7332	1999	ENRE	293	2002	03-Jul-02	05-Jul-02	03-Sep-02	23.496,73	Cuadros Comerciales	Ind. Cal. Com.
7332	1999	ENRE	293	2002	03-Jul-02	05-Jul-02	03-Sep-02	45.442,24	Cuadros Comerciales	Ind. Cal. Com.
7332	1999	ENRE	293	2002	03-Jul-02	05-Jul-02	03-Sep-02	49.074,00	Cuadros de Proyecto Técnico	Parqueadores
8111	1999	ENRE	165	2002	24-Jul-02	17-Jul-02	02-Sep-02	2.794,00	Cuadros Comerciales	Ind. Cal. Com.



11291	2001	ENRE	107	2004	19-Feb-04	24-Feb-04	23-Abr-04	492.64	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11291	2001	ENRE	107	2004	19-Feb-04	24-Feb-04	23-Abr-04	492.57	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11291	2001	ENRE	107	2004	19-Feb-04	24-Feb-04	23-Abr-04	111.06	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11291	2002	ENRE	107	2004	19-Feb-04	24-Feb-04	23-Abr-04	1.541.51	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11291	2002	ENRE	107	2004	19-Feb-04	24-Feb-04	23-Abr-04	3.029.00	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11291	2002	ENRE	107	2004	19-Feb-04	24-Feb-04	23-Abr-04	7.491.51	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11291	2002	ENRE	107	2004	19-Feb-04	24-Feb-04	23-Abr-04	5.752.95	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11291	2002	ENRE	107	2004	19-Feb-04	24-Feb-04	23-Abr-04	10.699.77	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11291	2001	ENRE	107	2004	19-Feb-04	24-Feb-04	23-Abr-04	11.681.70	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11291	2002	ENRE	107	2004	19-Feb-04	24-Feb-04	23-Abr-04	12.673.50	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11291	2001	ENRE	107	2004	19-Feb-04	24-Feb-04	23-Abr-04	740.80	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11291	2001	ENRE	107	2004	19-Feb-04	24-Feb-04	23-Abr-04	5.453.54	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11291	2002	ENRE	107	2004	19-Feb-04	24-Feb-04	23-Abr-04	21.695.30	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11291	2002	ENRE	107	2004	19-Feb-04	24-Feb-04	23-Abr-04	125.851.53	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11291	2002	ENRE	107	2004	19-Feb-04	24-Feb-04	23-Abr-04	167.795.75	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11301	2001	AU	3223	2002	20-Jun-02	21-Jun-02	22-Jun-02	1.341.00	Calidad Comercial	Comercial
11316	2002	ENRE	439	2002	04-Sep-02	04-Sep-02	29-Nov-02	375.11.92	Calidad de Producto Técnico	Puntos Seleccionados
11357	2002	ENRE	813	2004	28-Oct-04	31-Nov-04	29-Dic-04	4.700.30	Calidad de Servicio Técnico	complejidades
11357	2002	ENRE	813	2004	28-Oct-04	31-Nov-04	29-Dic-04	70.630.97	Calidad de Servicio Técnico	complejidades
11358	2001	AU	5827	2002	28-Oct-02	29-Oct-02	26-Nov-02	1.116.00	Calidad Comercial	Comercial
11358	2001	ENRE	283	2002	15-Jul-02	14-Jul-02	18-Oct-02	2.258.751.57	Calidad de Servicio Técnico	Aparatos
11359	2001	ENRE	747	2004	27-Dic-04	14-Ene-05	29-May-05	827.41.26	Calidad de Producto Técnico	Perforaciones
11359	2001	ENRE	153	2004	02-May-04	05-May-04	05-May-04	1.95	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	153	2004	02-May-04	05-May-04	05-May-04	61.21	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	153	2004	02-May-04	05-May-04	05-May-04	99.83	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	153	2004	02-May-04	05-May-04	05-May-04	134.47	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	153	2004	02-May-04	05-May-04	05-May-04	408.87	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	153	2004	02-May-04	05-May-04	05-May-04	1.67.75	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	153	2004	02-May-04	05-May-04	05-May-04	1.771.27	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	153	2004	02-May-04	05-May-04	05-May-04	3.917.51	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	153	2004	02-May-04	05-May-04	05-May-04	3.171.69	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	153	2004	02-May-04	05-May-04	05-May-04	3.409.62	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	153	2004	02-May-04	05-May-04	05-May-04	3.657.25	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	153	2004	02-May-04	05-May-04	05-May-04	3.525.26	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	153	2004	02-May-04	05-May-04	05-May-04	11.279.01	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	153	2004	02-May-04	05-May-04	05-May-04	17.951.74	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	153	2004	02-May-04	05-May-04	05-May-04	1.522.50	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	153	2004	02-May-04	05-May-04	05-May-04	4.536.00	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	153	2004	02-May-04	05-May-04	05-May-04	12.455.00	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	153	2004	02-May-04	05-May-04	05-May-04	26.040.75	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	153	2004	02-May-04	05-May-04	05-May-04	125.153.52	Calidad de Producto Técnico	Puntos Seleccionados
11359	2001	AU	5190	2002	01-Ago-02	05-Ago-02	03-Sep-02	1.706.00	Calidad Comercial	Comercial
11359	2001	AU	6875	2002	03-Dic-02	04-Dic-02	01-Ene-03	1.716.00	Calidad Comercial	Comercial
11359	2001	ENRE	131	2004	26-Feb-04	02-Mar-04	30-Abr-04	351.45	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	131	2004	26-Feb-04	02-Mar-04	30-Abr-04	1.076.38	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	131	2004	26-Feb-04	02-Mar-04	30-Abr-04	1.018.07	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	131	2004	26-Feb-04	02-Mar-04	30-Abr-04	2.655.14	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	131	2004	26-Feb-04	02-Mar-04	30-Abr-04	3.152.15	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	131	2004	26-Feb-04	02-Mar-04	30-Abr-04	3.554.22	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	131	2004	26-Feb-04	02-Mar-04	30-Abr-04	5.051.23	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	131	2004	26-Feb-04	02-Mar-04	30-Abr-04	5.730.43	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	131	2004	26-Feb-04	02-Mar-04	30-Abr-04	11.138.30	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	131	2004	26-Feb-04	02-Mar-04	30-Abr-04	1.039.04	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	131	2004	26-Feb-04	02-Mar-04	30-Abr-04	4.157.04	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	AU	6066	2002	12-Ago-02	12-Nov-02	10-Dic-02	1.736.00	Calidad Comercial	Comercial
11359	2001	AU	6067	2002	17-Ago-02	17-Nov-02	10-Dic-02	1.572.00	Calidad Comercial	Comercial
11359	2001	ENRE	420	2002	16-Ene-02	20-Sep-02	16-Dic-02	412.940.10	Calidad de Servicio Técnico	Aparatos
11359	2001	AU	6144	2002	23-Ago-02	29-Ago-02	26-Sep-02	1.736.00	Calidad Comercial	Comercial
11359	2001	ENRE	6308	2002	30-Abr-02	30-Abr-02	24-Jun-02	107.154.18	Calidad de Producto Técnico	Puntos Seleccionados
11359	2001	ENRE	132	2004	02-Mar-04	11-Mar-04	11-May-04	2.02.00	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.

2007-01-01 Ago. 2007 F. 105

11359	2001	ENRE	188	2004	05-Mar-04	11-Mar-04	11-May-04	564.02	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	188	2004	05-Mar-04	11-Mar-04	11-May-04	1.644.22	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	188	2004	05-Mar-04	11-Mar-04	11-May-04	1.237.67	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	188	2004	05-Mar-04	11-Mar-04	11-May-04	2.294.05	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	188	2004	05-Mar-04	11-Mar-04	11-May-04	4.102.55	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	188	2004	05-Mar-04	11-Mar-04	11-May-04	4.345.94	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	188	2004	05-Mar-04	11-Mar-04	11-May-04	4.555.65	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	188	2004	05-Mar-04	11-Mar-04	11-May-04	5.602.39	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	188	2004	05-Mar-04	11-Mar-04	11-May-04	5.221.41	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	188	2004	05-Mar-04	11-Mar-04	11-May-04	2.763.84	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	188	2004	05-Mar-04	11-Mar-04	11-May-04	10.167.55	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.
11359	2001	ENRE	188	2004	05-Mar-04	11-Mar-04	11-May-04	22.259.00	Calidad Comercial	Ind. Cal. Com.



1998, 1999, 2000, 2001, 2002, 2003, 2004, 2005, 2006, 2007, 2008, 2009, 2010, 2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016, 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022, 2023, 2024, 2025, 2026, 2027, 2028, 2029, 2030, 2031, 2032, 2033, 2034, 2035, 2036, 2037, 2038, 2039, 2040, 2041, 2042, 2043, 2044, 2045, 2046, 2047, 2048, 2049, 2050, 2051, 2052, 2053, 2054, 2055, 2056, 2057, 2058, 2059, 2060, 2061, 2062, 2063, 2064, 2065, 2066, 2067, 2068, 2069, 2070, 2071, 2072, 2073, 2074, 2075, 2076, 2077, 2078, 2079, 2080, 2081, 2082, 2083, 2084, 2085, 2086, 2087, 2088, 2089, 2090, 2091, 2092, 2093, 2094, 2095, 2096, 2097, 2098, 2099, 2100, 2101, 2102, 2103, 2104, 2105, 2106, 2107, 2108, 2109, 2110, 2111, 2112, 2113, 2114, 2115, 2116, 2117, 2118, 2119, 2120, 2121, 2122, 2123, 2124, 2125, 2126, 2127, 2128, 2129, 2130, 2131, 2132, 2133, 2134, 2135, 2136, 2137, 2138, 2139, 2140, 2141, 2142, 2143, 2144, 2145, 2146, 2147, 2148, 2149, 2150, 2151, 2152, 2153, 2154, 2155, 2156, 2157, 2158, 2159, 2160, 2161, 2162, 2163, 2164, 2165, 2166, 2167, 2168, 2169, 2170, 2171, 2172, 2173, 2174, 2175, 2176, 2177, 2178, 2179, 2180, 2181, 2182, 2183, 2184, 2185, 2186, 2187, 2188, 2189, 2190, 2191, 2192, 2193, 2194, 2195, 2196, 2197, 2198, 2199, 2200, 2201, 2202, 2203, 2204, 2205, 2206, 2207, 2208, 2209, 2210, 2211, 2212, 2213, 2214, 2215, 2216, 2217, 2218, 2219, 2220, 2221, 2222, 2223, 2224, 2225, 2226, 2227, 2228, 2229, 2230, 2231, 2232, 2233, 2234, 2235, 2236, 2237, 2238, 2239, 2240, 2241, 2242, 2243, 2244, 2245, 2246, 2247, 2248, 2249, 2250, 2251, 2252, 2253, 2254, 2255, 2256, 2257, 2258, 2259, 2260, 2261, 2262, 2263, 2264, 2265, 2266, 2267, 2268, 2269, 2270, 2271, 2272, 2273, 2274, 2275, 2276, 2277, 2278, 2279, 2280, 2281, 2282, 2283, 2284, 2285, 2286, 2287, 2288, 2289, 2290, 2291, 2292, 2293, 2294, 2295, 2296, 2297, 2298, 2299, 2300, 2301, 2302, 2303, 2304, 2305, 2306, 2307, 2308, 2309, 2310, 2311, 2312, 2313, 2314, 2315, 2316, 2317, 2318, 2319, 2320, 2321, 2322, 2323, 2324, 2325, 2326, 2327, 2328, 2329, 2330, 2331, 2332, 2333, 2334, 2335, 2336, 2337, 2338, 2339, 2340, 2341, 2342, 2343, 2344, 2345, 2346, 2347, 2348, 2349, 2350, 2351, 2352, 2353, 2354, 2355, 2356, 2357, 2358, 2359, 2360, 2361, 2362, 2363, 2364, 2365, 2366, 2367, 2368, 2369, 2370, 2371, 2372, 2373, 2374, 2375, 2376, 2377, 2378, 2379, 2380, 2381, 2382, 2383, 2384, 2385, 2386, 2387, 2388, 2389, 2390, 2391, 2392, 2393, 2394, 2395, 2396, 2397, 2398, 2399, 2400, 2401, 2402, 2403, 2404, 2405, 2406, 2407, 2408, 2409, 2410, 2411, 2412, 2413, 2414, 2415, 2416, 2417, 2418, 2419, 2420, 2421, 2422, 2423, 2424, 2425, 2426, 2427, 2428, 2429, 2430, 2431, 2432, 2433, 2434, 2435, 2436, 2437, 2438, 2439, 2440, 2441, 2442, 2443, 2444, 2445, 2446, 2447, 2448, 2449, 2450, 2451, 2452, 2453, 2454, 2455, 2456, 2457, 2458, 2459, 2460, 2461, 2462, 2463, 2464, 2465, 2466, 2467, 2468, 2469, 2470, 2471, 2472, 2473, 2474, 2475, 2476, 2477, 2478, 2479, 2480, 2481, 2482, 2483, 2484, 2485, 2486, 2487, 2488, 2489, 2490, 2491, 2492, 2493, 2494, 2495, 2496, 2497, 2498, 2499, 2500, 2501, 2502, 2503, 2504, 2505, 2506, 2507, 2508, 2509, 2510, 2511, 2512, 2513, 2514, 2515, 2516, 2517, 2518, 2519, 2520, 2521, 2522, 2523, 2524, 2525, 2526, 2527, 2528, 2529, 2530, 2531, 2532, 2533, 2534, 2535, 2536, 2537, 2538, 2539, 2540, 2541, 2542, 2543, 2544, 2545, 2546, 2547, 2548, 2549, 2550, 2551, 2552, 2553, 2554, 2555, 2556, 2557, 2558, 2559, 2560, 2561, 2562, 2563, 2564, 2565, 2566, 2567, 2568, 2569, 2570, 2571, 2572, 2573, 2574, 2575, 2576, 2577, 2578, 2579, 2580, 2581, 2582, 2583, 2584, 2585, 2586, 2587, 2588, 2589, 2590, 2591, 2592, 2593, 2594, 2595, 2596, 2597, 2598, 2599, 2600, 2601, 2602, 2603, 2604, 2605, 2606, 2607, 2608, 2609, 2610, 2611, 2612, 2613, 2614, 2615, 2616, 2617, 2618, 2619, 2620, 2621, 2622, 2623, 2624, 2625, 2626, 2627, 2628, 2629, 2630, 2631, 2632, 2633, 2634, 2635, 2636, 2637, 2638, 2639, 2640, 2641, 2642, 2643, 2644, 2645, 2646, 2647, 2648, 2649, 2650, 2651, 2652, 2653, 2654, 2655, 2656, 2657, 2658, 2659, 2660, 2661, 2662, 2663, 2664, 2665, 2666, 2667, 2668, 2669, 2670, 2671, 2672, 2673, 2674, 2675, 2676, 2677, 2678, 2679, 26

C. t. *Sargis and packages do reach the Export FIRM*

27/01/2016 02:13 p.m.

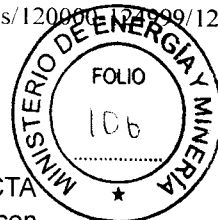
C. 2. Simulons patients de sang et Exptes de Pochitos

ANEXO IX

DETALLE DEL IMPORTE DE LAS MULTAS.

MODALIDAD DE COMPUTO Y ASIGNACION DEL PAGO

1. El importe de las multas previstas en la cláusula octava, párrafo 8.2.1. del ACTA ACUERDO, que se abonarán en DIEZ (10) cuotas semestrales, la primera de ellas con vencimiento a los CIENTO OCHENTA (180) días de la entrada en vigencia de la REVISIÓN TARIFARLA INTEGRAL, asciende a la suma de PESOS UN MILLON CUATROCIENTOS NOVENTA Y CINCO MIL SEISCIENTOS OCHENTA Y CINCO (\$ 1.495.685.-), conforme se



detalla en el apartado A, del Anexo VIII.

2. El importe de las multas previstas en la cláusula octava, párrafo 8.2.2. del ACTA ACUERDO, que se abonarán en DIEZ (10) cuotas semestrales, la primera de ellas con vencimiento a los CIENTO OCHENTA (180) días de la entrada en vigencia de la REVISIÓN TARIFARLA INTEGRAL asciende a la suma de PESOS SETENTA Y CUATRO MILLONES NOVECIENTOS SETENTA Y DOS MIL SIETE (\$ 74.972.007.-), conforme se detalla en el apartado B, del Anexo VIII.

El monto indicado resulta de La suma de PESOS TREINTA Y DOS MILLONES QUINIENTOS QUINCE MIL OCHENTA (\$ 32.515.080.-) correspondiente a sanciones dispuestas por el ENRE, incluidas las recurridas, y del valor estimado en la suma de PESOS CUARENTA Y DOS MILLONES CUATROCIENTOS CINCUENTA Y SEIS MIL NOVECIENTOS VEINTISIETE (\$ 42.456.927.-)

3. Como resultado de los montos precedentemente indicados, el valor estimado de las cuotas que EDESUR S.A. deberá abonar en cumplimiento de lo acordado será:

3.1. Cada una de las DIEZ (10) cuotas previstas en la cláusula octava, párrafo 8.2.1. del ACTA ACUERDO: PESOS CIENTO CUARENTA Y NUEVE MIL QUINIENTOS SESENTA Y OCHO CON 50/ 100 (\$ 149.568,50).

3.2. Cada una de las DIEZ (10) cuotas previstas en la cláusula octava, párrafo 8.2.2. del ACTA ACUERDO: PESOS SIETE MILLONES CUATROCIENTOS NOVENTA Y SIETE MIL DOSCIENTOS CON 67/100 (\$ 7.497.200,67).

4. Los valores indicados para cada cuota resultarán corregidos por:

4.1. Los valores definitivos de las sanciones que no deberán diferir sustancialmente de los valores aquí estimados que han sido analizados conjuntamente; y

4.2. La actualización que surja de la evolución del costo propio de distribución conforme lo establecido en la cláusula cuarta, párrafos 4.1. y 4.2. del ACTA ACUERDO durante el PERIODO DE TRANSICION y, en forma posterior, de acuerdo a lo establecido en las revisiones tarifarias que se establecen en el Marco Regulatorio.

5. Asignación de Pagos

5.1. El pago de cada una de las cuotas será asignado por el ENRE, atendiendo los montos adeudados a los distintos destinatarios, conforme el siguiente orden:

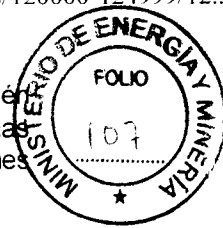
1º - En primer término se cancelarán las sanciones destinadas a usuarios de la Tarifa 1, aplicadas con motivo de los apartamientos a los niveles de calidad.

2º - En segundo lugar se cancelarán las sanciones destinadas a usuarios de la Tarifa 2, aplicadas con motivo de los apartamientos a los niveles de calidad.

3º - En tercer lugar se cancelarán las sanciones destinadas a la totalidad de los usuarios activos.

4º - Por último, se cancelarán las sanciones a depositar en la Cuenta Recaudadora de Fondos de Terceros.

5.2. El procedimiento de asignación de los pagos referidos en el punto anterior, deberá



realizarse hasta saldar la totalidad de la deuda de cada una de las categorías, para recién entonces proseguir con la siguiente. A su vez, en cada categoría se cancelarán las sanciones respectivas, siguiendo el orden de las fechas de notificación de las resoluciones sancionatorias.

ADDENDA AL ACTA ACUERDO DE ADECUACION DEL CONTRATO DE CONCESION DEL
SERVICIO PUBLICO DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA
ELECTRICA SUSCRIPTA ENTRE LA UNIREN Y LA EMPRESA EDESUR S.A.

En la Ciudad de Buenos Aires a los quince días del mes de febrero de 2006 en el marco del proceso de renegociación de los contratos de servicios públicos, hallándose presentes la Señora MINISTRA DE ECONOMIA Y PRODUCCION, Lic. Felisa Josefina MICELI y el Señor MINISTRO de PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, Arq. Julio De VIDO, como Presidentes de la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS, por una parte y por la otra, la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA - EDESUR S.A., representada por el Señor Rafael FERNANDEZ MORANDE, en su carácter de Presidente del Directorio, conforme lo acredita con los pertinentes instrumentos, a efectos de suscribir el presente "ad referéndum" de la aprobación de lo convenido por el PODER EJECUTIVO NACIONAL.

Se manifiesta haber alcanzado un entendimiento para establecer una ADDENDA al ACTA ACUERDO DE ADECUACION DEL CONTRATO DE DISTRIBUCION DE ELECTRICIDAD, conforme a las siguientes consideraciones y términos.

ANTECEDENTES Y CONSIDERACIONES

Habiéndose desarrollado el proceso de negociación del CONTRATO DE CONCESION de empresa EDESUR S.A., las partes suscribieron con fecha 29 de agosto de 2005 el ACTA ACUERDO DE RENEGOCIACION INTEGRAL.

Dicha ACTA ACUERDO en su Cláusula Décimo Segunda, párrafo 12.2., establece el modo en que se aplicará la tarifa resultante de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL (RTI), a partir del 1º de agosto de 2006, conforme las condiciones allí establecidas.

Dicho esquema guardó analogía con lo previsto en el ACTA ACUERDO celebrado con anterioridad entre la UNIREN y la empresa distribuidora EDELAP S.A., que fuera ratificado por el Decreto Nº 802 del 14 de julio de 2005, existiendo entre ambos ciertas diferencias respecto a los momentos de aplicación del cuadro tarifario resultante de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL, en razón de las condiciones y los tiempos propios del proceso de renegociación de cada uno de estos contratos.

Con posterioridad, el 21 de septiembre de 2005 se suscribió entre la UNIREN y la empresa distribuidora EDENOR S.A. el ACTA ACUERDO DE RENEGOCIACION INTEGRAL del CONTRATO DE CONCESION, previéndose en éste que el mecanismo de aplicación del cuadro tarifario resultante de la RTI, se inicie a partir de agosto del año 2006, equiparando su situación, a partir de esa fecha, con la prevista en el ACTA ACUERDO de EDELAP S.A. A tal efecto, se estableció que la variación de la tarifa se aplicará, bajo determinadas condiciones, en DOS (2) cuotas: la primera en agosto de 2006 y la segunda en febrero de 2007.

De esta forma y dado los ACUERDOS celebrados con las empresas distribuidoras EDELAP S.A. y EDENOR S.A., se encuentra conveniente modificar el ACTA ACUERDO suscripta con la empresa EDESUR S.A., en función de homogeneizar las previsiones sobre modificaciones tarifarias de los usuarios de las concesiones nacionales bajo criterios análogos, logrando con ello la regularización plena de estos tres CONTRATOS DE CONCESION en forma



simultánea en febrero de 2007.

A tal fin, con fecha 28 de septiembre de 2005 se suscribió una ADDENDA que pasó a formar parte integrante como un todo del ACTA ACUERDO DE RENEGOCIACION INTEGRAL suscripto el 29 de agosto de 2005.

Ulteriormente, atento al cambio de Autoridades producido en el MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION, las partes suscribieron un nuevo texto de ACUERDO, manteniendo en forma íntegra los términos y condiciones de su antecedente de fecha 29 de agosto de 2005, lo cual determina la necesidad de adecuar los términos de la ADDENDA suscripta el 28 de septiembre de 2005, conforme el presente texto, todo ello "ad referéndum" de la ratificación del PODER EJECUTIVO NACIONAL, en su carácter de CONCEDENTE del servicio concesionado objeto del presente ACUERDO.

TERMINOS Y CONDICIONES DE LA ADDENDA CONTRACTUAL

CLAUSULA PRIMERA: Se modifica la Cláusula Décimo Segunda, párrafo 12.2. del ACTA ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL, la que quedará redactada de la siguiente forma:

"12.2. El proceso de la REVISION TARIFARLA INTEGRAL se desarrollará en el período comprendido entre la firma de la CARTA DE ENTENDIMIENTO y el 30 de junio de 2006. El nuevo régimen tarifario resultante entrará en vigencia el 1º de agosto de 2006. Si el incremento en la remuneración del CONCESIONARIO es superior al establecido en el punto 4.1., el mismo se aplicará en DOS (2) etapas en los porcentajes que se indican seguidamente. La primera aplicación será el 1º de agosto de 2006 y comprenderá el SESENTA Y SIETE POR CIENTO (67%) del ajuste, y la segunda el 1º de febrero de 2007, comprendiendo el TREINTA Y TRES POR CIENTO (33%) restante.

El costo propio de distribución reconocido resultante de la REVISION TARIFARLA INTEGRAL no podrá ser inferior al costo propio de distribución reconocido resultante de: a) tomar el vigente al 31 de octubre de 2005 incrementado en los porcentajes que resulten de la aplicación de los puntos 4.1. y 4.7. y debidamente corregido por las eventuales modificaciones que pudieran producirse por la aplicación de los puntos 4.2. y/o 4.4. entre el 1º de noviembre de 2005 y la entrada en vigencia efectiva de la RTI señalada en la presente cláusula".

En prueba de conformidad se firman DOS (2) ejemplares de un mismo tenor y a un solo efecto en el lugar y fecha indicados en el encabezamiento.

RAFAEL FERNANDEZ MORAN

Felisa Miceli
Ministro de Economía y Producción

RAFAEL FERNANDEZ MORAN
Ministro de Energía y Minería



CDI

Esta norma fue consultada a través de InfoLEG, base de datos del Centro de Documentación e Información, Ministerio de Economía y Finanzas Públicas.

Secretaría de Energía**PROGRAMA DE USO RACIONAL DE LA ENERGIA ELECTRICA****Resolución 745/2005**

Sustitúyese el Anexo I de la Resolución N° 522/2004, que estableció el citado Programa.

Bs. As., 9/5/2005

VISTO el Expediente N° S01:0110789/2004 del Registro del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, y

CONSIDERANDO:

Que esta Secretaría dictó la Resolución SECRETARIA DE ENERGIA N° 415 del 28 de abril de 2004, destinada a instalar en la población el uso racional de la energía, considerando que la misma procede, mayormente, de recursos naturales no renovables y además, encomendó a la SUBSECRETARIA DE ENERGIA ELECTRICA la implementación de las medidas inmediatas necesarias para alcanzar las metas de ahorro que fuese menester.

Que a tal fin esta Secretaría dictó la Resolución SECRETARIA DE ENERGIA N° 552 del 28 de mayo de 2004, por la cual reglamentó para el ámbito de distribución de energía eléctrica bajo jurisdicción nacional la implementación del PROGRAMA DE USO RACIONAL DE LA ENERGIA ELECTRICA (PUREE), el que tiene por objeto esencial operar sobre la demanda de energía incentivando el ahorro para generar excedentes, que puedan ser utilizados para asegurar el abastecimiento de aquellos usuarios que incrementan sus necesidades de energía, producto del crecimiento del nivel de actividad económica.

Que, como se señalara en diversas Resoluciones de la SECRETARIA DE ENERGIA, tanto la escasez de oferta de gas natural para Centrales Térmicas, como el sostenido crecimiento de la actividad económica de los años 2003, 2004 y el previsto para los años 2005 y 2006 sumado a los bajos aportes hidroeléctricos que se registran actualmente están afectando el normal suministro de energía eléctrica en el MERCADO ELECTRICO MAYORISTA (MEM), por lo que resulta necesario disponer de instrumentos regulatorios que deben adoptarse de inmediato y sean capaces de revertir la situación en la que se encuentra el sector para minimizar potenciales riesgos de abastecimiento de la demanda de energía eléctrica.

Que, por las razones expuestas, se considera necesario requerir a todos los usuarios la adopción de conductas racionales y conservativas en el uso de la energía eléctrica, que contribuyan al objetivo señalado en el segundo considerando.

Que del análisis de los resultados que la aplicación del Programa mencionado produjo sobre los consumos de los usuarios "Residenciales" y "Generales", se observó una variabilidad en la demanda que no puede ser atribuida en su totalidad al ahorro de energía, el que además presenta una progresiva y sostenida disminución en el tiempo, por lo que se meritúa conveniente corregir los parámetros y pautas utilizados para el cálculo de los cargos y bonificaciones como así también revisar el mecanismo de pago de las bonificaciones establecido por la citada Resolución SECRETARIA DE ENERGIA N° 552 del 28 de mayo de 2004.

Que, al incorporar al referido Programa, a todos los usuarios demandantes de energía eléctrica, excepto el Alumbrado Público, en el caso de las categorías tarifarias correspondientes a Medianas Demandas y Grandes Demandas (T2 y T3) resulta necesario, a fin de preservar la equidad, calcular los ahorros y consumos en exceso respecto a igual período del año 2004, sin lugar a dudas el año de máxima demanda de estos segmentos y, manteniendo la continuidad del Programa para las Pequeñas Demandas, estas últimas se calcularán respecto a igual período del año 2003.

Que a fin de no generar costos adicionales, los cargos y bonificaciones aplicables a las Demandas deben compensarse entre sí, por lo que tales cargos no pueden destinarse al Fondo de Estabilización y, en consecuencia, se modifica la finalidad de los mismos a que alude el Artículo 1° de la Resolución SECRETARIA DE ENERGIA N° 801 del 30 de julio de 2004.

Que a fin de garantizar la autosustentabilidad del Programa, es necesario crear un sistema que aliente el uso racional de la energía, por lo que todo lo que se recaude en concepto de cargos por consumo en exceso se distribuya entre todos los usuarios de igual categoría que adopten el hábito cultural del ahorro, tratando que en el transcurrir del tiempo mejore el comportamiento general de todos los argentinos tendiendo a una cultura de conservación de la energía totalmente al margen de las situaciones coyunturales.

Que por lo expuesto, resulta necesario establecer límites al porcentual de bonificaciones a percibir por los usuarios que ahorren energía, como así también fijar un monto máximo para dichas bonificaciones.



Que para implementar los ajustes mencionados precedentemente es necesario establecer un período de transición entre el Programa actualmente vigente y la aplicación de los nuevos lineamientos.

Que la implementación de dicho período de transición exige aplicar lo establecido en el Anexo I de la Resolución SECRETARIA DE ENERGIA N° 552 del 28 de mayo de 2004, a las facturas que se encuentren con un período de medición iniciado y correspondan a usuarios de las categorías Residenciales y Generales y, para los usuarios de las demás categorías, como aquellos cuyo período de facturación se inicie a partir de la publicación de la presente resolución, se apliquen los nuevos lineamientos vertidos en el Anexo I del presente acto.

Que las medidas que se adopten deben también contemplar la promoción del consumo racional a través de la concientización de los usuarios, el desarrollo de campañas de difusión y la formulación de incentivos adicionales que alienten su aplicación.

Que a fin de promover y alentar el cumplimiento del propósito del GOBIERNO NACIONAL de propender al uso racional de la energía eléctrica en todo el Territorio Nacional, y teniendo en cuenta que el criterio del sacrificio compartido por todas las jurisdicciones en procura del beneficio general permitirá generar en todo el país ahorros de energía, es necesario que tanto la Jurisdicción Nacional como las Jurisdicciones Provinciales adopten para la prestación del servicio público de Distribución de Energía Eléctrica los objetivos propuestos, las pautas y las metodologías contenidas en el PROGRAMA DE USO RACIONAL DE LA ENERGIA ELECTRICA (PUREE) que se establecen en el Anexo II del presente acto, con las adecuaciones que resulten necesarias en cada caso, sin alterar el espíritu del Programa.

Que en vista del proceso de Renegociación de los Contratos de Concesión de Servicios Públicos, para el dictado de la Resolución N° 552 del 28 de mayo de 2004 se requirió a la Unidad de Renegociación y Análisis de Contratos de Servicios Públicos (UNIREN) que emita su opinión y el dictamen correspondiente respecto de la implementación del Programa sobre el proceso de Renegociación de los Contratos, el que fue favorable, no siendo necesario la reiteración en este caso pues se están precisando conceptos que ya fueron dictaminados.

Que la Dirección General de Asuntos Jurídicos del MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION ha tomado la intervención que le compete conforme lo establecido en el Artículo 9° del Decreto N° 1142 de fecha 26 de noviembre de 2003.

Que las facultades para el dictado del presente acto surgen de lo dispuesto por el Artículo 31 del Decreto N° 180 del 13 de febrero de 2004, el Artículo 37 de la Ley N° 15.336, y los Artículos 2°, inciso e) y 85 de la Ley N° 24.065.

Por ello,

EL SECRETARIO DE ENERGIA

RESUELVE:

Artículo 1° — Sustitúyese, a partir de la fecha de publicación del presente acto en el Boletín Oficial, el Anexo I de la Resolución SECRETARIA DE ENERGIA N° 552 del 28 de mayo de 2004 por el Anexo I que forma parte integrante de la presente resolución, el que establece el PROGRAMA DE USO RACIONAL DE LA ENERGIA ELECTRICA (PUREE), que será de aplicación en las áreas concesionadas a la EMPRESA DISTRIBUIDORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.), a la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.) y a la EMPRESA DISTRIBUIDORA LA PLATA SOCIEDAD ANONIMA (EDELAP S.A.), todas bajo Jurisdicción Nacional.

Art. 2° — *(Artículo derogado por art. 1° de la Resolución N° 1063/2005 de la Secretaría de Energía B.O. 12/9/2005).*

Art. 3° — En relación con los requerimientos de ahorro de energía establecidos en el Anexo I de la presente, los mismos entrarán en vigencia para todas las facturas emitidas por las empresas EMPRESA DISTRIBUIDORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.) EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.) y EMPRESA DISTRIBUIDORA LA PLATA SOCIEDAD ANONIMA (EDELAP S.A.) a todas las categorías tarifarias allí descriptas, que comprendan como período de consumo a los que se hayan iniciado a partir de la fecha de publicación de la presente resolución en el Boletín Oficial y posteriores, y hasta tanto la SECRETARIA DE ENERGIA lo dé por finalizado.

Art. 4° — Aclárase que, para todos los consumos correspondientes a usuarios de las categorías T1 Residencial y General emitidas por las empresas EMPRESA DISTRIBUIDORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.), EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.) y EMPRESA DISTRIBUIDORA LA PLATA SOCIEDAD ANONIMA (EDELAP S.A.), todas bajo Jurisdicción Nacional, que a la fecha de publicación de la presente resolución en el Boletín Oficial tengan iniciado el período de facturación, les será de aplicación sólo para dicho período lo establecido en el Anexo I de la Resolución SECRETARIA DE ENERGIA N° 552 del 28 de mayo de 2004. Esta aplicación incluye los mecanismos recaudatorios que garanticen el pago de los ahorros devengados a la fecha de vigencia de la presente norma, como así también el cumplimiento de las obligaciones establecidas en la Resolución arriba citada.

Art. 5° — Todos los prestadores del servicio público de distribución de energía eléctrica, informarán



mensualmente al ORGANISMO ENCARGADO DEL DESPACHO (OED) y dentro de los CINCO (5) días corridos subsiguientes a la finalización de cada mes calendario, los datos técnicos y económicos requeridos que permitan evaluar el programa implementado y para la jurisdicción nacional, los requeridos en el Anexo I del presente acto.

Art. 6° — El ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE) dispondrá las medidas necesarias para instrumentar el PROGRAMA DE USO RACIONAL DE LA ENERGIA ELECTRICA (PUREE), reglamentado por el presente acto en el ámbito de concesión de las empresas referidas en el artículo precedente.

Art. 7° — Téngase por suspendida o sustituida según el caso, cualquier disposición, que no hubiere sido sustituida o eliminada en forma expresa por el presente acto, en tanto se oponga a los conceptos y criterios establecidos en esta resolución.

Art. 8° — La presente resolución entrará en vigencia al momento de su publicación en el Boletín Oficial.

Art. 9° — Facúltase al Señor Subsecretario de Energía Eléctrica a efectuar todas las comunicaciones que sea menester a los efectos de resolver las cuestiones relativas a la aplicación e interpretación de la presente resolución.

A los efectos de las comunicaciones relativas a la aplicación de la presente resolución, se deberá entender que el Señor Subsecretario de Energía Eléctrica actúa en nombre de la SECRETARIA DE ENERGIA.

Art. 10. — Invítase a las jurisdicciones provinciales a adherir a los objetivos, pautas y metodologías del PROGRAMA DE USO RACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA (PUREE) establecido en el Anexo II de la presente resolución, con las adecuaciones que resulten necesarias en cada caso.

Art. 11. — Notifíquese a todos los GOBIERNOS PROVINCIALES, al CONSEJO FEDERAL DE LA ENERGIA ELECTRICA (CFEE), al ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE), a la COMPAÑIA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELECTRICO SOCIEDAD ANONIMA (CAMMESA), a la EMPRESA DISTRIBUIDORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.), a la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.), a la EMPRESA DISTRIBUIDORA LA PLATA SOCIEDAD ANONIMA (EDELAP S.A.) y a los Entes Provinciales Reguladores de Energía Eléctrica existentes.

Art. 12. — Comuníquese, publíquese, dése a la Dirección Nacional del Registro Oficial y archívese. — Daniel Cameron.

ANEXO I

PROGRAMA DE USO RACIONAL DE LA ENERGIA ELECTRICA

APLICACION EN EL AREA BAJO CONCESION NACIONAL

ARTICULO 1°. — El PROGRAMA DE USO RACIONAL DE LA ENERGIA ELECTRICA (PUREE) será de aplicación en el área concesionada a la EMPRESA DISTRIBUIDORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.), a la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.) y a la EMPRESA DISTRIBUIDORA LA PLATA SOCIEDAD ANONIMA (EDELAP S.A.) bajo jurisdicción nacional, y forma parte del paquete de medidas dispuestas por el GOBIERNO NACIONAL a fin de mejorar las condiciones de abastecimiento interno de energía eléctrica así como promover y alentar su uso racional en todo el Territorio Nacional.

ARTICULO 2°. — Serán destinatarios de la aplicación de este Programa, la totalidad de los usuarios, con excepción de los suministros destinados al servicio de Alumbrado Público, de las Distribuidoras EDELAP S.A., EDENOR S.A. y EDESUR.

a) Los usuarios comprendidos en la Categoría Tarifaria T1 del Cuadro Tarifario (Pequeñas Demandas de hasta DIEZ KILOVATIOS (10 kW)) alcanzados serán los existentes al 30 de abril de 2004 y los que se incorporen a esta Categoría en el curso del desarrollo del presente Programa. En el caso de los existentes al 30 de abril de 2004, el Programa tiene por objetivo que los usuarios lleven adelante prácticas de reducción del consumo de energía eléctrica respecto de los consumos registrados durante el año 2003. Respecto de los usuarios que se incorporen con posterioridad al 30 de abril de 2004, serán incluidos en el Programa una vez transcurrido un año calendario de su incorporación a la categoría. En tal caso, se tomarán como consumos de referencia los registrados en cada uno de los periodos de medición del primer año.

b) Respecto a los usuarios de las Categorías Tarifarias T2 y T3 del Cuadro Tarifario (Medianas y Grandes Demandas de más de DIEZ KILOVATIOS – (10 kW)), serán destinatarios de la aplicación del presente los existentes al 30 de abril de 2005 y los que se incorporen a esta Categoría en el curso del desarrollo del presente Programa. En el caso de los existentes al 30 de abril de 2005, el Programa tiene por objetivo que los usuarios lleven adelante prácticas de reducción del consumo de energía eléctrica respecto de los consumos registrados durante el año 2004. Respecto de los usuarios que se incorporen con posterioridad al 30 de abril de 2005, serán incluidos en el Programa una vez transcurrido un año calendario de su incorporación a la categoría. En tal caso, se tomarán como consumos de referencia los registrados en cada uno de los periodos de medición del primer año.



ARTICULO 3°.- Para los usuarios incluidos en el apartado a) del artículo 2° del presente anexo, el Programa se aplicará sobre las facturas emitidas que comprendan como período de consumo a los que se hayan iniciado a partir de la fecha de publicación del presente acto en el Boletín Oficial y la liquidación de bonificaciones y de cargos adicionales se realizará a partir de la correspondiente primera facturación inmediata posterior a dicha fecha de publicación, y hasta tanto la SECRETARIA DE ENERGIA lo dé por finalizado.

Para los usuarios incluidos en el apartado b) del artículo 2° del presente anexo, el Programa se aplicará sobre las facturas emitidas que comprendan como período de consumo a los que se hayan iniciado a partir de la fecha de publicación del presente acto en el Boletín Oficial y la liquidación de bonificaciones y de cargos adicionales se realizará a partir de los SESENTA (60) días corridos inmediatos posteriores a dicha fecha de publicación, y hasta tanto la SECRETARIA DE ENERGIA lo dé por finalizado.

ARTICULO 4°.- A fin de consolidar en la Comunidad conductas individuales y sociales tendientes al empleo racional y conservativo de la energía eléctrica, el Programa aplicará un sistema de incentivos a la reducción del consumo de energía eléctrica a través de un mecanismo de bonificaciones y recargos según surja de la conducta individual que, durante su vigencia, pongan de manifiesto los consumidores que integran las distintas Categorías de usuarios, con excepción de los suministros destinados al servicio de Alumbrado Público.

ARTICULO 5°.- Los usuarios Residenciales que en cada período de medición reduzcan su consumo de energía eléctrica respecto del consumo registrado en el período de medición homólogo del año 2003 al menos en un DIEZ POR CIENTO (10%) y hasta un máximo del TREINTA POR CIENTO (30%), es decir cuando el Consumo bimestral del usuario "U" en el período de medición "p" del año en curso sea menor o igual al NOVENTA POR CIENTO (90%) y mayor o igual al SETENTA POR CIENTO (70%) del Consumo registrado por el usuario "U" en el período "p" del año 2003, se harán acreedores a la percepción de una bonificación equivalente a la cantidad de energía ahorrada medida en KILOVATIO HORA (kWh), multiplicada por un indicador K_p (\$/kWh) cuyo valor unitario en cada período resulte de dividir, la suma total recaudada en concepto de cargos adicionales S_p (\$) de esa categoría tarifaria en ese período por la suma total de la energía ahorrada A_p (kWh) de la misma categoría tarifaria en el período "p". En el caso en que dicho indicador adopte un valor inferior a UN (1) CENTAVO de PESO por KILOVATIO HORA (\$ 0.01/kWh), las sumas recaudadas deberán adicionarse a los montos recaudados en el período siguiente para la misma categoría tarifaria. La bonificación a percibir no podrá superar un monto máximo por todo concepto de PESOS DOS MIL (\$ 2.000.-) por factura. Tal bonificación le será acreditada al usuario "U" por parte de la Distribuidora en oportunidad de la facturación del período siguiente. *(Nota Infoleg: por art. 1° de la Resolución N° 797/2008 de la Secretaría de Energía, B.O. 31/7/2008, se establece que la bonificación establecida en el presente artículo será de aplicación para todo punto de suministro cuyo Consumo registrado por el usuario "U" en el período "p" del año en curso no supere los MIL KILOVATIOS HORA BIMESTRALES (1000 kWh/bimestre). Vigencia: a partir de la facturación cuya medición se produzca con posterioridad al 31 de julio de 2008)*

Para Residenciales:

Si: $70\% * \text{Consumo } U_{p,2003} \leq \text{Consumo } U_{p,\text{año en curso}} \leq 90\% * \text{Consumo } U_{p,2003}$

Bonificación (\$) = $(\text{Consumo } U_{p,2003} - \text{Consumo } U_{p,\text{año en curso}}) [\text{kWh}] * K_p [\$/\text{kWh}]$

Donde: $K_p = S_p / A_p [\$/\text{kWh}]$

Bonificación (\$) $\leq \$ 2.000.-$

Aquellos usuarios Residenciales cuyo consumo en cada período de medición sea menor que el SETENTA POR CIENTO (70%) del Consumo registrado en el período "p" del año 2003, sólo serán acreedores a una bonificación máxima correspondiente a un Consumo del SETENTA POR CIENTO (70%) del Consumo registrado en el período homólogo del año 2003. La bonificación a percibir no podrá superar un monto máximo por todo concepto de PESOS DOS MIL (\$ 2.000.-) por factura.

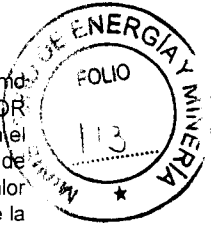
Si: $\text{Consumo } U_{p,\text{año en curso}} < 70\% * \text{Consumo } U_{p,2003}$

MAX (Bonificación $U_{p,\text{año en curso}}$) (\$) = Bonificación $\text{Consumo} = 70\% * \text{Consumo } U_{p,2003}$ (\$)

Bonificación (\$) $\leq \$ 2.000.-$

(Nota Infoleg: por art. 1° de la Resolución 45/2010 de la Secretaría de Energía B.O. 08/03/2010, se establece que partir del 10 de marzo de 2010 la suma total recaudada en conceptos de cargos adicionales S_p (\$) que se utiliza a los efectos de calcular el indicador K_p (\$/kWh), comprenderá a la que corresponde a los puntos de suministro cuyo consumo no supere los MIL KILOVATIOS HORA BIMESTRALES (1000 kWh/bimestre))

ARTICULO 6°.- Los usuarios Generales que en cada período de medición reduzcan su consumo de energía eléctrica respecto del consumo registrado en el período de medición homólogo del año 2003 al menos en un DIEZ



POR CIENTO (10%) y hasta un máximo del TREINTA POR CIENTO (30%), es decir cuando el Consumo bimestral del usuario "U" en el período de medición "p" del año en curso sea menor o igual al NOVENTA POR CIENTO (90%) y mayor o igual al SETENTA POR CIENTO (70%) del Consumo registrado por el usuario "U" en el período "p" del año 2003, se harán acreedores a la percepción de una bonificación equivalente a la cantidad de energía ahorrada medida en KILOVATIO HORA (kWh), multiplicada por un indicador K_p (\$/kWh) cuyo valor unitario en cada período resulte de dividir, la suma total recaudada en concepto de cargos adicionales S_p (\$) de la subcategoría tarifaria (G1, G2 o G3) en ese período por la suma total de la energía ahorrada A_p (kWh) de la misma subcategoría tarifaria (G1, G2 o G3) en el período "p". En el caso en que dicho indicador adopte un valor inferior a UN (1) CENTAVO de PESO por KILOVATIO HORA (\$ 0,01/kWh), las sumas recaudadas deberán adicionarse a los montos recaudados en el período siguiente para la misma subcategoría tarifaria (G1, G2 o G3). La bonificación a percibir no podrá superar un monto máximo por todo concepto de PESOS DOS MIL (\$ 2.000.-) por factura. Tal bonificación le será acreditada al usuario "U" por parte de la Distribuidora en oportunidad de la facturación del período siguiente.

Para Generales:

Si: $70\% * \text{Consumo } U_{p,2003} \leq \text{Consumo } U_{p,\text{año en curso}} \leq 90\% * \text{Consumo } U_{p,2003}$

Bonificación (\$) = $(\text{Consumo } U_{p,2003} - \text{Consumo } U_{p,\text{año en curso}}) [kWh] * K_p [$/kWh]$

Donde: $K_p = S_p / A_p [$/kWh]$

Bonificación (\$) \leq \$ 2.000.-

Aquellos usuarios Generales cuyo consumo en cada período de medición sea menor que el SETENTA POR CIENTO (70%) del Consumo registrado en el período "p" del año 2003 ó 2004 según corresponda, sólo serán acreedores a una bonificación máxima correspondiente a un Consumo del SETENTA POR CIENTO (70%) del Consumo registrado en el período homólogo del año 2003. La bonificación a percibir no podrá superar un monto máximo por todo concepto de PESOS DOS MIL (\$ 2.000.-) por factura.

Si: $\text{Consumo } U_{p,\text{año en curso}} < 70\% * \text{Consumo } U_{p,2003}$

MAX (Bonificación $U_{p,\text{año en curso}}$) (\$) = Bonificación $_{\text{Consumo} = 70\% * \text{Consumo } U_{p,2003}}$ (\$)

Bonificación (\$) \leq \$ 2.000.-

(Nota Infoleg: por art. 4° de la Resolución N° 654/2008 del Ente Nacional Regulador de la Electricidad B.O. 22/12/2008, se dispone que la eliminación de las bonificaciones para los consumos de los usuarios alcanzados por los artículos 1 y 2 de la Resolución SE N° 1170/08 comenzará a regir para los ciclos de facturación cuyas mediciones finalicen con las lecturas que se produzcan a partir del día 10/10/2008)

(Nota Infoleg: por art. 1° de la Resolución N° 1170/2008 de la Secretaría de Energía B.O. 6/11/2008 se deja sin efecto la aplicación del presente artículo. Vigencia: a partir de la facturación cuya medición se produzca con posterioridad al 1° de octubre de 2008.)

ARTICULO 7°.- Los usuarios T2 y T3 que en cada período de medición reduzcan su consumo de energía eléctrica respecto del consumo registrado en el período de medición homólogo del año 2004 al menos en un DIEZ POR CIENTO (10%) y hasta un máximo del TREINTA POR CIENTO (30%), es decir cuando el Consumo bimestral del usuario "U" en el período de medición "p" del año en curso sea menor o igual al NOVENTA POR CIENTO (90%) y mayor o igual al SETENTA POR CIENTO (70%) del Consumo registrado por el usuario "U" en el período "p" del año 2004, se harán acreedores a la percepción de una bonificación equivalente a la cantidad de energía ahorrada medida en KILOVATIO HORA (kWh), multiplicada por un indicador K_p (\$/kWh) cuyo valor unitario en cada período resulte de dividir, la suma total recaudada en concepto de cargos adicionales S_p (\$) de cada categoría tarifaria (T2 o T3) en ese período por la suma total de la energía ahorrada A_p (kWh) de la respectiva categoría tarifaria (T2 o T3) en el período "p". En el caso en que dicho indicador adopte un valor inferior a UN (1) CENTAVO de PESO por KILOVATIO HORA (\$ 0,01/kWh), las sumas recaudadas deberán adicionarse a los montos recaudados en el período siguiente para la respectiva categoría tarifaria (T2 o T3). La bonificación a percibir no podrá superar un monto máximo por todo concepto de PESOS DOS MIL (\$ 2.000.-) por factura. Tal bonificación le será acreditada al usuario "U" por parte de la Distribuidora en oportunidad de la facturación del período siguiente.



Para T2 y T3:

Si: $70\% \cdot \text{Consumo } U_{p,2004} \leq \text{Consumo } U_{p,\text{año en curso}} \leq 90\% \cdot \text{Consumo } U_{p,2004}$

Bonificación (\$) = $(\text{Consumo } U_{p,2004} - \text{Consumo } U_{p,\text{año en curso}})[\text{kWh}] \cdot K_p [\$/\text{kWh}]$

Donde: $K_p = S_p / A_p [\$/\text{kWh}]$

Bonificación (\$) $\leq \$ 2.000.-$

(Nota Infoleg: por art. 4° de la Resolución N° 654/2008 del Ente Nacional Regulador de la Electricidad B.O. 22/12/2008, se dispone que la eliminación de las bonificaciones para los consumos de los usuarios alcanzados por los artículos 1 y 2 de la Resolución SE N° 1170/08 comenzará a regir para los ciclos de facturación cuyas mediciones finalicen con las lecturas que se produzcan a partir del día 10/10/2008)

(Nota Infoleg: por art. 2° de la Resolución N° 1170/2008 de la Secretaría de Energía B.O. 6/11/2008 se deja sin efecto la aplicación del presente artículo, salvo para aquellas industrias que demuestren en forma fehaciente ante el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE), Organismo descentralizado actuante en la órbita de la SECRETARIA DE ENERGIA del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, que el menor consumo de las mismas es debido al logro de una mayor eficiencia energética. Vigencia: a partir de la facturación cuya medición se produzca con posterioridad al 1° de octubre de 2008.)

ARTICULO 8°.- Los usuarios Residenciales que por el nivel de consumo de energía registrado en el período de medición homólogo del año 2003 fueron categorizados como usuarios T1 R2 con consumos bimestrales mayores a TRESCIENTOS KILOVATIOS HORA (300 kWh), y que en cada período de medición del año en curso consuman por encima del NOVENTA POR CIENTO (90%) del consumo registrado en el período de medición homólogo del año 2003, es decir cuando el Consumo bimestral del usuario "U" en el período de medición "p" del año en curso sea mayor que el NOVENTA POR CIENTO (90%) del Consumo registrado por el usuario "U" en el período "p" del año 2003, se harán pasibles a un cargo adicional equivalente a la cantidad de energía consumida por encima del NOVENTA POR CIENTO (90%) del consumo registrado en el período de medición homólogo del año 2003, medido en KILOVATIO HORA (kWh), multiplicado por el valor del cargo adicional para cada KILOVATIO HORA (kWh), valorizado como el cargo variable de la energía correspondiente a la subcategoría tarifaria T1 R2 multiplicado por DOS (2). Dicho cargo adicional le será debitado al usuario "U" por parte de la Distribuidora en esa facturación.

Si: $\text{Consumo } U_{p,\text{año en curso}} > 90\% \cdot \text{Consumo } U_{p,2003}$

Cargo adicional (\$) = $(\text{Consumo } U_{p,\text{año en curso}} - 0,90 \cdot \text{Consumo } U_{p,2003})[\text{kWh}] \cdot (CV_{T1 R2} \cdot 2) [\$/\text{kWh}]$

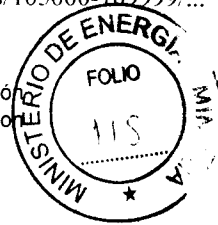
A efectos de aplicar el cargo adicional a los usuarios Residenciales cuyo nivel de consumo de energía registrado en el período de medición homólogo del año 2003 haya sido menor o igual a TRESCIENTOS KILOVATIOS HORA (300 kWh) bimestrales, y que en el período de medición homólogo del año en curso presenten un consumo mayor a esa cantidad de energía, les será de aplicación como Consumo Objetivo la cantidad de TRESCIENTOS KILOVATIOS HORA (300 kWh) bimestrales reducida en el porcentaje de ahorro establecido del DIEZ POR CIENTO (10%), es decir cuando el Consumo bimestral del usuario "U" en el período de medición "p" del año en curso sea mayor que TRESCIENTOS KILOVATIOS HORA (300 kWh) bimestrales, se harán pasibles a un cargo adicional equivalente a la cantidad de energía consumida por encima del Consumo Objetivo, medido en KILOVATIO HORA (kWh), multiplicado por el valor del cargo adicional para cada KILOVATIO HORA (kWh), valorizado como el cargo variable de la energía correspondiente a la subcategoría tarifaria T1 R2 multiplicado por DOS (2). Dicho cargo adicional le será debitado al usuario "U" por parte de la Distribuidora en esa facturación.

Si: $\text{Consumo } U_{p,2003} \leq 300 \text{ kWh}$

y si: $\text{Consumo } U_{p,\text{año en curso}} > 300 \text{ kWh};$

Cargo adicional (\$) = $(\text{Consumo } U_{p,\text{año en curso}} - 0,90 \cdot 300)[\text{kWh}] \cdot (CV_{T1 R2} \cdot 2) [\$/\text{kWh}]$

(Nota Infoleg: Por art. 4° de la Resolución N° 1063/2005 de la Secretaría de Energía B.O. 12/9/2005, se establece que el valor del cargo adicional fijado por el presente Artículo será UNA (1) vez el valor del cargo variable de la energía correspondiente a la subcategoría tarifaria T1 R2).



ARTICULO 9°.- Los usuarios que por el nivel de consumo de energía registrado en el período de medición homólogo del año 2003 ó 2004 según corresponda, y por el tipo de actividad que desarrollan, fueron categorizados en alguna de las siguientes subcategorías:

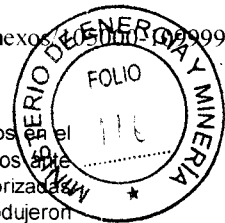
- a) T1-G1,
- b) T1-G2,
- c) T1-G3,
- d) T2 y
- e) T3

y que en cada período de medición del año en curso consuman por encima del NOVENTA POR CIENTO (90%) del consumo registrado en el período de medición homólogo del año 2003 ó 2004 según corresponda, es decir cuando el Consumo bimestral del usuario "U" en el período de medición "p" del año en curso sea mayor que el NOVENTA POR CIENTO (90%) del Consumo registrado por el usuario "U" en el período "p" del año 2003 ó 2004 según corresponda, se harán pasibles a un cargo adicional equivalente a la cantidad de energía consumida por encima del NOVENTA POR CIENTO (90%) del consumo registrado en el período de medición homólogo del año 2003 ó 2004 según corresponda, medido en KILOVATIO HORA (kWh), multiplicado por el valor del cargo adicional para cada KILOVATIO HORA (kWh), valorizado como el cargo variable de la energía correspondiente a su subcategoría tarifaria. Dicho cargo adicional le será debitado al usuario "U" por parte de la Distribuidora en esa facturación.

Si:	$\text{Consumo } U, p, \text{año en curso} > 90\% * \text{Consumo } U, p, 2003, 2004$
Cargo adicional (\$) =	$(\text{Consumo } U, p, \text{año en curso} - 0,90 * \text{Consumo } U, p, 2003, 2004) [\text{kWh}] * (CV_{\text{Categoría}}) [$/\text{kWh}]$

ARTICULO 10.- Dentro de los CINCO (5) días hábiles subsiguientes a la finalización de cada mes, la EDENOR S.A., la EDESUR S.A. y la EDELAP S.A., deberán informar mensualmente ante el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE), en carácter de declaración jurada, la siguiente información mínima:

- a. La demanda total de energía eléctrica facturada a los usuarios Residenciales de energía eléctrica diferenciada por nivel de consumo por punto de suministro, en menores o iguales a TRESCIENTOS KILOVATIOS HORA (300 kWh) por bimestre y superior a esa cantidad (T1 R1 y T1 R2).
- b. La demanda total de energía eléctrica facturada a los usuarios Generales, Medianas y Grandes Demandas de energía eléctrica (T1-G1, T1-G2, T1-G3, T2 y T3), diferenciada por nivel de consumo por punto de suministro.
- c. El detalle de las cantidades de la energía eléctrica ahorrada por los usuarios, discriminada a nivel individual con la identificación de los titulares de los suministros y valorizada en cada caso aplicando el valor tal cual se determina en los artículos 5°, 6° y 7° del presente anexo.
- d. El detalle de las cantidades de energía eléctrica consumida en exceso por los usuarios descriptos en los artículos 8° y 9° por encima del NOVENTA POR CIENTO (90%) del consumo registrado en dicho período del año 2003 ó 2004 según corresponda, discriminada a nivel individual con la identificación de los titulares de los suministros y valorizadas en cada caso aplicando el valor del cargo adicional, calculado según lo indicado en los artículos 8° y 9° del presente anexo.
- e. El detalle de los importes recaudados —durante el mes declarado— en concepto de cargos adicionales por consumo en exceso de los usuarios que no hayan cumplido con las metas de ahorro establecidas en el Programa, discriminados por usuario y con el detalle de las cantidades de energía consumidas en exceso.
- f. La determinación de la cantidad total de energía ahorrada An (kWh) por los usuarios en las facturas emitidas durante el mes n, según surge del apartado (c) y el monto total Pn (\$) a reconocer por premios correspondientes al mes n, calculado multiplicando la energía total ahorrada An (kWh) —determinada en el punto anterior— por el valor del indicador Kp (\$/kWh) del mes en cuestión, calculado según se indica en los artículos 5°, 6° y 7° del presente anexo.
- g. El estado y origen y aplicación de los movimientos de fondos de las cuentas bancarias establecidas en el artículo 12° del presente.
- h. Toda otra información que las Distribuidoras consideren necesaria para evaluar adecuadamente el cumplimiento del Programa y la que oportunamente les sea requerida por el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE).



ARTICULO 11.- Las bonificaciones a reconocer a los usuarios Residenciales, Generales, T2 y T3 incluidos en el Programa por la energía eléctrica ahorrada, discriminadas a nivel individual —conforme fueran presentados ante el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE) tal como indica el artículo 10— y valorizadas según lo indicado en los artículos 5º, 6º y 7º del presente anexo, serán reintegradas a los usuarios que produjeron los ahorros en oportunidad de la facturación del período de consumo siguiente al que les dio origen como créditos en su factura del servicio de distribución de energía eléctrica, con la salvedad de lo indicado en el segundo párrafo del artículo 3º del presente anexo. La discriminación de la factura deberá permitir al usuario identificar el monto y el origen del crédito haciendo referencia específica al presente Programa.

ARTICULO 12.- En caso que de la compensación entre los cargos por consumo en exceso y el pago de bonificaciones por ahorro surja algún remanente de fondos, el mismo se destinará a cancelar eventuales saldos de ahorros de energía producidos por ajustes ex post resultantes de la aplicación de la metodología establecida por los Artículos 5º y 6º del Anexo de la Resolución SECRETARIA DE ENERGIA Nº 552 del 28 de mayo de 2004 y el excedente deberá ser depositado por las Distribuidoras en cuentas bancarias especialmente abiertas a tal efecto, las que serán auditadas periódicamente por el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE). Oportunamente, la SECRETARIA DE ENERGIA determinará el destino de esos fondos.

ARTICULO 13.- A fin de mantener el debido seguimiento sobre la evolución de la situación en las empresas donde se aplica el Programa, dentro de los DIEZ (10) días hábiles subsiguientes a la finalización de cada mes calendario, el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE) remitirá a la SECRETARIA DE ENERGIA, un informe técnico detallado, en copia impresa y en archivo informático (textos en "Word" y planillas de cálculo en "Excel"), sobre los resultados registrados e informados por cada empresa conforme los formatos establecidos por el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE).

ARTICULO 14.- El ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE) dispondrá todas las medidas complementarias que sea menester adoptar para contribuir a la mejor aplicación de este Programa, modulando el tratamiento y plazos de presentación de la información requerida; aceptando la acreditación de la misma en carácter de declaración jurada; realizando de forma periódica, por sí o por terceros, las auditorías necesarias para verificar la exactitud, integridad y consistencia de los datos contenidos en las declaraciones juradas y la correspondencia entre lo previsto y lo ejecutado; decidiendo los procedimientos a seguir en la resolución de situaciones de carácter excepcional y toda otra medida que considere pertinente.

PROGRAMA DE USO RACIONAL DE LA ENERGIA ELECTRICA

OBJETIVO, PAUTAS Y METODOLOGIA

OBJETIVO.

ARTICULO 1º.- El PROGRAMA DE USO RACIONAL DE LA ENERGIA ELECTRICA (PUREE) tiene por objeto esencial operar sobre la demanda de energía incentivando el ahorro para generar excedentes, que puedan ser utilizados, particularmente en momentos de escasez de oferta de gas natural para Centrales Térmicas y bajos aportes hidráulicos para las Centrales Hidroeléctricas, para asegurar el abastecimiento de aquellos usuarios que incrementan sus necesidades de energía, producto del crecimiento del nivel de actividad económica.

Por ello resulta necesario disponer de instrumentos regulatorios que deben adoptarse de inmediato y sean capaces de revertir la situación en la que se encuentra el sector para minimizar potenciales riesgos de abastecimiento de la demanda de energía eléctrica.

A tal fin, se debe requerir a todos los usuarios la adopción de conductas racionales y conservativas en el uso de la energía eléctrica, que contribuyan al objetivo señalado, exceptuando al consumo destinado al Alumbrado Público.

PAUTAS.

ARTICULO 2º.- Todos los usuarios demandantes de energía eléctrica, excepto el Alumbrado Público, deberán registrar ahorros respecto al año base.

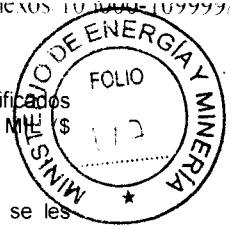
Para los usuarios Residenciales y todas las demandas de potencia inferiores a DIEZ KILOVATIOS (10 kW), el año base debe ser el año 2003 y a fin de preservar la equidad, para el resto de los usuarios con demandas de potencia iguales o superiores a DIEZ KILOVATIOS (10 kW) debe ser el año 2004, sin lugar a dudas el año de máxima demanda de estos segmentos.

Aquellos usuarios que ahorren respecto a igual período del año base por encima del ahorro objetivo, se harán acreedores de una bonificación por cada KILOVATIO HORA (kWh) ahorrado, mientras que aquellos usuarios que registren consumos en exceso por sobre los límites fijados como ahorro objetivo, pagarán cargos adicionales por cada KILOVATIO HORA (kWh) consumido en exceso.

Se debe garantizar la autosustentabilidad del programa, por lo que todo lo que se recaude en concepto de cargos por consumo en exceso se debe distribuir entre todos los usuarios de igual categoría y/o subcategoría que adopten el hábito cultural del ahorro.

Se establece el ahorro objetivo en el NOVENTA POR CIENTO (90%) del consumo del año base correspondiente.

Los consumos menores al SETENTA POR CIENTO (70%) del consumo del año base, sólo serán bonificados hasta ese porcentaje, con un monto máximo a reconocer para dichas bonificaciones, de PESOS DOS MIL (\$ 2.000) por factura.



Al primer tramo del segmento tarifario de los usuarios Residenciales (los de menores consumos), no se les aplicarán cargos adicionales.

Al resto de los tramos tarifarios de los usuarios Residenciales, se les cobrará un cargo adicional por los KILOVATIOS HORA (kWh) que excedan el NOVENTA POR CIENTO (90%) del consumo del año base, valorizados al doble del importe del Cargo Variable correspondiente al tramo.

A las restantes categorías de usuarios, No Residenciales, se les cobrará un cargo adicional por los KILOVATIOS HORA (kWh) que excedan el NOVENTA POR CIENTO (90%) del consumo del año base, valorizados al importe del Cargo Variable correspondiente a cada categoría y/o subcategoría.

METODOLOGIA.

ARTICULO 3º.- Deben ser destinatarios de la aplicación del Programa, la totalidad de los usuarios, con excepción de los suministros destinados al servicio de Alumbrado Público.

Los usuarios comprendidos en las distintas categorías y/o subcategorías tarifarias alcanzadas deben ser los existentes a la fecha de inicio de aplicación del Programa, como máximo el 1º de mayo de 2005 y aquellos que se incorporen a cada Categoría en el curso del desarrollo del presente Programa. Respecto de los usuarios que se incorporen con posterioridad a la fecha de inicio, deben ser incluidos en el Programa una vez transcurrido un año calendario de su incorporación a la categoría. En tal caso, se debe tomar como consumos de referencia los registrados en cada uno de los períodos de medición del primer año.

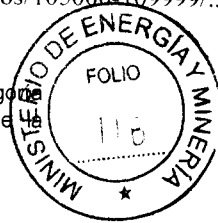
ARTICULO 4º.- Los usuarios que en cada período de medición reduzcan su consumo de energía eléctrica respecto del consumo registrado en el período de medición homólogo del año base al menos en un DIEZ POR CIENTO (10%) y hasta un máximo del TREINTA POR CIENTO (30%), es decir cuando el Consumo bimestral del usuario "U" en el período de medición "p" del año en curso sea menor o igual al NOVENTA POR CIENTO (90%) y mayor o igual al SETENTA POR CIENTO (70%) del Consumo registrado por el usuario "U" en el período "p" del año base, se harán acreedores a la percepción de una bonificación equivalente a la cantidad de energía ahorrada medida en KILOVATIO HORA (kWh), multiplicada por un indicador K_p (\$/kWh) cuyo valor unitario en cada período resulte de dividir, la suma total recaudada en concepto de cargos adicionales S_p (\$) de esa categoría tarifaria en ese período por la suma total de la energía ahorrada A_p (kWh) de la misma categoría tarifaria en el período "p". En el caso en que dicho indicador adopte un valor inferior a UN (1) CENTAVO de PESO por KILOVATIO HORA (\$ 0,01/kWh), las sumas recaudadas deberán adicionarse a los montos recaudados en el período siguiente para la misma categoría tarifaria. La bonificación a percibir no podrá superar un monto máximo por todo concepto de PESOS DOS MIL (\$ 2.000.-) por factura. Tal bonificación le será acreditada al usuario "U" por parte de la Distribuidora en oportunidad de la facturación del período siguiente.

$$\begin{aligned} \text{Si: } & 70\% * \text{Consumo } U_{p,\text{año base}} \leq \text{Consumo } U_{p,\text{año en curso}} \leq 90\% * \text{Consumo } U_{p,\text{base}} \\ & \text{Bonificación (S)} = (\text{Consumo } U_{p,\text{base}} - \text{Consumo } U_{p,\text{año en curso}}) [\text{kWh}] * K_p [\$/\text{kWh}] \\ \text{Donde: } & K_p = S_p / A_p [\$/\text{kWh}] \\ & \text{Bonificación (S)} \leq \$ 2.000.- \end{aligned}$$

Aquellos usuarios cuyo consumo en cada período de medición sea menor que el SETENTA POR CIENTO (70%) del Consumo registrado en el período "p" del año base, sólo serán acreedores a una bonificación máxima correspondiente a un Consumo del SETENTA POR CIENTO (70%) del Consumo registrado en el período homólogo del año base. La bonificación a percibir no podrá superar un monto máximo por todo concepto de PESOS DOS MIL (\$ 2.000.-) por factura.

$$\begin{aligned} \text{Si: } & \text{Consumo } U_{p,\text{año en curso}} < 70\% * \text{Consumo } U_{p,\text{base}} \\ & \text{MAX (Bonificación } U_{p,\text{año en curso}}) (\text{S}) = \text{Bonificación } U_{p,\text{base}} * 70\% (\text{S}) \\ & \text{Bonificación (S)} \leq \$ 2.000.- \end{aligned}$$

ARTICULO 5º.- Los usuarios de la Categoría Tarifaria Residencial que por el nivel de consumo de energía registrado en el período de medición homólogo del año base y que en cada período de medición del año en curso consuman por encima del NOVENTA POR CIENTO (90%) del consumo registrado en el período de medición homólogo del año base, es decir cuando el Consumo bimestral del usuario "U" en el período de medición "p" del año en curso sea mayor que el NOVENTA POR CIENTO (90%) del Consumo registrado por el usuario "U" en el período "p" del año base, se harán pasibles a un cargo adicional equivalente a la cantidad de energía consumida por encima del NOVENTA POR CIENTO (90%) del consumo registrado en el período de medición homólogo del año base, medido en KILOVATIO HORA (kWh), multiplicado por el valor del cargo adicional para cada



KILOVATIO HORA (kWh), valorizado como el cargo variable de la energía correspondiente a la subcategoría tarifaria multiplicado por DOS (2). Dicho cargo adicional le será debitado al usuario "U" por parte de la Distribuidora en esa facturación.

Si: $\text{Consumo U.p.año en curso} > 90\% * \text{Consumo U.p.base}$

Cargo adicional (\$) = $(\text{Consumo U. p. año en curso} - 0,90 * \text{Consumo U. p. base})[\text{kWh}] * (\text{CV}_{\text{TI R2}} * 2) [\$/\text{kWh}]$

A efectos de aplicar el cargo adicional a los usuarios Residenciales cuyo nivel de consumo de energía registrado en el período de medición homólogo del año base haya sido menor o igual a la cantidad de KILOVATIOS HORA (kWh) de corte de la subcategoría tarifaria inferior, y que en el período de medición homólogo del año en curso presenten un consumo mayor a esa cantidad de energía, les será de aplicación como Consumo Objetivo la cantidad de KILOVATIOS (kW) correspondiente al corte de esa subcategoría tarifaria reducida en el porcentaje de ahorro establecido del DIEZ POR CIENTO (10%), es decir cuando el Consumo bimestral del usuario "U" en el período de medición "p" del año en curso sea mayor que esa cantidad de KILOVATIOS HORA (kWh), se harán pasibles a un cargo adicional equivalente a la cantidad de energía consumida por encima del Consumo Objetivo, medido en KILOVATIO HORA (kWh), multiplicado por el valor del cargo adicional para cada KILOVATIO HORA (kWh), valorizado como el cargo variable de la energía correspondiente a esa subcategoría tarifaria multiplicado por DOS (2). Dicho cargo adicional le será debitado al usuario "U" por parte de la Distribuidora en esa facturación.

Si: $\text{Consumo U.p.base} \leq \text{corte subcategoría tarifaria kWh}$

y si: $\text{Consumo U.p. año en curso} > \text{corte subcategoría tarifaria kWh}$

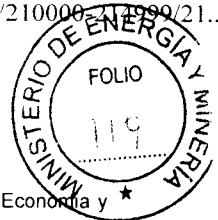
Cargo adicional (\$) = $(\text{Consumo U. p. año en curso} - 0,90 * \text{corte subcategoría tarifaria})[\text{kWh}] * (\text{CV}_{\text{TI R2}} * 2) [\$/\text{kWh}]$

ARTICULO 6º.- Los usuarios no categorizados como Residenciales y Alumbrado Público que por el nivel de consumo de energía registrado en el período de medición homólogo del año base, y por el tipo de actividad que desarrollan y que en cada período de medición del año en curso consuman por encima del NOVENTA POR CIENTO (90%) del consumo registrado en el período de medición homólogo del año base, es decir cuando el Consumo bimestral del usuario "U" en el período de medición "p" del año en curso sea mayor que el NOVENTA POR CIENTO (90%) del Consumo registrado por el usuario "U" en el período "p" del año base, se harán pasibles a un cargo adicional equivalente a la cantidad de energía consumida por encima del NOVENTA POR CIENTO (90%) del consumo registrado en el período de medición homólogo del año base, medido en KILOVATIO HORA (kWh), multiplicado por el valor del cargo adicional para cada KILOVATIO HORA (kWh), valorizado como el cargo variable de la energía correspondiente a su subcategoría tarifaria. Dicho cargo adicional le será debitado al usuario "U" por parte de la Distribuidora en esa facturación.

Si: $\text{Consumo U.p.año en curso} > 90\% * \text{Consumo U.p.base}$

Cargo adicional (\$) = $(\text{Consumo U. p. año en curso} - 0,90 * \text{Consumo U. p. base})[\text{kWh}] * (\text{CV}_{(\text{categoría})}) [\$/\text{kWh}]$

ARTICULO 7º.- Respecto a la Información sobre la evolución del Programa, la auditoría de los saldos de las cuentas de las recaudaciones deducido el pago de las bonificaciones y demás consideraciones necesarias para el correcto desarrollo del presente deberán ser determinadas por el Ente Provincial respectivo o por la Autoridad de Aplicación correspondiente, sirviendo como guía lo estipulado en los artículos 10 a 14 del Anexo I del presente acto.



Esta norma fue consultada a través de InfoLEG, base de datos del Centro de Documentación e Información, Ministerio de Economía y Finanzas Públicas.

MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS

Resolución N° 250/2013

VISTO el Expediente N° S01:0110789/2004 del Registro del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, los decretos del PODER EJECUTIVO NACIONAL N° 1957 y N° 1959, ambos de fecha 28 de diciembre de 2006, las resoluciones N° 415 de fecha 28 de abril de 2004, N° 552 de fecha 28 de mayo de 2004, N° 745 de fecha 9 de mayo de 2005, N° 942 de fecha 12 de julio de 2006, N° 1037 de fecha 27 de septiembre de 2007, N° 1838 de fecha 27 de noviembre de 2007, N° 433 de fecha 27 de abril de 2007 y N° 434 de fecha 27 de abril de 2007, todas del Registro de la SECRETARIA DE ENERGIA del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, y

Que por el Decreto N° 1957 de fecha 28 de diciembre de 2006 del PODER EJECUTIVO NACIONAL se ratificó el ACTA ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL suscripta entre la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS (UNIREN) y la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.), de fecha 13 de febrero de 2006.

Que asimismo por el Decreto Nº 1959 de fecha 28 de diciembre de 2006 del PODER EJECUTIVO NACIONAL se ratificó el ACTA ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL suscripta entre la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS (UNIREN) y la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.), de fecha 15 de febrero de 2006.

Que los procesos de Renegociación Contractual celebrados por la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS (UNIREN) y la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.) y la EMPRESA DISTRIBUIDORA (EDESUR S.A.) fueron sometidos a consideración del HONORABLE CONGRESO DE LA NACION conforme a lo previsto en el Artículo 4º de la Ley Nº 25.790, y al no mediar rechazo fueron ratificados por el PODER EJECUTIVO NACIONAL.

Que las cláusulas 4.2 de las Actas Acuerdos de Renegociación Contractual suscriptas por la UNIREN y las Concesionarias del servicio público de distribución de energía eléctrica, EDENOR S.A. y EDESUR S.A., establecen que el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE) aplicará cada SEIS (6) meses, el MECANISMO DE MONITOREO DE COSTOS (MMC), sobre la base de una estructura de costos de explotación e inversiones e índices oficiales de precios representativos de tales costos.

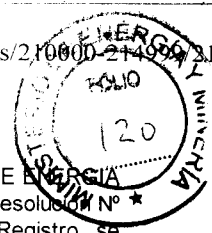
Que El MECANISMO DE MONITOREO DE COSTOS (MMC) que activa el proceso de redeterminación de los ingresos de los CONCESIONARIOS por variación en los precios de la economía, contempla la estructura de costos del servicio reflejada en la PROYECCION ECONOMICO FINANCIERA de las respectivas Actas Acuerdos.

Que los ajustes a los ingresos de los **CONCESIONARIOS** no implican modificaciones a los Cuadros Tarifarios Vigentes, no obstante, serán tomados a cuenta del análisis que efectúe el ENRE al momento de efectuar la Revisión Tarifaria Integral.

Que en las presentaciones efectuadas por EDENOR S.A. y EDESUR S.A. ante el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE) sobre la evolución del MECANISMO DE MONITOREO DE COSTOS (MMC) establecido por las Actas Acuerdo de Renegociación Contractual, que en copia obran en esta SECRETARIA, EXP-S01:0453939/2012 y EXP-S01:0453511/2012, ambas CONCESIONARIAS han manifestado la necesidad del reconocimiento de los mayores costos para permitir la normal prestación del servicio público.

Que la cláusula 25.2 del Acta Acuerdo ratificado por el Decreto N° 1957/2006 establece que la SECRETARIA DE ENERGIA y el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE), organismo descentralizado actuante en el ámbito de la SECRETARIA DE ENERGIA del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, actuando dentro de sus respectivos ámbitos de competencia, deberán proceder al dictado de los actos y al desarrollo de los procedimientos que resulten necesarios para la puesta en vigencia efectiva de las estipulaciones contenidas en el Acta Acuerdo.

Que la cláusula 24.2 del Acta Acuerdo ratificado por el Decreto N° 1959/2006 establece que la SECRETARIA DE ENERGIA y el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE), organismo descentralizado actuante en el ámbito de la SECRETARIA DE ENERGIA del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, actuando dentro de sus respectivos ámbitos de competencia, deberán proceder al dictado de los actos y al desarrollo de los procedimientos que resulten necesarios para la puesta en vigencia efectiva de las estipulaciones contenidas en el Acta Acuerdo.



Que mediante el dictado de la Resolución Nº 552 de fecha 28 de mayo de 2004 del Registro de la SECRETARIA DE ENERGIA del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, y sus modificatorias, la Resolución Nº 745 de fecha 9 de mayo de 2005 y la Resolución Nº 797 de fecha 25 de julio de 2008, ambas del citado Registro, se reglamentó para el servicio público de distribución de energía eléctrica bajo jurisdicción nacional, la implementación del PROGRAMA DE USO RACIONAL DE LA ENERGIA ELECTRICA (PUREE), como parte del PROGRAMA DE USO RACIONAL DE LA ENERGIA (PUREE) instituido por la Resolución Nº 415 de fecha 28 de abril de 2004 de la SECRETARIA DE ENERGIA, destinada a instalar en la población el uso racional de la energía, considerando que la misma procede, mayormente, de recursos naturales no renovables.

Que según lo dispuesto por el Artículo 12 del ANEXO I de la Resolución Nº 745 de fecha 9 de mayo de 2005 de la SECRETARIA DE ENERGIA, corresponde a ésta determinar el destino de los fondos que resulten del cobro de cargos adicionales y del pago de bonificaciones a usuarios por aplicación del Programa mencionado.

Que mediante la Resolución Nº 942 de fecha 12 de julio de 2006 de la SECRETARIA DE ENERGIA, se dispuso afectar el destino de tales excedentes al Fondo de Estabilización del MERCADO ELECTRICO MAYORISTA (MEM), previa deducción de las sumas que las empresas prestadoras del servicio de distribución de energía eléctrica bajo jurisdicción nacional abonen en concepto de COEFICIENTE DE ACTUALIZACION TRIMESTRAL (CAT) establecido por el Artículo 1º de la Ley Nº 25.957, a los efectos del cálculo para la determinación del valor total del FONDO NACIONAL DE LA ENERGIA ELECTRICA (FNEE).

Que mediante la Resolución Nº 1037 de fecha 27 de septiembre de 2007 de la SECRETARIA DE ENERGIA, se dispuso que tales excedentes serían destinados por la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.) al Fondo de Estabilización del MERCADO ELECTRICO MAYORISTA (MEM), previa deducción de: a) las sumas que abone dicha Empresa en concepto de COEFICIENTE DE ACTUALIZACION TRIMESTRAL (CAT) establecido por el Artículo 1º de la Ley Nº 25.957, a los efectos del cálculo para la determinación del valor total del FONDO NACIONAL DE LA ENERGIA ELECTRICA (FNEE), y b) los montos correspondientes al concepto del MECANISMO DE MONITOREO DE COSTOS (MMC).

Que mediante Resolución Nº 1838 de fecha 27 de noviembre de 2007 de la SECRETARIA DE ENERGIA, se dispuso que tales excedentes serían destinados por la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.) al Fondo de Estabilización del MERCADO ELECTRICO MAYORISTA (MEM), previa deducción de: a) las sumas que abone dicha Empresa en concepto de COEFICIENTE DE ACTUALIZACION TRIMESTRAL (CAT) establecido por el Artículo 1º de la Ley Nº 25.957 a los efectos del cálculo para la determinación del valor total del FONDO NACIONAL DE LA ENERGIA ELECTRICA (FNEE), y b) los montos correspondientes al concepto del MECANISMO DE MONITOREO DE COSTOS (MMC).

Que por la aplicación de los mecanismos de compensación establecidos en las Resoluciones antes mencionadas, las CONCESIONARIAS han contraído deudas con el Fondo de Estabilización del MERCADO ELECTRICO MAYORISTA (MEM).

Que por otra parte, existen deudas que mantienen EDENOR S.A. y EDESUR S.A. por los préstamos otorgados en los términos de la Resolución Nº 146 de fecha 23 de octubre de 2002 de la SECRETARIA DE ENERGIA y por las transacciones económicas del MERCADO MAYORISTA ELECTRICO (MEM).

Que al respecto tanto EDENOR S.A. como EDESUR S.A. han puesto de manifiesto ante esta SECRETARIA como ante la COMPAÑIA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELECTRICO SOCIEDAD ANONIMA (CAMMESA), las necesidades de financiamiento tanto de capital de trabajo como de las inversiones en reposición y ampliación de instalaciones afectadas al servicio público concesionado.

Que por Nota ENRE Nº 108.015 de fecha 2 de mayo de 2013 el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE) informó a esta SECRETARIA la evolución del MMC y de las deudas contraídas por EDENOR S.A. y EDESUR S.A. por las compensaciones efectuadas en los términos de lo establecido por resoluciones Nº 1037 de fecha 27 de septiembre de 2007 y Nº 1838 de fecha 27 de noviembre de 2007, ambas de la SECRETARIA DE ENERGIA.

Que por Resolución Nº 347 de fecha 23 de noviembre de 2012 del ENRE, se autorizó a EDENOR S.A. y a EDESUR S.A., en los términos de lo dispuesto en la cláusula 4.2 de las Actas Acuerdo de Renegociación Contractual, a aplicar un monto fijo para cada una de las distintas categorías de usuarios, determinando que los ingresos resultantes, previa constitución de un fideicomiso, se apliquen en forma exclusiva a la ejecución de obras de infraestructura y al mantenimiento correctivo de las instalaciones de cada Concesionaria.

Que en el marco de lo establecido en las cláusulas 24.2 y 25.2 de las respectivas Actas Acuerdos de Renegociación Contractual, y ante la existencia de créditos a favor de las CONCESIONARIAS como así también de deudas de éstas con el MERCADO MAYORISTA ELECTRICO (MEM) se torna necesario resolver la compensación de créditos y deudas como así también autorizar a CAMMESA la emisión de LIQUIDACIONES DE VENTAS CON FECHA DE VENCIMIENTO A DEFINIR por el MECANISMO DE MONITOREO DE COSTO.

Que la DIRECCION GENERAL DE ASUNTOS JURIDICOS, dependiente de la SUBSECRETARIA LEGAL del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, ha tomado la intervención de su competencia.

Que las facultades para el dictado del presente acto surgen de lo dispuesto por el Artículo 12 del ANEXO I de la Resolución Nº 552 de fecha 28 de mayo de 2004 de la SECRETARIA DE ENERGIA, el Artículo 37 de la Ley Nº 15.336 y los artículos 2º,



Inciso e) y 85 de la Ley Nº 24.065.

Por ello,

EL SECRETARIO DE ENERGIA

RESUELVE:

ARTICULO 1º — Apruébanse los valores correspondientes al concepto ajuste por MECANISMO DE MONITOREO DE COSTOS (MMC) para la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.) por los períodos indicados en el ANEXO I que forma parte integrante de la presente resolución.

ARTICULO 2º — Apruébanse los valores correspondientes al concepto ajuste por MECANISMO DE MONITOREO DE COSTOS (MMC) para la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.) por los períodos indicados en el ANEXO I de la presente resolución.

ARTICULO 3º — Determinanse las deudas de la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.) por aplicación del PROGRAMA DE USO RACIONAL DE LA ENERGIA ELECTRICA (PUREE) en el marco de la Resolución Nº 1037 de fecha 27 de septiembre de 2007 de la SECRETARIA DE ENERGIA, sus modificatorias y complementarias para los períodos y por los importes indicados en el ANEXO II que forma parte integrante de la presente resolución.

ARTICULO 4º — Determinanse las deudas de EDESUR S.A. por aplicación del PROGRAMA DE USO RACIONAL DE LA ENERGIA ELECTRICA (PUREE) en el marco de la Resolución Nº 1838 de fecha 27 de noviembre de 2007 de la SECRETARIA DE ENERGIA, sus modificatorias y complementarias para los períodos y por los importes indicados en el ANEXO II de la presente resolución.

ARTICULO 5º — Autorízase a EDENOR S.A. a compensar hasta el mes de febrero de 2013, las deudas establecidas en el ARTICULO 3º de la presente resolución, hasta su concurrencia con los créditos establecidos en el artículo 1º de la presente resolución, incluyendo la aplicación de los intereses que pudiera corresponder para ambas sumas conforme lo establezca oportunamente esta Secretaría.

ARTICULO 6º — Autorízase a EDESUR S.A. a compensar hasta el mes de febrero de 2013, las deudas establecidas en el artículo 4º de la presente resolución hasta su concurrencia con los créditos establecidos en el artículo 2º de la presente resolución, incluyendo la aplicación de los intereses que pudiera corresponder para ambas sumas conforme lo establezca oportunamente esta Secretaría.

ARTICULO 7º — Instrúyese a la COMPAÑIA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELECTRICO SOCIEDAD ANONIMA (CAMMESA), a emitir LIQUIDACIONES DE VENTAS CON FECHA DE VENCIMIENTO A DEFINIR por EL MECANISMO DE MONITOREO DE COSTO, por cuenta y orden del Fondo Unificado en los términos del Artículo 3º de la Resolución Nº 2022 de fecha 22 de diciembre de 2005 de la SECRETARIA DE ENERGIA a favor de EDENOR S.A. y EDESUR S.A. por los valores excedentes de los valores establecidos en los artículos 1º y 2º de la presente resolución luego de haber realizado las compensaciones establecidas en los artículos 5º y 6º respectivamente.

ARTICULO 8º — Autorízase a la COMPAÑIA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELECTRICO SOCIEDAD ANONIMA (CAMMESA) a recepcionar, LIQUIDACIONES DE VENTAS CON FECHA DE VENCIMIENTO A DEFINIR por EL MECANISMO DE MONITOREO DE COSTO, como parte de pago de las deudas que por las transacciones económicas del MERCADO MAYORISTA ELECTRICO (MEM) tienen la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.) y la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.) hasta la fecha de dictado de la presente resolución.

ARTICULO 9º — Autorízase a la COMPAÑIA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELECTRICO SOCIEDAD ANONIMA (CAMMESA) a recepcionar, una vez cumplimentado lo establecido en el artículo 8º de la presente resolución, LIQUIDACIONES DE VENTAS CON FECHA DE VENCIMIENTO A DEFINIR por EL MECANISMO DE MONITOREO DE COSTO excedentes, como parte de pago de las deudas por los préstamos otorgados en los términos de la Resolución Nº 146 de fecha 23 de octubre de 2002 de la SECRETARIA DE ENERGIA a la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.), con la COMPAÑIA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELECTRICO SOCIEDAD ANONIMA (CAMMESA) hasta la fecha de dictado de la presente resolución.

ARTICULO 10. — Instrúyese a EDENOR S.A. y EDESUR S.A. a ceder los créditos correspondientes a las LIQUIDACIONES DE VENTA CON FECHA A DEFINIR por el MECANISMO DE MONITOREO DE COSTOS excedentes, una vez cumplimentado lo establecido en los artículos precedentes de la presente resolución, al fideicomiso constituido en los términos del Artículo 4º de la Resolución Nº 347 de fecha 23 de noviembre de 2012 del ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE).

ARTICULO 11. — Establécese que esta Secretaría podrá, de considerarlo oportuno y conveniente, extender total o parcialmente la aplicación de lo dispuesto en la presente resolución conforme la información que le brinde el ENRE y CAMMESA.

000-2149821

MINISTERIO DE ENERGIA

FOLIO 22

ENRE
cia do
ENRE
de la



CDI

Esta norma fue consultada a través de InfoLEG, base de datos del Centro de Documentación e Información, Ministerio de Economía y Finanzas Públicas.

MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS

SECRETARIA DE ENERGIA**Resolución N° 10/2014**

Bs. As., 24/1/2014

VISTO el Expediente N° S01:0015806/2014 del Registro del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, y

CONSIDERANDO:

Que a través de la Resolución N° 347 de fecha 23 de noviembre de 2012 del ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE), organismo descentralizado actuante en el ámbito de la SECRETARIA DE ENERGIA del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, se autorizó a las distribuidoras de energía eléctrica, EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.) y a la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.) a aplicar un monto fijo diferenciado para cada una de las distintas categorías de usuarios, efectivizado a través de la factura, con destino exclusivo a inversiones para la ejecución de obras de infraestructura y el mantenimiento correctivo de sus instalaciones, por medio de la constitución de un fideicomiso.

Que a tal efecto, se estableció una cuenta especial por cada una de las Empresas Distribuidoras nombradas, en la cual se depositan los importes percibidos por las mismas, denominado "FONDO PARA OBRAS DE CONSOLIDACION Y EXPANSION DE DISTRIBUCION ELECTRICA (FOCEDE)".

Que mediante Resolución N° 3 de fecha 3 de enero de 2014 del Registro del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, se estableció que las inversiones a realizar con los fondos provenientes del "FONDO PARA OBRAS DE CONSOLIDACION Y EXPANSION DE DISTRIBUCION ELECTRICA (FOCEDE)", serán determinadas por la SUBSECRETARIA DE COORDINACION Y CONTROL DE GESTION del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, y que dicha Subsecretaría impartirá las instrucciones que resulten necesarias para la realización y ejecución de las obras e inversiones de dicho fondo.

Que la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.), mediante Notas Nros. 11-14 y 36-14 de fechas 8 y 14 de enero de 2014 respectivamente, ha puesto de manifiesto al Comité de Ejecución del Fideicomiso creado por la Resolución ENRE N° 347 de fecha 23 de noviembre de 2012, y a la SUBSECRETARIA DE COORDINACION Y CONTROL DE GESTION del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS un "PLAN DE INVERSIONES" parcial para el 2014 que comprende obras necesarias para la reposición y ampliación de instalaciones afectadas al servicio público concesionado.

Que mediante Nota N° 97 de fecha 20 de enero de 2014 de la SUBSECRETARIA DE COORDINACION Y CONTROL DE GESTION del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS y en virtud del Artículo 1° de la mencionada Resolución N° 3, decidió la ejecución del "PLAN DE INVERSIONES" parcial presentado por la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.), previa intervención del ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE), el cual manifestó mediante Nota N° 111017 de fecha 23 de enero de 2014, no tener objeciones que oponer al plan de inversiones presentado.

Que la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.), mediante Nota de fecha 24 de enero de 2014, ha informado que reformuló el PLAN DE INVERSIONES, subdividiéndolo en dos planes, por un lado, un PLAN DE INVERSIONES ordinario financiado con los fondos derivados de la Resolución ENRE N° 347 de fecha 23 de noviembre de 2012, y, por el otro, un PLAN DE INVERSIONES EXTRAORDINARIO, a financiarse a través de fondos que solicita al MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS.

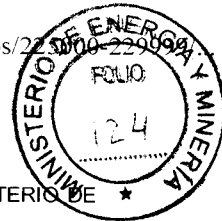
Que, conforme lo expresa la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.), el PLAN DE INVERSIONES EXTRAORDINARIO será presentado en entregas parciales para su aprobación ante la SUBSECRETARIA DE COORDINACION Y CONTROL DE GESTION del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS.

Que los recursos ordinarios del "FONDO PARA OBRAS DE CONSOLIDACION Y EXPANSION DE DISTRIBUCION ELECTRICA (FOCEDE)" correspondientes a la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.), no resultan suficientes para cubrir las erogaciones estimadas correspondientes al PLAN DE INVERSIONES EXTRAORDINARIO.

Que, en este sentido, la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.), ha solicitado al MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS un plan de asistencia para la financiación de dicho PLAN DE INVERSIONES EXTRAORDINARIO.

Que a los fines de sostener el crecimiento de la actividad económica, resulta necesario tomar medidas que deben adoptarse de inmediato y que sean capaces de adecuar la situación en la que se encuentran las redes de distribución de energía eléctrica de jurisdicción del ESTADO NACIONAL, a efectos de minimizar potenciales riesgos de abastecimiento de la demanda de energía eléctrica.

Que la SUBSECRETARIA DE COORDINACION Y CONTROL DE GESTION del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL,



Que la DIRECCION GENERAL DE ASUNTOS JURIDICOS, dependiente de la SUBSECRETARIA LEGAL del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, ha tomado la intervencion de su competencia.

Por ello,

EL SECRETARIO DE ENERGIA

RESUELVE:

ARTICULO 1° — Establécese que la insuficiencia temporal de los ingresos provenientes del “FONDO PARA OBRAS DE CONSOLIDACION Y EXPANSION DE DISTRIBUCION ELECTRICA” (FOCEDE) correspondiente a la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.), establecidos en el Artículo 1° de la Resolución N° 347 de fecha 23 de noviembre de 2012 del ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE), para la realización y ejecución de las obras que sean aprobadas en el marco del “PLAN DE INVERSIONES EXTRAORDINARIAS”, se cubrirá a través de la COMPAÑIA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELECTRICO SOCIEDAD ANONIMA (CAMMESA), por cuenta y orden del Fondo Unificado en los términos del Artículo 3° de la Resolución N° 2.022 de fecha 22 de diciembre de 2005 del Registro de la SECRETARIA DE ENERGIA del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS.

ARTICULO 2° — Establécese que el cubrimiento previsto por el Artículo 1° de la presente se realizará a través de un préstamo a la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.), que se instrumentará mediante un Contrato de Mutuo entre dicha Empresa y la COMPAÑIA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELECTRICO SOCIEDAD ANONIMA (CAMMESA), con crédito a favor del Fondo de Estabilización, cuya metodología y plazos a implementar para la devolución serán oportunamente determinadas por esta SECRETARIA DE ENERGIA, considerando la aplicación de una tasa de interés equivalente al rendimiento medio obtenido por el ORGANISMO ENCARGADO DE DESPACHO (OED) en las colocaciones financieras de dicho Fondo.

ARTICULO 3° — La SUBSECRETARIA DE COORDINACION Y CONTROL DE GESTION del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS conforme la Resolución N° 3 de fecha 3 de enero de 2014 del Registro del mencionado Ministerio, establecerá y comunicará a la SECRETARIA DE ENERGIA la determinación de los montos que percibirá el "FONDO PARA OBRAS DE CONSOLIDACION Y EXPANSION DE DISTRIBUCION ELECTRICA" (FOCEDE), por cuenta y orden de la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.), con motivo del mecanismo establecido en el artículo 1° de la presente resolución, los que se depositarán en una cuenta específica a tal fin, cuyo Plan de Obras presentado por la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.), fue aprobado por el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE) y elevado por la SUBSECRETARIA DE COORDINACION Y CONTROL DE GESTION del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS.

ARTICULO 4° — Facúltase al Señor SUBSECRETARIO DE ENERGIA ELECTRICA a efectuar todas aquellas comunicaciones que sea menester a los efectos de resolver las cuestiones relativas a la aplicación e interpretación de la presente resolución.

A los efectos de las comunicaciones relativas a la aplicación de la presente resolución, se deberá entender que el Señor Subsecretario de Energía Eléctrica actúa en nombre de esta SECRETARIA DE ENERGIA.

ARTICULO 5° — La presente Resolución entrará en vigencia a partir de la firma del Contrato de Mutuo establecido en el artículo 2° de la presente resolución.

ARTICULO 6° — Notifíquese a la COMPAÑIA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELECTRICO SOCIEDAD ANONIMA (CAMMESA), al ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE) y a la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.).

ARTICULO 7° — Comuníquese, publíquese, dése a la Dirección Nacional del Registro Oficial y archívese. — Ing. DANIEL O. CAMERON, Secretario de Energía.

e. 31/01/2014 N° 5088/14 v. 31/01/2014



CDI

Esta norma fue consultada a través de InfoLEG, base de datos del Centro de Documentación e Información, Ministerio de Economía y Finanzas Públicas.

MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS

SECRETARIA DE ENERGIA**Resolución 65/2014**

Bs. As., 26/9/2014

VISTO el Expediente N° S01:0198963/2014 del Registro del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, y

CONSIDERANDO:

Que a través de la Resolución N° 347 de fecha 23 de noviembre de 2012 del ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE), organismo descentralizado actuante en el ámbito de la SECRETARIA DE ENERGIA del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, se autorizó a las distribuidoras de energía eléctrica, EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.) y a la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.) a aplicar un monto fijo diferenciado para cada una de las distintas categorías de usuarios, efectivizado a través de la factura, con destino exclusivo a inversiones para la ejecución de obras de infraestructura y el mantenimiento correctivo de sus instalaciones, por medio de la constitución de un fideicomiso.

Que a tal efecto, se estableció una cuenta especial por cada una de las Empresas Distribuidoras nombradas, en la cual se depositan los importes percibidos por las mismas, denominado "FONDO PARA OBRAS DE CONSOLIDACION Y EXPANSION DE DISTRIBUCION ELECTRICA (FOCEDE)".

Que mediante Resolución N° 3 de fecha 3 de enero de 2014 del Registro del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, se estableció que las inversiones a realizar con los fondos provenientes del "FONDO PARA OBRAS DE CONSOLIDACION Y EXPANSION DE DISTRIBUCION ELECTRICA (FOCEDE)", serán determinadas por la SUBSECRETARIA DE COORDINACION Y CONTROL DE GESTION del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, y que dicha Subsecretaría impartirá las instrucciones que resulten necesarias para la realización y ejecución de las obras e inversiones de dicho fondo.

Que la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.), mediante Nota de fecha 2 de septiembre de 2014, ha informado que reformuló el PLAN DE INVERSIONES, subdividiéndolo en dos planes, un PLAN DE INVERSIONES ORDINARIO financiado con los fondos derivados de la Resolución ENRE N° 347 de fecha 23 de noviembre de 2012, y un PLAN DE INVERSIONES EXTRAORDINARIO, a ser costado a través de otra fuente de financiamiento, que solicita al MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS.

Que la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.), mediante la nota mencionada en el considerando anterior, ha puesto de manifiesto y ha solicitado a la SUBSECRETARIA DE COORDINACION Y CONTROL DE GESTION del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, los fondos necesarios para financiar el PLAN DE INVERSIONES EXTRAORDINARIO para el año 2014, que comprende obras necesarias para la reposición y ampliación de instalaciones afectadas al servicio público concesionado, aprobado mediante las Actas N° 3 y N° 10 por el Comité de Ejecución del Fideicomiso creado por la Resolución ENRE N° 347 de fecha 23 de noviembre de 2012, como así también nuevas obras incorporadas para garantizar la calidad del servicio, aprobadas técnicamente por el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE).

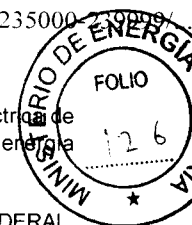
Que mediante Nota N° 2862 de fecha 5 de septiembre de 2014 de la SUBSECRETARIA DE COORDINACION Y CONTROL DE GESTION del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS y en virtud del Artículo 1° de la mencionada Resolución N° 3/2014, decidió la ejecución del "PLAN DE INVERSIONES" presentado por la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.), previa intervención del ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE), el cual se ha manifestado mediante las Notas Nros. 112609 de fecha 6 de junio de 2014, 112656 de fecha 12 de junio de 2014, 112669 de fecha 13 de junio de 2014, 112712 de fecha 17 de junio de 2014, 113102 y 113103 ambas de fecha 1° de agosto de 2014, considerando la pertinencia de las obras presentadas por la distribuidora.

Que, conforme lo expresa la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.), el PLAN DE INVERSIONES EXTRAORDINARIO será presentado en entregas parciales para su aprobación ante la SUBSECRETARIA DE COORDINACION Y CONTROL DE GESTION del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS.

Que los recursos ordinarios del "FONDO PARA OBRAS DE CONSOLIDACION Y EXPANSION DE DISTRIBUCION ELECTRICA (FOCEDE)" correspondientes a la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.), no resultan suficientes para cubrir las erogaciones estimadas correspondientes al PLAN DE INVERSIONES EXTRAORDINARIO.

Que, en este sentido, la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.), ha solicitado al MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS un plan de asistencia para la financiación de dicho PLAN DE INVERSIONES EXTRAORDINARIO.

Que a los fines de sostener el crecimiento de la actividad económica, resulta necesario tomar medidas que deben adoptarse de



inmediato y que sean capaces de adecuar la situación en la que se encuentran las redes de distribución de energía eléctrica de jurisdicción del ESTADO NACIONAL, a efectos de minimizar potenciales riesgos de abastecimiento de la demanda de energía eléctrica.

Que la SUBSECRETARIA DE COORDINACION Y CONTROL DE GESTION del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS ha tomado la intervención de su competencia en los presentes actuados.

Que la DIRECCION GENERAL DE ASUNTOS JURIDICOS, dependiente de la SUBSECRETARIA LEGAL del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, ha tomado la intervención de su competencia.

Que las facultades para el dictado del presente acto surgen de lo dispuesto por el Artículo 37 de la Ley N° 15.336 y los artículos 2°, Inciso e) y 85 de la Ley N° 24.065.

Por ello,

LA SECRETARIA DE ENERGIA

RESUELVE:

ARTICULO 1° — Establécese que la insuficiencia temporal de los ingresos provenientes del "FONDO PARA OBRAS DE CONSOLIDACION Y EXPANSION DE DISTRIBUCION ELECTRICA" (FOCEDE) correspondiente a la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.), establecidos en el Artículo 1° de la Resolución N° 347 de fecha 23 de noviembre de 2012 del ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE), organismo descentralizado actuante en el ámbito de la SECRETARIA DE ENERGIA del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, para la realización y ejecución de las obras que sean aprobadas en el marco del "PLAN DE INVERSIONES EXTRAORDINARIAS", se cubrirá a través de la COMPAÑIA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELECTRICO SOCIEDAD ANONIMA (CAMMESA), por cuenta y orden del Fondo Unificado en los términos del Artículo 3° de la Resolución N° 2.022 de fecha 22 de diciembre de 2005 del Registro de la SECRETARIA DE ENERGIA del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS.

ARTICULO 2° — Establécese que el cubrimiento previsto por el Artículo 1° de la presente se realizará a través de un préstamo a la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.), que se instrumentará mediante un Contrato de Mutuo entre dicha Empresa y la COMPAÑIA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELECTRICO SOCIEDAD ANONIMA (CAMMESA), con crédito a favor del Fondo de Estabilización, cuya metodología y plazos a implementar para la devolución serán oportunamente determinadas por esta SECRETARIA DE ENERGIA, considerando la aplicación de una tasa de interés equivalente al rendimiento medio obtenido por el ORGANISMO ENCARGADO DE DESPACHO (OED) en las colocaciones financieras de dicho Fondo.

ARTICULO 3° — La SUBSECRETARIA DE COORDINACION Y CONTROL DE GESTION del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS conforme la Resolución N° 3 de fecha 3 de enero de 2014 del Registro del mencionado Ministerio, establecerá y comunicará a la SECRETARIA DE ENERGIA la determinación de los montos que percibirá el "FONDO PARA OBRAS DE CONSOLIDACION Y EXPANSION DE DISTRIBUCION ELECTRICA" (FOCEDE), por cuenta y orden de la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.), con motivo del mecanismo establecido en el artículo 1° de la presente resolución, los que se depositarán en una cuenta específica a tal fin, cuyo Plan de Obras presentado por la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.), fue aprobado por el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE) y elevado por la SUBSECRETARIA DE COORDINACION Y CONTROL DE GESTION del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS.

ARTICULO 4° — Facúltase al Señor Subsecretario de Energía Eléctrica a efectuar todas aquellas comunicaciones que sea menester a los efectos de resolver las cuestiones relativas a la aplicación e interpretación de la presente resolución.

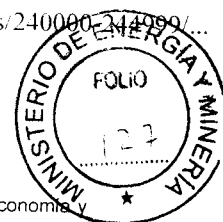
A los efectos de las comunicaciones relativas a la aplicación de la presente resolución, se deberá entender que el Señor Subsecretario de Energía Eléctrica actúa en nombre de esta SECRETARIA DE ENERGIA.

ARTICULO 5° — La presente Resolución entrará en vigencia a partir de la firma del Contrato de Mutuo establecido en el artículo 2° de la presente resolución.

ARTICULO 6° — Notifíquese a la COMPAÑIA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELECTRICO SOCIEDAD ANONIMA (CAMMESA), al ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE) y a la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.).

ARTICULO 7° — Comuníquese, publíquese, dése a la Dirección Nacional del Registro Oficial y archívese. — Ing. MARIANA MATRANGA, Secretaria de Energía.

e. 03/10/2014 N° 74288/14 v. 03/10/2014



CDI

Esta norma fue consultada a través de InfoLEG, base de datos del Centro de Documentación e Información, Ministerio de Economía y Finanzas Públicas.

MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS

SECRETARÍA DE ENERGÍA**Resolución 32/2015**

Bs. As., 11/3/2015

VISTO el Expediente N° S01:039920/2015 del Registro del MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS y los decretos del PODER EJECUTIVO NACIONAL N° 1.957 y N° 1.959, ambos de fecha 28 de diciembre de 2006; y

CONSIDERANDO:

Que por el Decreto N° 1.957 de fecha 28 de diciembre de 2006 del PODER EJECUTIVO NACIONAL se ratificó el ACTA ACUERDO DE RENEGOCIACIÓN CONTRACTUAL suscripta entre la UNIDAD DE RENEGOCIACIÓN Y ANÁLISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PÚBLICOS (UNIREN) y la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANÓNIMA (EDENOR S.A.), de fecha 13 de febrero de 2006.

Que, asimismo, por el Decreto N° 1.959 de fecha 28 de diciembre de 2006 del PODER EJECUTIVO NACIONAL se ratificó el ACTA ACUERDO DE RENEGOCIACIÓN CONTRACTUAL suscripta entre la UNIDAD DE RENEGOCIACIÓN Y ANÁLISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PÚBLICOS (UNIREN) y la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANÓNIMA (EDESUR S.A.), de fecha 15 de febrero de 2006.

Que los procesos de Renegociación Contractual celebrados entre la UNIREN y las empresas EDENOR S.A. y EDESUR S.A., respectivamente, (conjuntamente, LAS DISTRIBUIDORAS) fueron sometidos a consideración del HONORABLE CONGRESO DE LA NACIÓN, conforme a lo previsto en el Artículo 4° de la Ley N° 25.790 y, al no mediar rechazo, fueron ratificados por el PODER EJECUTIVO NACIONAL.

Que la Cláusula 25.2 del Acta Acuerdo ratificado por el Decreto N° 1.957/2006 y la Cláusula 24.2 del Acta Acuerdo ratificado por el Decreto N° 1.959/2006 establecen que la SECRETARÍA DE ENERGÍA y el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD, Organismo descentralizado en el ámbito de la SECRETARÍA DE ENERGÍA (ENRE), actuando dentro de sus respectivos ámbitos de competencia, deberán proceder al dictado de los actos y al desarrollo de los procedimientos que resulten necesarios para la puesta en vigencia efectiva de las estipulaciones contenidas en las Actas Acuerdo.

Que por el Artículo 2° de la Resolución N° 250 de fecha 7 de mayo de 2013 de la SECRETARÍA DE ENERGÍA, se aprobaron los valores correspondientes al concepto "ajuste" por el MECANISMO DE MONITOREO DE COSTOS (MMC) para LAS DISTRIBUIDORAS por los meses comprendidos entre mayo de 2007 y febrero de 2013. Al mismo tiempo, por el Artículo 4° de la misma norma se determinaron las deudas de LAS DISTRIBUIDORAS por aplicación del PROGRAMA DE USO RACIONAL DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA (PUREE), en el marco de la Resolución S.E. N° 745 de fecha 9 de mayo de 2005, y sus modificatorias.

Que por el Artículo 6° de la Resolución S.E. N° 250/2013 se autorizó a LAS DISTRIBUIDORAS a compensar hasta el mes de febrero de 2013 las deudas establecidas en el Artículo 4° de dicha resolución, hasta su concurrencia con los créditos establecidos en el Artículo 2° de la misma, incluyendo los intereses que pudieran corresponder para ambas sumas, conforme con lo que estableciera oportunamente esta Secretaría.

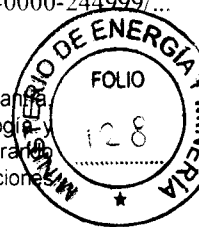
Que el anterior mecanismo fue oportunamente extendido hasta diciembre de 2014 por la SECRETARÍA DE ENERGÍA.

Que, asimismo, mediante el Artículo 12 del Anexo I de la Resolución S.E. N° 745/2005 —con sus modificatorias— se dispuso que es la SECRETARÍA DE ENERGÍA la que establecerá el destino de los fondos que surjan de la compensación entre los cargos por consumo en exceso y el pago de bonificaciones por ahorro.

Que, asimismo, por el Artículo 1° de la Resolución ENRE N° 347 de fecha 23 de noviembre de 2012, el Ente autorizó a EDENOR S.A. y a EDESUR S.A., en los términos de lo dispuesto en la Cláusula 4.2 de las Actas Acuerdo de Renegociación Contractual suscriptas con la UNIREN, ratificadas por los Decretos N° 1.957/2006 y N° 1.959/2006, a aplicar un monto fijo diferenciado para cada una de las distintas categorías de usuarios, efectivizado a través de la factura, con destino exclusivo a inversiones para la ejecución de obras de infraestructura y el mantenimiento correctivo de las instalaciones, constituyéndose una cuenta especial de un fideicomiso financiero y de administración, identificada como "FONDO PARA OBRAS DE CONSOLIDACIÓN Y EXPANSIÓN DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA" (FOCEDE).

Que la SECRETARÍA DE ENERGÍA dictó la Resolución N° 10 de fecha 24 de enero de 2014, a través de la cual, atendiendo lo establecido en la Resolución N° 3 de fecha 3 de enero de 2014 del MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS, dispuso en su Artículo 1° que la insuficiencia temporal de los ingresos provenientes del FOCEDE para la realización y ejecución de las obras del PLAN DE INVERSIONES EXTRAORDINARIAS de EDESUR S.A. —según se define en la norma aludida en primer término— sea cubierta a través de transferencias de fondos a realizar por la COMPAÑÍA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELÉCTRICO SOCIEDAD ANÓNIMA (CAMMESA), por cuenta y orden del Fondo Unificado, en los términos del Artículo 3° de la Resolución N° 2.022 de fecha 22 de diciembre de 2005 de la SECRETARÍA DE ENERGÍA.

Que por el Artículo 2° de la Resolución S.E. N° 10/2014 se estableció que para ejecutar tal cobertura de fondos se realizará un



préstamo a favor de EDESUR S.A., el que se instrumentará mediante un Contrato de Mutuo y Cesión de Créditos en garantía a suscribirse entre dicha Distribuidora y CAMMESA, con crédito a favor del Fondo de Estabilización, y cuya metodología y plazos a implementar para la devolución serán oportunamente determinados por la SECRETARÍA DE ENERGÍA, considerando a todo efecto la aplicación de la tasa de interés equivalente al rendimiento medio obtenido por CAMMESA en las colocaciones financieras de dicho Fondo.

Que en el marco de la Resolución S.E. Nº 10/2014 y lo instruido por la Nota Nº 45/2014 de fecha 24 de enero de 2014 de la SUBSECRETARÍA DE ENERGÍA ELÉCTRICA, EDESUR S.A. celebró con CAMMESA, con fecha 27 de enero de 2014, el Contrato de Mutuo, el cual fue ampliado posteriormente mediante la suscripción de Addendas para afrontar las inversiones correspondientes.

Que la SECRETARÍA DE ENERGÍA dictó la Resolución S.E. Nº 65 de fecha 26 de setiembre de 2014 a través de la cual, atendiendo lo establecido en la Resolución M.P.F.I.P. y S. Nº 3/2014, se dispuso en su Artículo 1º que la insuficiencia temporal de los ingresos provenientes del FOCED para la realización y ejecución de las obras del PLAN DE INVERSIONES EXTRAORDINARIAS —según se define en la norma aludida en primer término— sea cubierta a través de transferencias de fondos a realizar por la COMPAÑÍA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELÉCTRICO SOCIEDAD ANÓNIMA (CAMMESA), por cuenta y orden del Fondo Unificado, en los términos del Artículo 3º de la Resolución S.E. Nº 2.022/2005.

Que por el Artículo 2º de la Resolución Nº 65 de fecha 26 de setiembre de 2014 de la SECRETARÍA DE ENERGÍA se estableció que para ejecutar tal cobertura de fondos se realizará un préstamo a favor de EDENOR S.A., el que se instrumentará mediante un Contrato de Mutuo y Cesión de Créditos en garantía, a suscribirse entre dicha Distribuidora y CAMMESA, con crédito a favor del Fondo de Estabilización, y cuya metodología y plazos a implementar para la devolución serán oportunamente determinados por la SECRETARÍA DE ENERGÍA, considerando a todo efecto la aplicación de la tasa de interés equivalente al rendimiento medio obtenido por CAMMESA en las colocaciones financieras de dicho Fondo.

Que en el marco de la Resolución S.E. Nº 65/2014 y lo instruido por la Nota S.E. Nº 446/2014, EDENOR S.A. celebró con CAMMESA el Contrato de Mutuo, de fecha 30 de setiembre de 2014, el cual fue ampliado posteriormente mediante la suscripción de Addendas.

Que, asimismo, de acuerdo a lo instruido por la Nota S.E. Nº 367/2014, EDESUR S.A. suscribió con CAMMESA un Contrato de Mutuo para hacer frente a las erogaciones previstas para el "PLAN EXTRAORDINARIO DE REFUERZO Y ADECUACIÓN DE INSTALACIONES DERIVADAS DE SITUACIONES CLIMÁTICAS", trabajos que fueren realizados por la Distribuidora entre los meses de diciembre de 2013 y marzo de 2014.

Que, posteriormente y mediante la Nota ENRE Nº 112.778 de fecha 24 de junio de 2014, ante la solicitud presentada por EDESUR S.A. —Nota Ger.Gen Nº 310 de fecha 19 de junio de 2014— mediante la cual se requirió —en el marco de lo prescripto en el Artículo 46 de la Ley Nº 24.065— el reconocimiento de la incidencia de los mayores costos salariales (entre otros, los que corresponden a la aplicación de la Resolución Nº 836 de la SECRETARÍA DE TRABAJO del MINISTERIO DE TRABAJO, EMPLEO Y SEGURIDAD SOCIAL de fecha 28 de mayo de 2014, a todo el personal propio y de contratistas para el período mayo 2014 a abril de 2015), el ENRE ha informado a la SECRETARÍA DE ENERGÍA que conforme las previsiones contenidas en las cláusulas 4.2 y 4.4 del Acta Acuerdo de Renegociación Contractual ratificada por el Decreto Nº 1.959/2006, deberían reconocerse las sumas a la Distribuidora, en los términos del Artículo 2º de la Resolución S.E. Nº 250/2013, a fin de adecuar la situación.

Que conforme lo referido previamente y atendiendo a la situación planteada por LAS DISTRIBUIDORAS, la SECRETARÍA DE ENERGÍA —a través de su Nota S.E. Nº 4.012 de fecha 24 de junio de 2014— ha instruido a CAMMESA para que realice el financiamiento del monto allí establecido y los que vaya a instruir posteriormente como ampliación del mismo requerimiento, a través de las transferencias de los fondos para cubrir los mayores costos salariales de la Distribuidora; entre otros, los originados por la aplicación de la Resolución S.T. Nº 836/2014 al personal propio y de contratistas, y cuya devolución será garantizada por EDESUR S.A. y EDENOR S.A. con la cesión de las LIQUIDACIONES DE VENTAS CON FECHA DE VENCIMIENTO A DEFINIR (LVFVD), excedentes que surjan por aplicación del Artículo 7º de la Resolución S.E. Nº 250/2013, los cuales devengarán los intereses previstos en el Artículo 6º de dicha norma, tal lo establecido en la Nota S.E. Nº 2.527 de fecha 10 de mayo de 2013.

Que en el marco de lo establecido en las cláusulas 24.2 y 25.2 de las respectivas Actas Acuerdo de Renegociación Contractual y, ante la existencia de créditos a favor de LAS DISTRIBUIDORAS como así también de deudas de éstas con el MERCADO MAYORISTA ELÉCTRICO (MEM), se torna necesario resolver la compensación de créditos y deudas, y autorizar a CAMMESA a la emisión de LVFVD.

Que justo es tener en cuenta que el ESTADO NACIONAL ha venido aplicando distintos mecanismos para garantizar la prestación del servicio público de distribución de energía eléctrica y, a su vez, evitar incrementos en la tarifa de los usuarios finales, priorizando la mejora en la calidad de vida de los ciudadanos.

Que en el marco de las distintas políticas públicas que ha implementado el ESTADO NACIONAL con el fin de lograr la inclusión social y una eficiente distribución de los subsidios, esta SECRETARÍA DE ENERGÍA en el curso de los últimos DIEZ (10) años ha fijado las normas necesarias para el direccionamiento y asignación de los subsidios definidos por el PODER EJECUTIVO NACIONAL para los consumidores de energía eléctrica.

Que los ajustes a los ingresos de LAS DISTRIBUIDORAS no implican incidencia en los importes que abona el usuario en la actualidad por el servicio público prestado; no obstante, dichos ajustes serán tomados a cuenta del análisis que efectúe el ENRE al momento de efectuar la REVISIÓN TARIFARIA INTEGRAL (RTI).

Que el ENRE, ha manifestado en su presentación del 24 de febrero de 2015 la necesidad de adecuar la situación económica y financiera de LAS DISTRIBUIDORAS.

Que, asimismo, CAMMESA ha informado a esta Secretaría, entre otras cuestiones, las deudas que LAS DISTRIBUIDORAS



mantienen con dicha Compañía.

Que esta Secretaría entiende necesaria la toma de medidas urgentes y de manera transitoria, a efectos de mantener la normal prestación del servicio público de distribución de energía eléctrica en el ámbito de concesión de LAS DISTRIBUIDORAS.

Que el incremento provisorio que se dispone por la presente deberá ser evaluado por el ENRE conforme a un análisis de la magnitud de la variación de los costos de explotación de LAS DISTRIBUIDORAS.

Que la SUBSECRETARÍA DE COORDINACIÓN Y CONTROL DE GESTIÓN del MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS ha tomado la intervención de su competencia, conforme la Resolución M.P.F.I.P. y S. N° 2.000 de fecha 19 de diciembre de 2005.

Que la DIRECCIÓN GENERAL DE ASUNTOS JURIDICOS, dependiente de la SUBSECRETARÍA LEGAL del MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS, ha tomado la intervención de su competencia.

Que las facultades para el dictado del presente acto surgen de lo dispuesto por el Artículo 37 de la Ley N° 15.336 y los artículos 2°, Inciso e) y 85 de la Ley N° 24.065.

Por ello,

LA SECRETARÍA DE ENERGÍA

RESUELVE:

ARTÍCULO 1° — Apruébase un aumento transitorio en los ingresos para la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.) y para la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.) —en adelante y, conjuntamente, LAS DISTRIBUIDORAS— con vigencia a partir del 1° de febrero de 2015, a los efectos de solventar los gastos e inversiones asociados al normal funcionamiento de la prestación del servicio público de distribución de energía eléctrica, y a cuenta de la Revisión Tarifaria Integral (RTI) que se lleve a cabo oportunamente.

ARTÍCULO 2° — Establécese que los Ingresos Adicionales que corresponde percibir a LAS DISTRIBUIDORAS surgirán de la diferencia entre el CUADRO TEÓRICO plasmado en el ANEXO, que forma parte integrante de la presente, y el cuadro tarifario vigente para cada categoría de usuarios, de acuerdo con los cálculos a realizar por el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD, Organismo descentralizado en el ámbito de la SECRETARÍA DE ENERGÍA (ENRE), los que deberán ser informados mensualmente a esta SECRETARÍA DE ENERGÍA y a la COMPAÑÍA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELÉCTRICO SOCIEDAD ANÓNIMA (en adelante, CAMMESA).

ARTÍCULO 3° — Establécese que CAMMESA realizará las transferencias con los fondos que aporte el ESTADO NACIONAL, de acuerdo a los valores informados por el ENRE y siempre que la SECRETARÍA DE ENERGÍA no hubiere detectado incumplimientos de acuerdo a lo dispuesto por los artículos 4°, 11 y 12 de la presente.

ARTÍCULO 4° — La SECRETARÍA DE ENERGÍA considerará el grado de cumplimiento de LAS DISTRIBUIDORAS respecto de: I) las obligaciones de pago con el MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (en adelante MEM); II) la ejecución de las obras e inversiones comprometidas en el Artículo 12 de la presente, en el marco de la Resolución N° 347 de fecha 23 de noviembre de 2011 del ENRE y la Resolución N° 3 de fecha 3 de enero de 2014 del MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS.

En relación a ello, la SUBSECRETARÍA DE COORDINACIÓN Y CONTROL DE GESTIÓN del MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS, y/o el ENRE, deberán informar a la SECRETARÍA ante la detección de incumplimientos por parte de LAS DISTRIBUIDORAS.

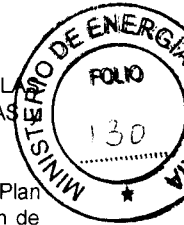
ARTÍCULO 5° — Instrúyese al ENRE a realizar un monitoreo periódico de los ingresos de LAS DISTRIBUIDORAS establecidos en el Artículo 1° de la presente, con relación a la evolución de sus costos y conforme lo establecido en la cláusula 4° de las Actas Acuerdo de Renegociación del Contrato de Concesión, informando a esta Secretaría los resultados de la misma.

ARTÍCULO 6° — Establécese que a partir del 1° de febrero de 2015 los fondos a los que alude el Artículo 12 del Anexo I de la Resolución N° 745 de la SECRETARÍA DE ENERGÍA de fecha 9 de mayo de 2005 serán considerados como parte de los ingresos de LAS DISTRIBUIDORAS destinados a cubrir los mayores costos de la prestación del servicio público de distribución eléctrica y a cuenta de la RTI que se lleve a cabo oportunamente.

ARTÍCULO 7° — Autorízase a LAS DISTRIBUIDORAS a compensar hasta el 31 de enero de 2015, las deudas establecidas por PROGRAMA DE USO RACIONAL DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA (PUREE) hasta su concurrencia con los créditos establecidos por MECANISMO DE MONITOREO DE COSTOS (MMC), incluyendo la aplicación de los intereses que pudieran corresponder para ambos conceptos.

ARTÍCULO 8° — Instrúyese a CAMMESA, a emitir LIQUIDACIONES DE VENTAS CON FECHA DE VENCIMIENTO A DEFINIR, por cuenta y orden del Fondo Unificado en los términos del Artículo 3° de la Resolución N° 2.022 de fecha 22 de diciembre de 2005 de la SECRETARÍA DE ENERGÍA a favor de LAS DISTRIBUIDORAS por los valores excedentes al monto que surge conforme el Artículo 7° de la presente, y por los montos que hubiere determinado el ENRE en virtud de la incidencia que surge de la aplicación de la Resolución N° 836 de la SECRETARÍA DE TRABAJO del MINISTERIO DE TRABAJO, EMPLEO Y SEGURIDAD SOCIAL de fecha 28 de mayo de 2014, sus modificatorias, ampliatorias y concordantes.

ARTÍCULO 9° — Autorízase a CAMMESA a recepcionar las LIQUIDACIONES DE VENTAS CON FECHA DE VENCIMIENTO A DEFINIR establecidas en el artículo precedente, respetando el siguiente orden de prelación y como parte de pago de: I) los montos correspondientes a los contratos de mutuo suscriptos con CAMMESA en virtud de la Nota S.E. N° 4012 de fecha 24 de



junio de 2014 y subsiguientes; II) las deudas que por las transacciones económicas del MEM mantienen LAS DISTRIBUIDORAS y; III) los montos correspondientes a los contratos de mutuo suscriptos entre LAS DISTRIBUIDORAS CAMMESA en virtud de las resoluciones S.E. Nº 10/2014 y Nº 65/2014.

ARTÍCULO 10. — Instrúyese a CAMMESA, en el caso de existir saldos remanentes a favor del MEM, a implementar un Plan de Pagos a definir con LAS DISTRIBUIDORAS para cancelar dichos saldos, remitiendo previamente el modelo del Plan de Pagos a esta Secretaría para su aprobación.

ARTÍCULO 11. — Establécese que LAS DISTRIBUIDORAS no podrán distribuir dividendos conforme las cláusulas 7.4 de las respectivas Actas Acuerdo. LAS DISTRIBUIDORAS no podrán utilizar los ingresos establecidos en el Artículo 1° de la presente para cancelar créditos con entidades financieras, reestructurar deudas financieras, adquirir otras empresas, otorgar créditos, ni realizar otras operaciones que no estén estrictamente relacionadas con la cancelación de las obligaciones con el MEM, el pago de salarios del personal propio y tercerizado, y pagos a proveedores de bienes y/o servicios relacionados con la prestación del servicio público de distribución eléctrica. El ENRE será el encargado de monitorear el cumplimiento por parte de LAS DISTRIBUIDORAS de lo dispuesto en el presente artículo e informarlo a esta Secretaría.

ARTÍCULO 12. — Establécese que LAS DISTRIBUIDORAS deberán presentar en el plazo de DIEZ (10) días hábiles de notificada la presente, ante el ENRE y la SUBSECRETARÍA DE COORDINACIÓN Y CONTROL DE GESTIÓN del MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS, los Planes de Inversiones para el año 2015 a efectos de proceder a su evaluación y aprobación dentro de los VEINTE (20) días hábiles de su presentación.

ARTÍCULO 13. — Instrúyese al ENRE a efectuar las acciones previas para la realización del proceso de RTI.

ARTÍCULO 14. — Establécese que LAS DISTRIBUIDORAS dentro de los DIEZ (10) días hábiles posteriores a la publicación de la presente en el BOLETÍN OFICIAL, deberán ajustarse a lo estipulado en la Cláusula 21.1 y 22.1 de las ACTAS ACUERDO DE RENEGOCIACIÓN CONTRACTUAL de EDESUR S.A. y EDENOR S.A. respectivamente, con relación a todo reclamo administrativo y/o judicial que hubiesen realizado contra el ESTADO NACIONAL, la SECRETARÍA DE ENERGÍA y/o el ENRE, si es que los hubiere, referentes al cumplimiento de la Cláusula 4.2 de las ACTAS ACUERDO DE RENEGOCIACIÓN CONTRACTUAL, y en virtud de lo establecido en las cláusulas 1° y 13 de la presente.

ARTÍCULO 15. — Téngase por suspendida o sustituida según el caso, cualquier disposición que no hubiere sido sustituida o eliminada en forma expresa por el presente acto, en tanto se oponga a los conceptos y criterios establecidos en esta resolución.

ARTÍCULO 16. — Facúltase al Señor SUBSECRETARIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA a efectuar todas aquellas comunicaciones que sea menester a los efectos de resolver las cuestiones relativas a la aplicación e interpretación de la presente resolución.

A los efectos de las comunicaciones relativas a la aplicación de la presente resolución, se deberá entender que el Señor Subsecretario de Energía Eléctrica actúa en nombre de la SECRETARÍA DE ENERGÍA.

ARTÍCULO 17. — El gasto que demande el cumplimiento de lo dispuesto en el Artículo 1° de la presente, será afectado al Inciso 5 - Transferencias, Partida Principal 1 - Transferencias al sector privado para financiar gastos corrientes, Partida Parcial 9 - Transferencias a empresas privadas, Ubicación Geográfica 2 del Presupuesto vigente del Programa 74 - Formulación y Ejecución de la Política de Energía Eléctrica, que ejecuta la SECRETARÍA DE ENERGÍA.

ARTÍCULO 18. — Notifíquese a la COMPAÑÍA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELÉCTRICO SOCIEDAD ANÓNIMA (CAMMESA), a la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANÓNIMA (EDENOR S.A.), a la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANÓNIMA (EDESUR S.A.) y al ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE).

ARTÍCULO 19. — Comuníquese, publíquese, dése a la Dirección Nacional del Registro Oficial y archívese. — Ing. MARIANA MATRANGA, Secretaria de Energía.

ANEXO

ANEXO - CUADRO TEORICO



CUADRO TEÓRICO CON SUBSIDIO			CUADRO TEÓRICO SIN SUBSIDIO		
		CON SUBSIDIO		SIN SUBSIDIO	
		EDESUR	EDENOR	EDESUR	EDENOR
Tarifa 1 - R1					
	Resol.				
Cargo Fijo	\$/bim.	7,57	8,32	7,67	8,92
Cargo Variable	\$/kWh	0,25	0,44	0,52	0,57
Tarifa 1 - R2					
Cargo Fijo 301-650	\$/bim.	37,94	34,15	36,90	35,10
Cargo Variable 301-650	\$/kWh	0,17	0,16	0,46	0,45
Cargo Fijo 651-900	\$/bim.	42,43	40,54	40,54	39,03
Cargo Variable 651-900	\$/kWh	0,20	0,19	0,51	0,51
Cargo Fijo 901-1200	\$/bim.	51,58	49,04	49,07	46,67
Cargo Variable 901-1200	\$/kWh	0,21	0,20	0,52	0,52
Cargo Fijo 1201-1400	\$/bim.	56,57	54,92	55,66	53,78
Cargo Variable 1201-1400	\$/kWh	0,21	0,21	0,53	0,53
Cargo Fijo 1401-1600	\$/bim.	71,65	68,00	68,27	62,41
Cargo Variable 1401-1600	\$/kWh	0,43	0,43	0,70	0,70
Cargo Fijo 1601-1800	\$/bim.	84,06	76,36	77,40	70,36
Cargo Variable 1601-1800	\$/kWh	0,48	0,46	0,75	0,75
Cargo Fijo 1801-2000	\$/bim.	90,35	78,57	83,74	73,29
Cargo Variable 1801-2000	\$/kWh	0,70	0,65	0,93	0,88
Cargo Fijo > 2000	\$/bim.	92,65	75,10	76,10	69,75
Cargo Variable > 2000	\$/kWh	1,09	1,04	1,23	1,17
Tarifa 1 - G1					
Cargo Fijo	\$/bim.	23,01	21,65	21,01	20,55
Cargo Variable	\$/kWh	0,51	0,51	0,80	0,80
Tarifa 1 - G2					
Cargo Fijo	\$/bim.	476,39	448,22	465,24	427,00
Cargo Variable	\$/kWh	0,48	0,48	0,80	0,77
Tarifa 1 - G3					
Cargo Fijo	\$/bim.	1.897,62	1.720,24	1.806,97	1.682,45
Cargo Variable	\$/kWh	0,64	0,63	1,03	0,97
Tarifa 1 - AP					
Cargo Variable	\$/kWh	0,39	0,29	0,41	0,40
Tarifa 2					
Cargo Fijo	\$/kW-mes	17,20	16,69	17,25	16,69
Cargo Variable	\$/kWh	0,14	0,14	0,43	0,43
Tarifa 3 - BT < 300 kW					
Cargo Pot. Pico	\$/kW-mes	19,74	18,64	18,70	18,64
Cargo Pot. F. Pico	\$/kW-mes	13,84	13,42	13,84	13,42
Cargo Variable Pico	\$/kWh	0,10	0,10	0,38	0,38
Cargo Variable Resto	\$/kWh	0,08	0,08	0,37	0,37
Cargo Variable Valle	\$/kWh	0,07	0,07	0,35	0,35
Tarifa 3 - BT >= 300 kW					
Cargo Pot. Pico	\$/kW-mes	19,82	18,93	18,92	18,93
Cargo Pot. F. Pico	\$/kW-mes	13,76	13,75	13,76	13,76
Cargo Variable Pico	\$/kWh	0,13	0,13	0,38	0,38
Cargo Variable Resto	\$/kWh	0,12	0,12	0,36	0,37
Cargo Variable Valle	\$/kWh	0,11	0,11	0,35	0,35

CUADRO TEÓRICO CON SUBSIDIO

CUADRO TEÓRICO SIN SUBSIDIO

Tarifa 3 - BT Otros General <= 4000 kW

Cargo Pot. Pico	\$/kW-mes	15,92	15,45
Cargo Pot. F. Pico	\$/kW-mes	11,17	11,11
Cargo Variable Pico	\$/kWh	0,084	0,086
Cargo Variable Resto	\$/kWh	0,073	0,073
Cargo Variable Valle	\$/kWh	0,062	0,062

Tarifa 3 - BT Otros

General > 4000 kW

Cargo Pot. Pico	\$/kW-mes	15,92	15,45
Cargo Pot. F. Pico	\$/kW-mes	11,17	11,11
Cargo Variable Pico	\$/kWh	0,084	0,086
Cargo Variable Resto	\$/kWh	0,083	0,083
Cargo Variable Valle	\$/kWh	0,072	0,072

Tarifa 3 - BT Otros

Residencial <= 1000 kW

Cargo Pot. Pico	\$/kW-mes	14,91	14,85
Cargo Pot. F. Pico	\$/kW-mes	11,17	11,11
Cargo Variable Pico	\$/kWh	0,040	0,041
Cargo Variable Resto	\$/kWh	0,037	0,036
Cargo Variable Valle	\$/kWh	0,024	0,024

Tarifa 3 - BT Otros

Residencial > 1000 kW y <= 1400

Cargo Pot. Pico	\$/kW-mes	14,92	14,85
Cargo Pot. F. Pico	\$/kW-mes	11,17	11,11
Cargo Variable Pico	\$/kWh	0,079	0,075
Cargo Variable Resto	\$/kWh	0,071	0,07
Cargo Variable Valle	\$/kWh	0,063	0,063

Tarifa 3 - BT Otros

Residencial > 1400 kW y <= 2800

Cargo Pot. Pico	\$/kW-mes	14,92	14,85
Cargo Pot. F. Pico	\$/kW-mes	11,17	11,11
Cargo Variable Pico	\$/kWh	0,108	0,108
Cargo Variable Resto	\$/kWh	0,104	0,104
Cargo Variable Valle	\$/kWh	0,096	0,096

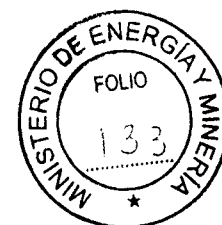
Tarifa 3 - BT Otros

Residencial > 2800 kW

Cargo Pot. Pico	\$/kW-mes	14,92	14,85
Cargo Pot. F. Pico	\$/kW-mes	11,17	11,11
Cargo Variable Pico	\$/kWh	0,176	0,176
Cargo Variable Resto	\$/kWh	0,171	0,171
Cargo Variable Valle	\$/kWh	0,164	0,162

Tarifa 3 - BT / AP





Tarifa 1 - MT <= 300 kW				
Cargo Pot. Pico	\$/kW-mes	51,57	29,45	71,57
Cargo Pot. F. Pico	\$/kW-mes	22,78	22,78	22,78
Cargo Variable Pico	\$/kWh	0,17	0,17	0,16
Cargo Variable Resto	\$/kWh	0,12	0,11	0,15
Cargo Variable Valle	\$/kWh	0,10	0,10	0,14
Tarifa 1 - MT Otros General <= 4000 kW				
Cargo Pot. Pico	\$/kW-mes	9,34	8,99	
Cargo Pot. F. Pico	\$/kW-mes	6,74	6,71	
Cargo Variable Pico	\$/kWh	0,08	0,08	
Cargo Variable Resto	\$/kWh	0,09	0,07	
Cargo Variable Valle	\$/kWh	0,08	0,06	

CUADRO TEÓRICO CON SUBSIDIO
CUADRO TEÓRICO SIN SUBSIDIO

Tarifa 3 - MT Otros General > 4000 kW				
Cargo Pot. Pico	\$/kW-mes	8,34	8,35	
Cargo Pot. F. Pico	\$/kW-mes	6,74	6,71	
Cargo Variable Pico	\$/kWh	0,069	0,091	
Cargo Variable Resto	\$/kWh	0,070	0,070	
Cargo Variable Valle	\$/kWh	0,068	0,069	
Tarifa 3 - MT Otros Residencial <= 1000 kW				
Cargo Pot. Pico	\$/kW-mes	8,4	8,37	
Cargo Pot. F. Pico	\$/kW-mes	6,74	6,71	
Cargo Variable Pico	\$/kWh	0,04	0,039	
Cargo Variable Resto	\$/kWh	0,035	0,035	
Cargo Variable Valle	\$/kWh	0,028	0,027	
Tarifa 3 - MT Otros Residencial > 1000 kW y <= 1400 kW				
Cargo Pot. Pico	\$/kW-mes	8,4	8,37	
Cargo Pot. F. Pico	\$/kW-mes	6,74	6,71	
Cargo Variable Pico	\$/kWh	0,072	0,072	
Cargo Variable Resto	\$/kWh	0,067	0,067	
Cargo Variable Valle	\$/kWh	0,06	0,06	
Tarifa 3 - MT Otros Residencial > 1400 kW y <= 2800 kW				
Cargo Pot. Pico	\$/kW-mes	8,4	8,37	
Cargo Pot. F. Pico	\$/kW-mes	6,74	6,71	
Cargo Variable Pico	\$/kWh	0,089	0,103	
Cargo Variable Resto	\$/kWh	0,098	0,098	
Cargo Variable Valle	\$/kWh	0,091	0,091	
Tarifa 3 - MT Otros Residencial > 2800 kW				
Cargo Pot. Pico	\$/kW-mes	8,4	8,37	
Cargo Pot. F. Pico	\$/kW-mes	6,74	6,71	
Cargo Variable Pico	\$/kWh	0,167	0,167	
Cargo Variable Resto	\$/kWh	0,163	0,162	
Cargo Variable Valle	\$/kWh	0,155	0,155	
Tarifa 3 - MT (AP)				
Cargo Pot. Pico	\$/kW-mes	9,34	8,31	
Cargo Pot. F. Pico	\$/kW-mes	6,74	6,71	
Cargo Variable Pico	\$/kWh	0,08	0,044	
Cargo Variable Resto	\$/kWh	0,045	0,042	
Cargo Variable Valle	\$/kWh	0,035	0,029	
Tarifa 3 - AT <= 300 kW				
Cargo Pot. Pico	\$/kW-mes	5,34	4,74	5,34
Cargo Pot. F. Pico	\$/kW-mes	1,13	1,10	1,13
Cargo Variable Pico	\$/kWh	0,06	0,06	0,06
Cargo Variable Resto	\$/kWh	0,08	0,06	0,08
Cargo Variable Valle	\$/kWh	0,07	0,07	0,07
Tarifa 3 - AT > 300 kW				
Cargo Pot. Pico	\$/kW-mes	14,37	12,92	14,37
Cargo Pot. F. Pico	\$/kW-mes	3,08	3,01	3,08
Cargo Variable Pico	\$/kWh	0,12	0,12	0,14
Cargo Variable Resto	\$/kWh	0,11	0,11	0,13
Cargo Variable Valle	\$/kWh	0,10	0,10	0,12

CUADRO TEÓRICO CON SUBSIDIO
CUADRO TEÓRICO SIN SUBSIDIO

Tarifa 3 - AT Otros General <= 4000 kW				
Cargo Pot. Pico	\$/kW-mes	4,31	3,94	
Cargo Pot. F. Pico	\$/kW-mes	0,91	0,91	
Cargo Variable Pico	\$/kWh	0,076	0,078	
Cargo Variable Resto	\$/kWh	0,066	0,067	
Cargo Variable Valle	\$/kWh	0,056	0,057	
Tarifa 3 - AT Otros General > 4000 kW				
Cargo Pot. Pico	\$/kW-mes	4,31	3,94	
Cargo Pot. F. Pico	\$/kW-mes	0,91	0,91	
Cargo Variable Pico	\$/kWh	0,066	0,067	
Cargo Variable Resto	\$/kWh	0,076	0,076	
Cargo Variable Valle	\$/kWh	0,065	0,066	
Tarifa 3 - AT Otros Residencial <= 1000 kW				
Cargo Pot. Pico	\$/kW-mes	3,41	3,4	
Cargo Pot. F. Pico	\$/kW-mes	0,91	0,91	
Cargo Variable Pico	\$/kWh	0,088	0,088	
Cargo Variable Resto	\$/kWh	0,084	0,084	
Cargo Variable Valle	\$/kWh	0,077	0,076	
Tarifa 3 - AT Otros Residencial > 1000 kW y <= 1400 kW				
Cargo Pot. Pico	\$/kW-mes	3,41	3,4	
Cargo Pot. F. Pico	\$/kW-mes	0,91	0,91	
Cargo Variable Pico	\$/kWh	0,069	0,069	
Cargo Variable Resto	\$/kWh	0,085	0,084	
Cargo Variable Valle	\$/kWh	0,058	0,057	
Tarifa 3 - AT Otros Residencial > 1400 kW y <= 2800 kW				



Tarifa TSP - BT >=300kW					
Cargo Pot. Pico	S/MW-mes	12.729,00	13.342,00	11.724,00	12.342,00
Cargo Pot. F. Pico	S/MW-mes	11.002,00	10.986,00	11.092,00	10.976,00
Cargo Variable Pico	S/MWh	14,54	14,35	41,54	13,14
Cargo Variable Resto	S/MWh	11,34	13,21	41,11	41,55
Cargo Variable Valle	S/MWh	12,00	12,12	39,90	41,34

CUADRO TEÓRICO CON SUBSIDIO

CUADRO TEÓRICO SIN SUBSIDIO

Tarifa TSP - MT >=300kW					
Cargo Pot. Pico	S/MW-mes	6.750,00	6.245,00	6.750,00	6.245,00
Cargo Pot. F. Pico	S/MW-mes	6.084,00	6.048,00	6.084,00	6.048,00
Cargo Variable Pico	S/MWh	5,11	6,22	14,01	14,37
Cargo Variable Resto	S/MWh	5,29	5,25	13,30	13,34
Cargo Variable Valle	S/MWh	4,33	4,64	12,46	12,55
Tarifa TSP - MT >=300kW					
Cargo Pot. Pico	S/MW-mes	6.750,00	6.234,00	6.750,00	6.234,00
Cargo Pot. F. Pico	S/MW-mes	6.084,00	6.048,00	6.084,00	6.048,00
Cargo Variable Pico	S/MWh	8,18	8,42	13,33	14,37
Cargo Variable Resto	S/MWh	7,39	7,41	13,34	13,57
Cargo Variable Valle	S/MWh	6,18	5,82	12,44	12,58
Tarifa TSP - AT >=300kW					
Cargo Pot. Pico	S/MW-mes	1.295,00	1.837,00	1.295,00	1.837,00
Cargo Pot. F. Pico	S/MW-mes	915,00	909,00	915,00	909,00
Cargo Variable Pico	S/MWh	2,57	2,42	9,34	9,42
Cargo Variable Resto	S/MWh	2,06	2,04	8,06	9,08
Cargo Variable Valle	S/MWh	1,30	1,40	8,73	8,77
Tarifa TSP - AT >=300kW					
Cargo Pot. Pico	S/MW-mes	1.295,00	1.824,00	1.295,00	1.824,00
Cargo Pot. F. Pico	S/MW-mes	910,00	909,00	915,00	909,00
Cargo Variable Pico	S/MWh	3,18	3,13	9,31	9,44
Cargo Variable Resto	S/MWh	2,48	2,49	9,04	9,09
Cargo Variable Valle	S/MWh	2,44	2,55	8,71	8,79
Tarifa TSP - T2					
Cargo Potencia	S/MW-mes	12.808,00	12.248,00	12.808,00	12.248,00
Cargo Variable	S/MWh	55,25	55,92	37,17	37,96

SERVICIO DE REPARACIÓN

Para cada servicio interrumpido por falta de pago.

Tarifa 1	\$	8,70	8,95
Uso Residencial			
Tarifa 1-Uso General y Alumbrado Públicos	\$	51,90	51,70
Tarifa 2 y 3	\$	139,10	136,75

CONEXIONES DOMICILIARIAS

a) CONEXIONES COMUNES POR USUARIO

Áreas monofásicas	\$	103,90	104,30
Subterráneas	\$	108,30	113,40
Áreas trifásicas	\$	300,35	297,05
Subterráneas Trifásicas	\$	302,90	294,45

b) CONEXIONES ESPECIALES POR USUARIO

Áreas monofásicas	\$	277,30	275,25
Subterráneas	\$	284,08	279,30
Áreas Trifásicas	\$	465,62	481,45
Subterráneas Trifásicas	\$	504,30	508,95



e. 13/03/2015 N° 18144/15 v. 13/03/2015

Argentina. Ministerio de Economía y Producción. Unidad de Renegociación y Análisis de Contratos de Servicios Públicos

Disposición UNIREN 0001/2005. Boletín Oficial n° 30.612 y n° 30.613, martes 15 de marzo de 2005, pp. 12-23 y pp. 23-34.

Citas Legales : Ley 25.561, Ley 25.790, Ley 25.820, Ley 25.972, Decreto 00311/2003, Decreto 01172/2003, Nota UNIREN 0553/2004, Nota UNIREN 0552/2004, Decreto 00311/2003 - artículo 01 inciso e), Decreto 01172/2003, Resolución MEyP 0188/2003 y MPFIPyS 0044/2003 (conjunta), Resolución MPFIPyS 0044/2003 y MEyP 0188/2003 (conjunta), Resolución MEyP 0123/2005 y MPFIPyS 0237/2005 (conjunta), Resolución MPFIPyS 0237/2005 y MEyP 0123/2005 (conjunta), Resolución MEyP 0123/2005 y MPFIPyS 0237/2005 (conjunta) - artículo 05, Resolución MPFIPyS 0237/2005 y MEyP 0123/2005 (conjunta) - artículo 05, Resolución MPFIPyS 0044/2003 y MEyP 0188/2003 (conjunta) - artículo 13, Resolución MPFIPyS 0044/2003 y MEyP 0188/2003 (conjunta) - artículo 11, Resolución MEyP 0188/2003 y MPFIPyS 0044/2003 (conjunta) - artículo 13, Resolución MEyP 0188/2003 y MPFIPyS 0044/2003 (conjunta) - artículo 11, Ley 25.561 - artículo 20, Ley 25.561 - artículo 08, Ley 24.065, Decreto 00293/2002, Decreto 00370/2002, Decreto 00311/2003 - artículo 07, Ley 25.561 - artículo 08, Ley 25.561 - artículo 09, Ley 25.561 - artículo 10, Ley 24.065 - artículo 40, Ley 24.065 - artículo 41, Ley 24.065 - artículo 42, Ley 24.065 - artículo 43, Ley 24.065 - artículo 44, Ley 24.065 - artículo 45, Ley 24.065 - artículo 46, Ley 24.065 - artículo 47, Ley 24.065 - artículo 48, Ley 24.065 - artículo 49, Decreto 01398/1992 - anexo I - artículo 40, Decreto 01398/1992 - anexo I - artículo 41, Decreto 01398/1992 - anexo I - artículo 42, Decreto 01398/1992 - anexo I - artículo 43, Decreto 01398/1992 - anexo I - artículo 44, Decreto 01398/1992 - anexo I - artículo 45, Decreto 01398/1992 - anexo I - artículo 46, Decreto 01398/1992 - anexo I - artículo 47, Decreto 01398/1992 - anexo I - artículo 48, Decreto 01398/1992 - anexo I - artículo 49, Contrato de concesión (Edenor S.A.), Contrato de Concesión (Edesur S.A.), Contrato de concesión (Edenor S.A.) - subanexo 2 - punto 1., Contrato de concesión (Edesur S.A.) - subanexo 2 - punto 1., Contrato de concesión (Edenor S.A.) - subanexo 4, Contrato de concesión (Edesur S.A.) - subanexo 4

consultar estas citas legales en la totalidad de la Base de Datos

(Nota: implementación y organización general de la Audiencia pública →  , rectificada por Disposición UNIREN 03/05 ).



*Unidad de Renegociación y Análisis
de Contratos de Servicios Públicos*

BUENOS AIRES, 11 DE MARZO DE 2005

VISTO el Expediente N° S01:0072322/2005 del Registro del MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION, las Leyes Nros. 25.561, 25.790, 25.820 y 25.972 el Decreto N° 311 del 3 de julio de 2003 y 1172 del 3 de diciembre de 2003, la Resolución Conjunta N° 188 del MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION y N° 44 del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS del 6 de agosto de 2003, la Resolución Conjunta N° 123 del MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION y N° 237 del MINISTERIO DE PLANIFICACION

FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS del 4 de marzo del 2005, y

CONSIDERANDO:

Que la Ley N° 25.561 declaró la emergencia pública en materia social, económica, administrativa, financiera y cambiaria, delegando en el PODER EJECUTIVO NACIONAL las facultades para dictar las medidas orientadas a conjurar la crítica situación.

Que las estipulaciones contenidas en la Ley N° 25.561 han sido posteriormente ratificadas y ampliadas a través de la sanción de las Leyes Nros. 25.790, 25.820 y 25.972 así como también por diversas normas reglamentarias y complementarias.

Que por el Decreto N° 311 del 3 de julio de 2003 se creó la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS en el ámbito de los MINISTERIOS DE ECONOMIA Y PRODUCCION y DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS, para llevar a cabo la renegociación con las Empresas Prestatarias de Servicios Públicos.

Que a dicha Unidad se le han asignado, entre otras, las misiones de llevar a cabo el proceso de renegociación de los contratos de obras y servicios públicos; suscribir acuerdos integrales o parciales con las empresas concesionarias y licenciatarias de servicios públicos "ad referéndum" del PODER EJECUTIVO NACIONAL; elevar proyectos normativos concernientes a posibles adecuaciones transitorias de precios o cláusulas contractuales relativas a los servicios públicos, así como también efectuar todas aquellas recomendaciones vinculadas a los contratos de obras y servicios públicos y al funcionamiento de los respectivos servicios.

Que con fecha 25 de noviembre de 2004 se remitió a la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S. A.) y a la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S. A.) las propuestas de adecuación de sus respectivos contratos de concesión, mediante notas UNIREN N° 553/04 y N° 552/04, las que se encuentran agregadas en los Expedientes N° S01:0253978/2002 y N° S01:0254959/2002 a fojas 849/881 y fojas 919/950 respectivamente cuyas copias, como Anexo, forman parte integrante de la presente disposición, las cuales fueron acompañadas por un proyecto de Carta de Entendimiento a suscribir entre ambas partes.

Que las notas mencionadas precedentemente impulsaban un proceso de discusión dado que, por medio de las mismas, se invitaba a dichas empresas a realizar reuniones con los equipos técnicos de esta Unidad de Renegociación para avanzar en la formalización de los acuerdos a suscribir.

Que a la fecha no hubo acuerdo alguno entre las empresas referidas y esta Unidad de Renegociación, razón por la cual resulta necesario proceder a impulsar el proceso administrativo previsto en la normativa dentro de la cual se lleva a cabo la renegociación de los contratos de servicios públicos.

Que el Artículo 11 de la Resolución Conjunta N° 188 del MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION y N° 44 del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL,

Ministerio de Energía y Minería
Dirección General de Despacho
y Mesa de Entrada
Dr. Germán Oberli
Director General
ES COPIA

INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS del 6 de agosto de 2003 establece que en caso de no ser factible la renegociación, luego del análisis del contrato respectivo, la Presidencia de la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS en el marco de lo previsto en el Artículo 1º inciso e) del Decreto N° 311/03, elevará las actuaciones al PODER EJECUTIVO NACIONAL con la recomendación o propuesta ejecutiva que se considere aplicable al mismo. 136

Que el Decreto N° 1172 del 3 de diciembre de 2003 aprobó el Reglamento General de Audiencias Públicas para el PODER EJECUTIVO NACIONAL a fin de habilitar la participación ciudadana en el proceso de toma de decisiones a través de un espacio institucional en el que todos aquellos que puedan sentirse afectados, manifiesten su conocimiento o experiencia y presenten su perspectiva individual, grupal o colectiva respecto de la decisión a adoptarse.

Que la Resolución Conjunta N° 123 del MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION y N° 237 del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS del 4 de marzo de 2005 convocó a Audiencias Públicas a los efectos de considerar los términos y condiciones de las posibles adecuaciones contractuales que fueran tratadas o, en su caso, los acuerdos preliminares arribados, entre la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS y las Empresas Prestadoras de Servicios Públicos detalladas en el Anexo que forma parte integrante de la mencionada resolución conjunta.

Que la SECRETARIA EJECUTIVA de la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS se encuentra a cargo de la implementación, organización general y presidencia de las Audiencias Públicas, debiendo, en consecuencia, adoptar las decisiones e instrumentar las diversas acciones que resulten conducentes para la concreción y desarrollo de las mencionadas audiencias.

Que la Audiencia Pública convocada para considerar las propuestas de adecuación de los contratos de concesión de la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S. A.) y la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S. A.) fue fijada para el día 20 de abril de 2005.

Que en virtud de ello es necesario determinar el lugar de realización de la Audiencia Pública, habilitar el Registro de Participantes y establecer el lugar y horario para tomar vista de las actuaciones y para inscribirse en dicha Audiencia Pública.

Que corresponde informar del dictado de la presente medida a la COMISION BICAMERAL DE SEGUIMIENTO del HONORABLE CONGRESO DE LA NACION, instituida por el Artículo 20 de la Ley N° 25.561.

Que la Dirección General de Asuntos Jurídicos del MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION ha tomado la intervención que le compete.

Que la presente medida se dicta en ejercicio de las facultades otorgadas por el Artículo 5º de la Resolución Conjunta N° 123/05 del MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION y N° 237/05 del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS.

Por ello,

EL SECRETARIO EJECUTIVO DE LA UNIDAD DE RENEGOCIACION Y
ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS
DISPONE:

ARTICULO 1º - La Audiencia Pública convocada para el día 20 de abril de 2005 por Resolución Conjunta N° 123 del MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION y N° 237 del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS del 4 de marzo de 2005 se efectúa para considerar las propuestas de adecuación de los contratos de concesión de la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S. A.) y la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S. A.) efectuadas por la Secretaría Ejecutiva de la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS a dichas empresas por notas UNIREN N° 553 y N° 552, respectivamente, ambas de fecha 25 de noviembre de 2004 y cuyas copias se agregan como Anexo formando parte integrante de la presente. Dicha Audiencia Pública será celebrada en el Salón Blanco del "COMPLEJO PARQUE NORTE", sito en Avenida Cantilo y Avenida Güiraldes s/n de la CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES y dará comienzo a las 08:00 horas.

ARTICULO 2º - El Registro de Participantes, en el cual podrán inscribirse todos los interesados en tomar parte en la Audiencia Pública mencionada en el artículo anterior, quedará habilitado a partir del día 31 de marzo del 2005 y hasta el 15 de abril de 2005, en el horario de 10:00 a 16:00 horas, en la calle Hipólito Yrigoyen N° 250, 5º piso, oficina 537, CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES. Aclárase que para presenciar la audiencia pública objeto de la presente disposición no resulta necesario cumplir con el requisito mencionado anteriormente.

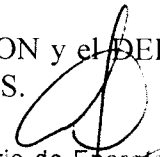
ARTICULO 3º - Los interesados podrán tomar vista de las actuaciones administrativas vinculadas al objeto de la Audiencia Pública a partir del 31 de marzo de 2005 y hasta el 15 de abril de 2005, en el horario de 10:00 a 16:00 horas, en la sede de la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS, sita en Avenida Paseo Colón N° 189, cuarto piso, de la CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES.

ARTICULO 4º - Comuníquese la presente convocatoria, a:

a) Las concesionarias EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S. A.) y EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S. A.).

b) La COMISION BICAMERAL DE SEGUIMIENTO del HONORABLE CONGRESO DE LA NACION, creada por el Artículo 20 de la Ley N° 25.561.

c) El DEFENSOR DEL PUEBLO DE LA NACION y el DEFENSOR DEL PUEBLO DE LA CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES.


Ministerio de Energía y Minería
Dirección General de Despacho
y Mesa de Entrada
Dr. Germán Oberti
Director General
ES COPIA

d) El ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (E.N.R.E.).

137

e) La SUBSECRETARIA DE DEFENSA DE LA COMPETENCIA dependiente de la SECRETARIA DE COORDINACION TECNICA del MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION.

f) El Gobierno de la Provincia de BUENOS AIRES.

g) El Gobierno de la CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES.

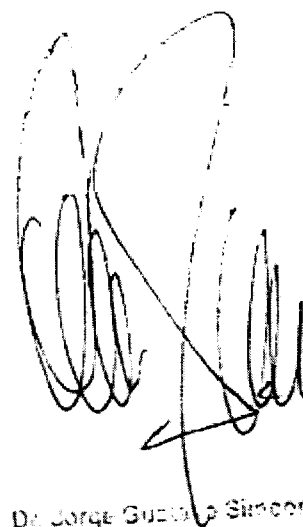
h) Las ASOCIACIONES DE USUARIOS debidamente registradas.

i) Cualquier otra institución pública o privada cuya opinión considere relevante la SECRETARIA EJECUTIVA de la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS.

ARTICULO 5° - Publíquese la presente medida durante DOS (2) días en el Boletín Oficial y en DOS (2) diarios de circulación nacional y difúndase a través del sitio de internet de la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS.

ARTICULO 6° - Comuníquese la presente medida a la COMISION BICAMERAL DE SEGUIMIENTO del HONORABLE CONGRESO DE LA NACION, conforme a lo previsto en el Artículo 20 de la Ley N° 25.561.

ARTICULO 7° - Comuníquese, publíquese, dése a la Dirección Nacional del Registro Oficial y archívese.



Dr. Jorge Gustavo Simconati
Secretario Ejecutivo
Unidad de Renegociación y Análisis
de Contratos de Servicios Públicos

NOTA UNIREN N° 553/04

BUENOS AIRES, 25 DE NOVIEMBRE DE 2004


Señores
EDENOR S.A.
At. Sr. Francisco Fernando PONASSO
Presidente

De mi mayor consideración:

Tengo el agrado de dirigirme a usted con relación a las tratativas que se vienen llevando a cabo entre el Estado Nacional, a través de esta Unidad, y esa empresa, con el objetivo de renegociar los términos y condiciones del Contrato de Concesión del Servicio Público de Distribución de Electricidad que le fuera oportunamente otorgado, a fin de remitirle para su consideración un proyecto de Carta de Entendimiento a suscribir entre ambas partes, conteniendo los términos de la propuesta de adecuación del citado contrato. Cabe puntualizar que a partir de la presente Carta de Entendimiento se elaborará el Acta de Acuerdo de la renegociación, una vez que se cumplan los procedimientos establecidos en las normas vigentes.

A fin de continuar con las tratativas correspondientes, solicitamos nos comuniquen formalmente su opinión sobre los términos propuestos, y los invitamos a realizar una reunión con nuestro equipo técnico para avanzar en la formalización del acuerdo a suscribir.

Sin otro particular, lo saludo con mi mayor consideración.



Ministerio de Energía y Minería
Dirección General de Despacho
y Mesa de Entrada
Dr. Germán Oberti
Director General
ES COPIA

CARTA DE ENTENDIMIENTO

En Buenos Aires a los [...] días del mes de [...] de 2004, en el marco del proceso de renegociación de los contratos de servicios públicos dispuesto por las Leyes N° 25.561 y 25.790, y su norma complementaria el Decreto N° 311/03, se encuentran reunidos la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS, según mandato recibido del PODER EJECUTIVO NACIONAL representada por su Secretario Ejecutivo Dr. D. Jorge Gustavo SIMEONOFF, por una parte y por la otra, la EMPRESA DISTRIBUIDORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA - EDENOR S.A., representada por el Sr....., en su carácter de Presidente, conforme lo acredita con []

En esta instancia, dichas partes manifiestan haber alcanzado un consenso sobre la renegociación del CONTRATO DE CONCESION DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA cuyos aspectos principales se exponen en la presente CARTA DE ENTENDIMIENTO.

Los términos y condiciones contenidos en el presente instrumento, luego de su tratamiento en la audiencia pública a convocarse y cumplidos los demás procedimientos previstos en las normas vigentes, constituirán la base del ACUERDO DE RENEGOCIACION INTEGRAL de EL CONTRATO DE CONCESION DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA, de acuerdo a lo dispuesto en el Artículo 8° de la Ley N° 25.561 y sus normas complementarias y concordantes.

PARTE PRIMERA

ANTECEDENTES Y CONSIDERACIONES

El PODER EJECUTIVO NACIONAL mediante Decreto N° ha otorgado a la Empresa de Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica DISTRIBUIDORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA - EDENOR S.A. la CONCESION DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA, tal como fuera delimitada en el CONTRATO DE CONCESION con sustento en la Ley N° 24.065.

En virtud de la grave crisis que afectara al país a fines del 2001, el CONGRESO DE LA NACION dictó la Ley N° 25.561, por la cual se declaró la emergencia pública en materia social, económica, administrativa, financiera y cambiaria hasta el 10 de diciembre de 2003, delegando en el PODER EJECUTIVO NACIONAL las facultades necesarias para adoptar las medidas que permitan conjurar la crítica situación de emergencia y disponiendo la renegociación de los contratos de los servicios públicos.

Las estipulaciones contenidas en la ley N° 25.561, han sido posteriormente ratificadas y ampliadas a través de la sanción de las Leyes N° 25.790 y 25.820, como también por diversas normas reglamentarias y complementarias.

El proceso de renegociación de los Contratos de Concesión de los Servicios Públicos ha sido reglamentado e implementado en una primera etapa institucional, básicamente, a

través de los Decretos N° 293/02 y N° 370/02, y en una segunda etapa, por el Decreto N° 311/03 y la Resolución Conjunta N° 188/2003 y 44/2003 de los Ministerios de Economía y Producción y de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios, respectivamente.

El Decreto N° 311/03 estableció que el proceso de renegociación se lleve a cabo a través de la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS -UNIREN- presidida por los Ministros de Economía y Producción y de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios.

A la UNIREN se le han asignado, entre otras, las misiones de llevar a cabo el proceso de renegociación de los contratos de obras y servicios públicos, suscribir acuerdos con las empresas concesionarias y licenciatarias de servicios públicos ad referendum del PODER EJECUTIVO NACIONAL, elevar proyectos normativos concernientes a posibles adecuaciones transitorias de precios y a cláusulas contractuales relativas a los servicios públicos, como también la de efectuar todas aquellas recomendaciones vinculadas a los contratos de obras y servicios públicos y al funcionamiento de los respectivos servicios.

A través de la Resolución Conjunta N° 188/2003 y 44/2003 de los Ministerios de Economía y Producción y de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios, se ha dispuesto que la UNIREN se integra además por un Comité Sectorial de Renegociación y Análisis de Contratos de Servicios Públicos y por el Secretario Ejecutivo de la Unidad.

Dicho COMITE está integrado por los Secretarios de Estado con competencia específica en los sectores vinculados a los servicios públicos y/o contratos de obra pública sujetos a renegociación, y por el Secretario Ejecutivo de la UNIREN.

Dentro del proceso de renegociación que involucra al CONTRATO DE CONCESION, se ha avanzado en el análisis de la situación contractual del CONCESIONARIO, así como en la agenda de discusión en tratamiento, manteniéndose entre las partes diversas reuniones orientadas a posibilitar un entendimiento básico sobre la renegociación contractual.

La Secretaría Ejecutiva de la UNIREN ha dado cumplimiento a la obligación de realizar el Informe de Cumplimiento de Contratos previsto en el artículo 13 de la Resolución Conjunta del Ministerio de Economía y Producción N° 188/03 y del Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios N° 44/03, reglamentario del artículo 7 del Decreto N° 311/03 con el objeto de presentar un estado del cumplimiento de los contratos de concesión nacional de transporte y distribución de electricidad, que sirva como antecedente y como base en el proceso de renegociación de los mencionados contratos, conforme lo dispuesto por la Ley N° 25.561 y normas posteriores y complementarias.

A partir de dicho informe se concluye que es necesario introducir mejoras en los sistemas de monitoreo y control de las concesiones de los servicios públicos de electricidad, a fin de que los organismos competentes dispongan de información apropiada y oportuna sobre el desarrollo del servicio y de sus perspectivas futuras, y que las tarifas a los usuarios del mismo correspondan a los costos de eficiencia de su prestación, evitando comportamientos monopólicos o de abuso de posición dominante por parte de los concesionarios.

Ministerio de Energía y Minería
Dirección General de Despacho
y Mesa de Entrada
Dr. Germán Oberti
Director General
ES COPIA

En la implementación futura de las mejoras en los sistemas de monitoreo y control deben tomarse todos los recaudos necesarios para que éstas no impliquen intromisiones en la gestión de las concesionarias que afecten su eficiencia, economía y/o que trasladen a terceros su responsabilidad sobre la prestación del servicio.

El proceso de renegociación cumplido ha contemplado: a) lo dispuesto por los artículos 8º, 9º y 10 de la Ley Nº 25.561, la Ley Nº 25.790 y el Decreto Nº 311/03, así como sus normas reglamentarias y complementarias; b) las estipulaciones contenidas en el CONTRATO DE CONCESION; c) los antecedentes y proyecciones del servicio de la concesión conforme a los informes y análisis obrantes; y d) las condiciones vinculadas a la realidad económica y social de nuestro país.

Habiéndose realizado las evaluaciones pertinentes y desarrollado el proceso de negociación, se encuentra necesario y conveniente adecuar ciertos contenidos del CONTRATO DE CONCESION en función de preservar la accesibilidad, continuidad y calidad del servicio prestado a los usuarios, y establecer condiciones transitorias y permanentes que propendan al equilibrio contractual entre el CONCEDENTE y el CONCESIONARIO.

A efectos de proveer a la Concesión de los recursos necesarios para sostener la continuidad, calidad y seguridad del servicio público es requerido adoptar ciertas medidas transitorias que atenuen el impacto del incremento de los costos, en la remuneración del CONCESIONARIO.

Dichas medidas no deben considerarse de ninguna manera cambios en el sistema de incentivos económicos y/o de responsabilidad en la gestión del servicio que le cabe a EL CONCESIONARIO, cuyo objetivo central es apuntar a una prestación eficiente y de mínimo costo.

Los términos que se estiman razonables para adecuar las condiciones del contrato de la concesión, constituyen los puntos que integran la presente CARTA DE ENTENDIMIENTO.

Esta CARTA DE ENTENDIMIENTO constituye la base y fija las condiciones del acuerdo de negociación a celebrarse entre el CONCEDENTE y el CONCESIONARIO, y será sometida previamente a un proceso de Audiencia Pública, en función de posibilitar su análisis ante la opinión pública, favoreciendo así la participación ciudadana a través del debate y la expresión de las opiniones de todos los actores involucrados, cuyo resultado habrá de considerarse en el proceso de toma de decisión sobre el Acuerdo de Negociación Contractual a celebrarse.

Para arribar a la celebración del Acuerdo de Negociación Contractual Integral entre el CONCEDENTE y el CONCESIONARIO, deberán cumplirse con los procedimientos establecidos en las Leyes Nº 25.561 y 25.790, resultando dicho Acuerdo facultad sometida a la órbita de decisión del PODER EJECUTIVO NACIONAL, en su carácter de CONCEDENTE del servicio concesionado objeto del presente ENTENDIMIENTO.

PARTE SEGUNDA

GLOSARIO

A los efectos interpretativos, los términos utilizados en la presente CARTA DE ENTENDIMIENTO tendrán el significado asignado en el glosario que se detalla a continuación:

ACTA ACUERDO: Es el instrumento que contendrá el Acuerdo de Renegociación Contractual Integral suscripto por el CONCEDENTE y el CONCESIONARIO.

ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL INTEGRAL; o ACUERDO DE RENEGOCIACION; o ACUERDO: Es el convenio a celebrar entre el CONCEDENTE y el CONCESIONARIO, en los términos y condiciones fijadas en la presente CARTA DE ENTENDIMIENTO con el objeto de renegociar el CONTRATO DE CONCESION DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA en cumplimiento de lo dispuesto por las Leyes N° 25.561 y 25.790 y el Decreto N° 311/03 y demás normativa aplicable.

AUTORIDAD DE APLICACION DEL ACTA ACUERDO: El ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE).

BIENES ESENCIALES AFECTADOS A LA PRESTACION DEL SERVICIO: Son los bienes muebles e inmuebles, las ampliaciones, mejoras, reemplazos, renovaciones y sustituciones hechas desde la TOMA DE POSESION, en la medida que sean indispensables para la prestación del Servicio Público de Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica y sus características técnicas y económicas sean acordes con una prestación eficiente del servicio.

CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA: Es el promedio de los valores correspondientes a los índices de calidad registrados durante el período de los años 2000-2003, que se utilizará durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL -que se define más adelante- conforme las previsiones vigentes del Régimen de Calidad de Servicio y Sanciones del CONTRATO DE CONCESION.

CARTA DE ENTENDIMIENTO: Es el presente documento o instrumento.

CONCEDENTE: Es el ESTADO NACIONAL ARGENTINO, representado por el PODER EJECUTIVO NACIONAL.

CONCESIONARIO: Es la EMPRESA DISTRIBUIDORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA - EDENOR S.A.

CONTRATO O CONTRATO DE CONCESION: Se refiere al instrumento mediante el cual se celebró el acuerdo que estableciera la concesión del servicio de distribución y comercialización de energía eléctrica y que fuera aprobado por el Decreto N°

ENRE o ENTE: Es el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD.

Ministerio de Energía y Minería
Dirección General de Despacho
y Mesa de Entrada
Dr. Germán Oberti
Director General
ES COPIA

P. E. N.: Es el PODER EJECUTIVO NACIONAL.

PAQUETE MAYORITARIO: Es el total de las acciones Clase 'A' de EL CONCESIONARIO, cuya titularidad asegura los votos necesarios para formar la voluntad social.

PAUTAS: Es el conjunto de criterios, condiciones e instrucciones a contemplarse en el proceso de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL previstas en el punto 13.

PERIODO DE GESTION: Cada uno de los períodos de QUINCE (15) o DIEZ (10) AÑOS en que se divide el PLAZO DE CONCESION de acuerdo a lo dispuesto en el CONTRATO DE CONCESION. PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL: Es el período comprendido entre el 6 de enero de 2002 y el 1º de noviembre de 2006.

PLAN DE INVERSIONES: Son las previsiones de inversión expresadas en términos físicos y monetarios que EL CONCESIONARIO se compromete a realizar durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL a partir de la vigencia del ACTA ACUERDO, conforme se establece en el punto 8.

PROYECCION ECONOMICO FINANCIERA: Es el flujo de fondos previsto de ingresos y costos de EL CONCESIONARIO durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL a partir de la vigencia del ACTA ACUERDO, conforme se establece en el punto 7.

REGIMEN TARIFARIO DE TRANSICION: Es el régimen que determina las TARIFAS aplicables durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL y establece los criterios tarifarios para la REVISION TARIFARIA INTEGRAL.

REVISION TARIFARIA INTEGRAL (RTI): Es el procedimiento que implementará el ENRE durante el período comprendido entre el 1º de enero de 2005 y el 30 de septiembre de 2006, con el objeto de determinar el nuevo régimen tarifario de la CONCESION, conforme a lo estipulado en el Capítulo X de la Ley N° 24.065, su reglamentación, normas complementarias y conexas, y las PAUTAS previstas en este instrumento. El nuevo régimen tarifario resultante de la RTI será de aplicación a partir del 1º de noviembre de 2006, conforme a las condiciones que se establezcan en el ACTA ACUERDO.

TOMA DE POSESION: fecha efectiva de la Toma de Posesión de la EMPRESA DISTRIBUIDORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA - EDENOR S.A. por parte de los compradores de las Acciones Clase "A" de la misma.

UNIREN: Es la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS creada por Decreto P.E.N. N° 311/03.

TERMINOS Y CONDICIONES DEL ENTENDIMIENTO A SER CONTEMPLADOS EN EL ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL INTEGRAL

1. CONTENIDOS BASICOS

El Acuerdo versará sobre los contenidos básicos que se desarrollan a continuación, conforme a los términos y condiciones determinados en la presente CARTA DE ENTENDIMIENTO:

1.1. Estipulación de los efectos derivados de la entrada en vigencia del ACUERDO, como también de las instancias y actividades previstas durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL.

1.2. Determinación de las condiciones jurídicas, económico-financieras y técnicas de prestación del servicio público durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL.

1.3. Definición de un REGIMEN TARIFARIO DE TRANSICION en los términos y condiciones fijados en la presente CARTA DE ENTENDIMIENTO.

1.4. Establecimiento de PAUTAS a aplicar en la REVISION TARIFARIA INTEGRAL y de las condiciones que regirán la prestación del servicio público de distribución y comercialización de energía eléctrica, una vez finalizado el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL.

1.5. Establecimiento de un REGIMEN DE TARIFA SOCIAL que beneficie a los sectores sociales en condiciones de vulnerabilidad.

2. TIPO Y CARACTER DEL ACUERDO

El ACUERDO tendrá el carácter de RENEGOCIACION INTEGRAL del CONTRATO DE CONCESION DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA, en cumplimiento de lo dispuesto por las Leyes N° 25.561 y 25.790 y el Decreto N° 311/03.

3. PLAZO

Las previsiones contenidas en el ACUERDO tendrán efectos para el período contractual comprendido entre el 6 de enero de 2002 y la finalización del CONTRATO DE CONCESION.

4. REGIMEN TARIFARIO DE TRANSICION

El ACUERDO contendrá un REGIMEN TARIFARIO DE TRANSICION consistente en la aplicación del Cuadro Tarifario vigente establecido en el CONTRATO incluyendo las variaciones de los precios mayoristas de la electricidad reconocidos y trasladados a las tarifas según lo dispuesto en el subanexo 2 punto 1 del CONTRATO, e incorporando las modificaciones establecidas en la Ley N° 25.561 y las que se disponen a continuación:

4.1. La determinación de un aumento del 23% (VEINTITRES POR CIENTO) sobre los costos propios de distribución, los costos de conexión y el servicio de rehabilitación que percibe el CONCESIONARIO, el cual entrará en vigencia el 1° de febrero de 2005. Dicho aumento, una vez aplicado sobre esos conceptos, no podrá resultar en un incremento de la tarifa media de la Distribuidora superior al 15% (QUINCE POR CIENTO). Asimismo,

Ministerio de Energía y Minería
Dirección General de Despacho
y Mesa de Entrada
Dr. Germán Gherli
Director General
ES COPIA

14
durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL los usuarios correspondientes a las tarifas residenciales T1R1 y T1R2 no serán afectados por el aumento de los costos propios de distribución establecidos en esta cláusula, debiendo el mismo aplicarse sobre las restantes categorías tarifarias. La remuneración determinada en las condiciones establecidas en el ACUERDO permitirá al CONCESIONARIO prestar el Servicio de Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica cubriendo los costos totales conforme a la PROYECCION ECONOMICO- FINANCIERA contemplada en el presente instrumento.

4.2 Ante variaciones de los precios de la economía que tengan impacto sobre el costo del servicio, el ENRE calculará cada 6 (seis) meses, contados a partir del ajuste tarifario previsto en el apartado 4.1, el Índice General de Variación de Costos - IVC, de acuerdo con el procedimiento que se establece en el apartado 4.3, sobre la base de una estructura de costos de explotación e inversiones e índices oficiales de precios representativos de tales costos.

Cuando del cálculo semestral del índice general resulte una variación igual o superior a más / menos cinco por ciento ($\neq \pm$ a $\neq \pm$ 5%), el ENRE iniciará un procedimiento de revisión, mediante el cual evaluará la real magnitud de la variación de los costos de explotación y del PLAN DE INVERSIONES asociado, determinando si correspondiere, el ajuste de los ingresos del CONCESIONARIO.

4.3. El procedimiento de cálculo para la determinación de las variaciones del índice general que activa el proceso de redeterminación de los ingresos por variación en los precios de la economía, contempla la estructura de costos del servicio reflejada en la PROYECCION ECONOMICO-FINANCIERA.

EL CONCESIONARIO deberá aportar, en tiempo y forma, toda aquella documentación que sea pertinente para determinar la incidencia y magnitud verdadera de la afectación. En oportunidad de la firma del ACTA ACUERDO se detallará, con carácter no restrictivo, la información que deberá presentar EL CONCESIONARIO para que el ENTE dé por iniciado el proceso semestral o extraordinario de revisión de costos.

La fórmula general que resultará aplicable a tal efecto se establece en el Anexo I. del presente instrumento.

4.4 El CONCESIONARIO, sin perjuicio de lo previsto en los artículos 46 y 47 de la Ley N° 24.065, podrá presentar un pedido extraordinario de revisión ante el ENRE, cuando el cálculo de la VARIACION DEL INDICE GENERAL IVC muestre, respecto del último ajuste, una variación igual o superior al diez por ciento ($\neq \pm$ 10%), debiendo aportar toda aquella documentación que sea pertinente para determinar la incidencia y magnitud verdadera de la afectación.

4.5. El ENRE deberá resolver la revisión semestral o la solicitud de revisión extraordinaria efectuada por el CONCESIONARIO, dentro del plazo de 60 (sesenta) días corridos contados a partir de la fecha de inicio de un nuevo semestre o de la fecha del pedido de revisión extraordinaria, según corresponda. En ambos casos, el CONCESIONARIO deberá presentar en tiempo y forma toda la documentación que sea pertinente para determinar la incidencia y magnitud verdadera de la afectación conforme se

establece en el punto 4.4.

4.6 En la oportunidad en la que el ENTE se expida expresamente sobre la procedencia y variación de la retribución dispondrá, según corresponda, el ajuste con carácter retroactivo: a) a partir de la fecha de inicio de un nuevo semestre, o b) a partir de la fecha de la solicitud extraordinaria.

5. REGIMEN DE CALIDAD DE PRESTACION DEL SERVICIO

5.1. Desde la vigencia del Acta Acuerdo y hasta la entrada en vigencia de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL, el CONCESIONARIO prestará el servicio en las condiciones de calidad que surgen del Régimen de Calidad del Servicio Público y Sanciones del CONTRATO DE CONCESION, con las modificaciones y condiciones que se establecen seguidamente, con el objeto de contribuir al cumplimiento del PLAN DE INVERSIONES, así como facilitar el desenvolvimiento financiero del CONCESIONARIO durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL.

5.2 Se establece como Calidad Media de Referencia, el promedio de los índices de calidad de prestación del servicio registrados durante el período de los años 2000 - 2003 expresado por los indicadores de frecuencia y duración de interrupciones.

5.3 Se tomará como referencia para la determinación de las penalidades por Calidad, las retribuciones fijas vigentes hasta el 31 de enero de 2005, con la excepción establecida en el apartado 5.4.

5.4 Los montos de las sanciones por Calidad de Producto Técnico, Servicio Técnico y Servicio Comercial que resulten de cada medición semestral podrán ser destinados por EL CONCESIONARIO a la ejecución de inversiones adicionales a las previstas en el Programa de Inversiones que se establezca en la REVISION TARIFARIA INTEGRAL, siempre y cuando el CONCESIONARIO haya logrado mantener una calidad de servicio semestral, medida por indicadores de frecuencia y duración de interrupciones, superior a los índices de la Calidad Media de Referencia. En caso contrario las sanciones deberán ser abonadas de acuerdo al régimen establecido en el CONTRATO con las modificaciones establecidas en los apartados 5.2 y 5.5.

5.5 Cuando la medición semestral de la calidad registre en más de un semestre un nivel inferior a los índices de la Calidad Media de Referencia, las sanciones correspondientes serán incrementadas según el incremento que registre la remuneración producto de los aumentos y ajustes otorgados conforme se dispone en la presente CARTA.

5.6 En el ACTA ACUERDO se explicitarán los indicadores de frecuencia y duración de interrupciones previstos en el numeral 5.2 de la presente, la metodología de cálculo de los mismos y los valores promedios del período 2000-2003.

7. PROYECCION ECONOMICO-FINANCIERA Se establece una PROYECCION ECONOMICO-FINANCIERA, para el año 2005 y 2006 calculada en PESOS y en UNIDADES FISICAS para la facturación, la recaudación, los costos operativos del servicio, las inversiones, las amortizaciones, los impuestos y tasas del servicio más un excedente de caja fijada sobre las bases de cálculo e hipótesis que se enumeran en el

Ministerio de Energía y Minería
Dirección General de Despacho
y Mesa de Entrada
Dr. Germán Oberti
Director General
ES COPIA

14
durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL los usuarios correspondientes a las tarifas residenciales T1R1 y T1R2 no serán afectados por el aumento de los costos propios de distribución establecidos en esta cláusula, debiendo el mismo aplicarse sobre las restantes categorías tarifarias. La remuneración determinada en las condiciones establecidas en el ACUERDO permitirá al CONCESIONARIO prestar el Servicio de Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica cubriendo los costos totales conforme a la PROYECCION ECONOMICO- FINANCIERA contemplada en el presente instrumento.

4.2 Ante variaciones de los precios de la economía que tengan impacto sobre el costo del servicio, el ENRE calculará cada 6 (seis) meses, contados a partir del ajuste tarifario previsto en el apartado 4.1, el Índice General de Variación de Costos - IVC, de acuerdo con el procedimiento que se establece en el apartado 4.3, sobre la base de una estructura de costos de explotación e inversiones e índices oficiales de precios representativos de tales costos.

Cuando del cálculo semestral del índice general resulte una variación igual o superior a más / menos cinco por ciento ($=/+$ a $=/-$ 5%), el ENRE iniciará un procedimiento de revisión, mediante el cual evaluará la real magnitud de la variación de los costos de explotación y del PLAN DE INVERSIONES asociado, determinando si correspondiere, el ajuste de los ingresos del CONCESIONARIO.

4.3. El procedimiento de cálculo para la determinación de las variaciones del índice general que activa el proceso de redeterminación de los ingresos por variación en los precios de la economía, contempla la estructura de costos del servicio reflejada en la PROYECCION ECONOMICO-FINANCIERA.

EL CONCESIONARIO deberá aportar, en tiempo y forma, toda aquella documentación que sea pertinente para determinar la incidencia y magnitud verdadera de la afectación. En oportunidad de la firma del ACTA ACUERDO se detallará, con carácter no restrictivo, la información que deberá presentar EL CONCESIONARIO para que el ENTE dé por iniciado el proceso semestral o extraordinario de revisión de costos.

La fórmula general que resultará aplicable a tal efecto se establece en el Anexo I. del presente instrumento.

4.4 El CONCESIONARIO, sin perjuicio de lo previsto en los artículos 46 y 47 de la Ley N° 24.065, podrá presentar un pedido extraordinario de revisión ante el ENRE, cuando el cálculo de la VARIACION DEL INDICE GENERAL IVC muestre, respecto del último ajuste, una variación igual o superior al diez por ciento ($=/+$ 10%), debiendo aportar toda aquella documentación que sea pertinente para determinar la incidencia y magnitud verdadera de la afectación.

4.5. El ENRE deberá resolver la revisión semestral o la solicitud de revisión extraordinaria efectuada por el CONCESIONARIO, dentro del plazo de 60 (sesenta) días corridos contados a partir de la fecha de inicio de un nuevo semestre o de la fecha del pedido de revisión extraordinaria, según corresponda. En ambos casos, el CONCESIONARIO deberá presentar en tiempo y forma toda la documentación que sea pertinente para determinar la incidencia y magnitud verdadera de la afectación conforme se

142

Anexo II del presente instrumento. Trimestralmente el CONCESIONARIO le presentará al ENRE información relativa a la ejecución de la PROYECCION ECONOMICO-FINANCIERA.

8. PLAN DE INVERSIONES

8.1. Durante el año 2005 y 2006 el CONCESIONARIO deberá ejecutar el PLAN DE INVERSIONES conforme al detalle que resulta del Anexo III del presente instrumento.

8.2. A partir de la vigencia del ACUERDO, durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL y a los efectos de garantizar el cumplimiento del PLAN DE INVERSIONES, el CONCESIONARIO sólo podrá disponer del excedente de caja previsto en la PROYECCION ECONOMICO-FINANCIERA, para retribuir al capital propio y de terceros, en la medida en que se vaya dando cumplimiento al PLAN DE INVERSIONES, conforme el procedimiento de verificación establecido en el punto 8.3.

8.3. El CONCESIONARIO informará mensualmente al ENRE el grado de avance del PLAN DE INVERSIONES y, con la antelación necesaria, eventuales adecuaciones por motivos debidamente fundados. Asimismo, el CONCESIONARIO presentará un informe trimestral auditado del estado de cumplimiento del PLAN DE INVERSIONES, admitiéndose un margen de flexibilidad del DIEZ POR CIENTO (10%) en términos monetarios respecto de las previsiones comprometidas. El CONCESIONARIO no podrá pagar dividendos sin la autorización previa del ENRE, el que deberá expedirse en un plazo máximo de 60 días corridos a partir de la solicitud y de la presentación de la documentación correspondiente.

9. OBLIGACIONES PARTICULARES ESTABLECIDAS AL CONCESIONARIO DURANTE EL PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL

9.1. A los efectos del presente entendimiento y durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL, se considerarán obligaciones particulares del CONCESIONARIO el cumplimiento de: a) El PLAN DE INVERSIONES; b) El Régimen de Calidad del Servicio establecido en el punto 5 del presente; y c) La puesta a disposición en tiempo y forma de la información que permita el seguimiento técnico y económico de la PROYECCION ECONOMICO FINANCIERA y del PLAN DE INVERSIONES.

9.2. Observándose el cumplimiento de tales obligaciones, se establece que el CONCESIONARIO:

9.2.1. Cancelará las multas aplicadas por el ENRE cuya notificación sea anterior al 6 de enero de 2002 y que se encontraren pendientes de pago a la fecha de entrada en vigencia del ACUERDO de renegociación contractual. Los importes deberán ser canceladas por el CONCESIONARIO en forma previa a la entrada en vigencia del resultado de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL y de acuerdo con un cronograma que se establecerá en el ACTA ACUERDO.

9.2.2. Podrá asignar al programa de inversiones previsto en la REVISION TARIFARIA INTEGRAL, el monto resultante de las multas derivadas de sanciones aplicadas por el ENRE cuya notificación o causa u origen haya tenido lugar en el período comprendido

entre el 6 de enero de 2002 y la entrada en vigencia del ACUERDO de renegociación contractual, incluyendo las que se encontraren a esta fecha en gestión administrativa. Se excluyen de esta modalidad las multas que se cancelan a través de bonificaciones a terceros. Los importes diferidos correspondientes a bonificaciones a terceros deberán ser abonados en 6 (SEIS) cuotas, pagaderas en forma semestral; debiendo cancelarse la primera de ellas a los CIENTO OCHENTA (180) días de la entrada en vigencia de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL.

9.3. Ante el supuesto de reiterados incumplimientos o de incumplimientos significativos por parte del CONCESIONARIO respecto a las obligaciones establecidas en el punto 9.1. del presente, provocará la extinción de las facilidades otorgadas en el punto 9.2.1. y 9.2.2., sin perjuicio de las sanciones específicas que el ENRE pudiera determinar. 9.4. A partir de la firma de la presente CARTA DE ENTENDIMIENTO, el CONCESIONARIO renuncia expresamente a ejercer el derecho de prescripción con relación a toda multa y sanción económica que resulte del derecho de diferimiento de pago prevista en el presente instrumento.

10. LIMITACIONES EN MATERIA DE MODIFICACIONES SOCIETARIAS DEL CONCESIONARIO

10.1. Durante la vigencia del PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL los accionistas titulares del PAQUETE MAYORITARIO no podrán modificar su participación ni vender sus acciones.

11. SUPUESTO DE MODIFICACIONES DURANTE EL PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL

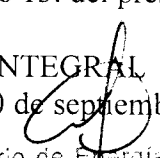
11.1. En el supuesto de producirse durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL y a partir de la vigencia del ACUERDO, modificaciones de carácter normativo o regulatorio de distinta naturaleza o materia que afectaren al servicio público de distribución y comercialización de energía eléctrica o que tuvieran impacto sobre el costo de dicho servicio, el ENRE a pedido del CONCESIONARIO, iniciará un proceso orientado a evaluar la afectación producida y su incidencia en los costos del servicio, cuyo resultado determinará -de corresponder- la readecuación de la tarifa.

11.2. Recibida la solicitud del CONCESIONARIO, el ENRE procederá a su tratamiento y resolución dentro del plazo de SESENTA (60) días corridos contados desde la fecha de dicha presentación, incluyendo toda aquella documentación que le sea requerida para evaluar y cuantificar el verdadero efecto de la modificación aludida.

12. REVISION TARIFARIA INTEGRAL (RTI)

12.1. Se establece la realización de una REVISION TARIFARIA INTEGRAL, proceso mediante el cual se fijará un nuevo régimen tarifario conforme a lo estipulado en el Capítulo X Tarifas de la ley 24.065, su reglamentación, normas complementarias y conexas, aplicándose las PAUTAS contenidas en el punto 13. del presente instrumento.

12.2. El proceso de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL se desarrollará en el período comprendido entre el 2 de enero de 2005 y el 30 de septiembre de 2006. El nuevo


Ministerio de Energía y Minería
Dirección General de Despacho
y Mesa de Entrada
Dr. Germán Oberti
Director General
ES OFICIA

143
régimen tarifario resultante entrará en vigencia el 1º de noviembre de 2006. Si el incremento en la remuneración del CONCESIONARIO resulta superior al establecido en el punto 4.1., el mismo se aplicará en tres etapas en porcentajes similares. La primera aplicación será el 1 de noviembre de 2006, la segunda el 1 de mayo de 2007 y la tercera el 1 de noviembre de 2007.

13. PAUTAS DE LA REVISION TARIFARIA INTEGRAL

13.1. El proceso de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL previsto en el punto 12. del presente instrumento, deberá observar las PAUTAS que se establecen a continuación:

13.1.1. Redeterminación de la remuneración correspondiente al CONCESIONARIO: Se establecerán los mecanismos no automáticos y procedimientos de redeterminación de la remuneración del CONCESIONARIO, debido a las variaciones observadas en los precios de la economía relativos a los costos eficientes del servicio a efectos de mantener la sustentabilidad económico financiera de la CONCESION.

13.1.2. Eficiencia en la prestación del servicio de distribución y comercialización de energía eléctrica: Se procederá a diseñar e implementar métodos adecuados para incentivar y medir en el tiempo, las mejoras en la eficiencia de la prestación del servicio por parte del CONCESIONARIO.

13.1.3. Régimen de Calidad de Servicio y Penalidades: Se procederá a: i) diseñar un sistema de control de calidad de servicio que se asiente en la utilización de relaciones sistemáticas entre las bases de datos técnicas, comercial, costos y de mediciones de calidad a los fines de impulsar sistemas de control y de señales eficientes, ii) evaluar la conveniencia de establecer áreas de calidad diferenciadas, iii) evaluar las ventajas y desventajas de los sistemas solidarios de multas en relación con los sistemas de individualización de usuarios.

13.1.4. Actividades no reguladas: Sin perjuicio de las disposiciones que el CONCEDENTE pudiera aplicar en el futuro respecto al objeto de la concesión, se realizará un análisis del impacto de las actividades no reguladas desarrolladas por el CONCESIONARIO en el mercado, como de las ventajas, desventajas y riesgos que la realización de dichas actividades tienen para el desarrollo del servicio público concesionario.

13.1.5. Costos del servicio: Se elaborará un análisis basado en los costos razonables y eficientes de la prestación del servicio público de distribución y comercialización de electricidad, como elemento de juicio para la determinación de la remuneración del CONCESIONARIO.

13.1.6. Auditoría Técnica y Económica de los Bienes Esenciales: Reconocimiento en la remuneración del CONCESIONARIO del costo de la Auditoría establecida en la cláusula 16. de la presente.

13.1.7. Base de capital y tasa de rentabilidad: Criterios para la determinación de la base de capital y de la tasa de rentabilidad.

14. MEJORA EN LOS SISTEMAS DE INFORMACION DE LA CONCESION:

14.1. EL CONCESIONARIO prestará su mayor colaboración para que el ENRE, a partir del dos de enero de 2005, inicie la implementación de un sistema de información y base de datos relacionadas referidos a la evolución física, geográfica y económica del Sistema Eléctrico del mismo, con el objeto de mejorar el monitoreo y control de la Concesión. Dicho sistema deberá hallarse operativo en el transcurso del tercer trimestre del año 2006. El sistema de Contabilidad Regulatoria del CONCESIONARIO contemplará también el tratamiento de los registros económicos y financieros de las actividades no reguladas, entendiendo como tales aquellas actividades que lleva a cabo el CONCESIONARIO y no están sujetas a normas regulatorias de la actividad eléctrica, es decir que su precio y calidad se determinan en condiciones de mercado.

14.2. El ENRE, sobre la base de información propia, la que proporcione el CONCESIONARIO y aquella otra que resulte disponible y pertinente, elaborará anualmente un INFORME DE CUMPLIMIENTO DEL CONTRATO, el cual deberá hallarse concluido y publicado durante el curso del primer trimestre del año subsiguiente. El primer INFORME corresponderá al año 2005.

15. DESARROLLO DE TECNOLOGIAS E INVESTIGACION Y POLITICA DE PROVEEDORES Y COMPRE NACIONAL

15.1. El CONCESIONARIO se compromete a realizar las investigaciones o desarrollos empresariales en materias referidas a la transferencia, la adaptación y el desarrollo de tecnologías a través de la intervención o participación de centros de investigación del país, y de ser ello posible, dentro de la órbita de instituciones de carácter público.

15.2. El CONCESIONARIO informará en forma semestral al ENRE, las acciones que hubiere desarrollado en cumplimiento del Régimen de Compre Nacional establecido por la Ley N° 25.551.

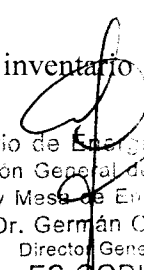
15.3. El CONCESIONARIO realizará todas las acciones necesarias y aportará toda la información que el ENRE le solicite para garantizar la transparencia y competitividad de sus sistema de compras y contrataciones.

16. AUDITORIA TECNICA Y ECONOMICA DE LOS BIENES ESENCIALES AFECTADOS AL SERVICIO PUBLICO:

16.1 El CONCESIONARIO, bajo las pautas y supervisión del ENRE, procederá a realizar una Auditoría de los BIENES ESENCIALES afectados al servicio público de Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica, mediante la contratación de especialistas.

16.2. Entre los objetivos que deberá contemplar la Auditoría de los BIENES ESENCIALES, deberá hallarse incluido el control, verificación e información sobre los siguientes aspectos:

16.1.1. Existencia de los bienes declarados en el inventario físico mediante técnicas apropiadas al efecto.


Ministerio de Energía y Minería
Dirección General de Despacho
y Mesa de Entrada
Dr. Germán Oberti
Director General
ES COPIA

16.1.2. Condiciones técnicas de las redes y del resto de los bienes y su nivel de depreciación y/u obsolescencia.

16.1.3. Existencia de bienes no necesarios o redundantes para la prestación del servicio en condiciones de eficiencia.

16.1.4. Razonabilidad del valor de los bienes, su calidad y demás características técnicas en relación con una prestación eficiente del servicio; y la comparación con valores de reposición de dichos bienes.

16.1.5. Titularidad efectiva de cada uno de los bienes relevados, determinando si corresponden al CONCESIONARIO; al CONCEDENTE o a un tercero.

16.1.6 El ENTE establecerá las bases, el objeto, los alcances y seleccionará el especialista sobre la base de una lista de cinco consultores, presentados por el CONCESIONARIO, para el llamado a licitación para la contratación del servicio de Auditoría de los Bienes Esenciales.

17. GARANTIA

17.1. Se establece que las garantías del CONTRATO DE CONCESION se extienden al cumplimiento de las obligaciones asumidas por el CONCESIONARIO en el ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL INTEGRAL.

17.2. Conforme lo previsto en los artículos del CONTRATO DE CONCESION, corresponderá al CONCESIONARIO: a) Comunicar dicha extensión a sus Garantes; b) Obtener la expresa conformidad de los Garantes respecto a la extensión de la Garantía; y c) Notificar en forma fehaciente al ENRE la conformidad otorgada por los Garantes, en forma previa a la suscripción del ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL INTEGRAL.

17.3. En el supuesto de presentarse objeciones de los actuales Garantes respecto a la extensión de la Garantía, el CONCESIONARIO deberá presentar las Garantías que resulten suficientes para cubrir íntegramente sus obligaciones, a satisfacción del ENRE y en forma previa a suscribirse el ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL INTEGRAL.

18. INCUMPLIMIENTO

18.1. Ante el supuesto de incumplimiento del CONCESIONARIO respecto a las obligaciones contraídas en el ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL INTEGRAL, será pasible de las sanciones que correspondieren, las que a falta de previsión expresa, serán determinadas por el ENRE conforme el Régimen de Calidad de Servicio y Sanciones del CONTRATO DE CONCESION.

18.2. Las sanciones que se apliquen por incumplimiento del ACUERDO, deberán guardar proporcionalidad respecto a aquellas previstas para las situaciones contempladas en el referido Régimen.

19. PERIODO DE GESTION DEL CONCESIONARIO

EI PRIMER PERIODO DE GESTION estipulado en EL CONTRATO se tendrá por cumplido en la fecha y condiciones previstas en el CONTRATO.

20. COMPROMISOS DE SUSPENSION Y DESISTIMIENTO POR PARTE DEL CONCESIONARIO Y SUS ACCIONISTAS. SUPUESTOS DE INCUMPLIMIENTO CONTRACTUAL. EFECTOS

20.1. SUSPENSION DE ACCIONES

20.1.1 Como condición previa a la ratificación del ACUERDO DE RENEGOCIACION por parte del PODER EJECUTIVO NACIONAL, el CONCESIONARIO y sus accionistas, deberán suspender todos los reclamos, recursos y demandas entabladas o en curso, tanto en sede administrativa, arbitral o judicial de nuestro país o del exterior, que se encuentren fundadas o vinculadas en los hechos o medidas dispuestas a partir de la situación de emergencia establecida por la Ley N° 25.561 respecto al CONTRATO DE CONCESION. La suspensión deberá abarcar las cuestiones referidas a los procedimientos de los reclamos, como también a los planteos de los aspectos de fondo.

20.1.2. A tal efecto y como condición previa a la ratificación del ACUERDO, el CONCESIONARIO deberá presentar los instrumentos debidamente certificados y legalizados en su autenticidad y validez, en los que conste la expresa suspensión de las acciones en los términos establecidos en el punto precedente.

20.1.3. El CONCESIONARIO se compromete a obtener y presentar similares instrumentos de suspensión de parte de sus accionistas.

20.1.4. El incumplimiento de la presentación de los instrumentos que acrediten la suspensión de las acciones por parte del CONCESIONARIO o de sus accionistas, obstará a la ratificación del ACUERDO DE RENEGOCIACION por parte del PODER EJECUTIVO NACIONAL, hasta que ello se subsane.

20.1.5. Concurrentemente con la suspensión de las acciones, el CONCESIONARIO y los accionistas que como mínimo, representen las dos terceras partes del capital social de la empresa, deberán presentar un compromiso de no presentar reclamos, recursos o demandas, tanto en sede administrativa, arbitral o judicial de nuestro país o del exterior, fundados o vinculados a los hechos o medidas dispuestas a partir de la situación de emergencia establecida por la Ley N° 25.561 respecto al CONTRATO DE CONCESION.

20.2. DESISTIMIENTO DEL DERECHO Y DE LAS ACCIONES

20.2.1. Dentro del plazo de QUINCE (15) días de publicada en el Boletín Oficial de la República Argentina, la Resolución que convoque a la Audiencia Pública para tratar la REVISION TARIFARIA INTEGRAL prevista en el punto 12. de la presente CARTA, el CONCESIONARIO deberá desistir íntegra y expresamente de todos los derechos que pudiera eventualmente invocar, como también a todas las acciones entabladas o en curso, fundados o vinculados en los hechos o medidas dispuestas a partir de la situación de

Ministerio de Energía y Minería
Dirección General de Despacho
y Mesa de Entrada
Dr. Germán Oberti
Director General
ES COPIA

emergencia establecida por la Ley N° 25.561 con respecto al CONTRATO DE CONCESION. Dicho desistimiento deberá alcanzar los derechos y acciones que pudieran plantearse ante instancias administrativas, arbitrales o judiciales, de nuestro país o del exterior. La obligación asumida por el CONCESIONARIO en el presente punto debe cumplimentarse por el solo transcurso del tiempo allí previsto. 145

20.2.2. A tal efecto, el CONCESIONARIO deberá presentar los instrumentos debidamente certificados y legalizados en su autenticidad y validez, en los que conste en forma expresa e íntegra el desistimiento del derecho y las acciones en los términos establecidos en el punto precedente.

20.2.3. El CONCESIONARIO se compromete a obtener y presentar similares instrumentos correspondientes al desistimiento del derecho y las acciones de parte de los accionistas que como mínimo, representen las dos terceras partes del capital social de la empresa.

20.2.4. En el caso que el CONCESIONARIO encontrase de parte de determinado/s accionista/s reparos para formular sus respectivos desistimientos, dicha renuencia podrá ser subsanada por el CONCESIONARIO, mediante la presentación de: a) Constancias respecto a haber efectuado las gestiones orientadas a obtener el desistimiento de los accionistas en los términos planteados y; b) Compromiso del CONCESIONARIO de mantener indemne al CONCEDENTE y a los usuarios del servicio, de todo reclamo o demanda que pudiera presentar el accionista, como también de cualquier compensación que pudiera disponerse a favor del accionista o del CONCESIONARIO.

20.2.5. En el supuesto de concluir el plazo fijado en el punto

20.2.1 sin perfeccionarse los desistimientos correspondientes al CONCESIONARIO y los accionistas que como mínimo, representen las dos terceras partes del capital social de la empresa, el CONCEDENTE podrá suspender el curso del procedimiento de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL. En tal instancia, el CONCEDENTE procederá a intimar al CONCESIONARIO a cumplimentar la presentación de los desistimientos comprometidos dentro de un nuevo plazo de QUINCE (15) días.

20.2.6. Vencido el plazo de intimación y ante el incumplimiento del CONCESIONARIO o de sus accionistas respecto a la presentación de los desistimientos comprometidos, el CONCEDENTE podrá denunciar el ACUERDO DE RENEGOCIACION por causa imputable al CONCESIONARIO y proceder a la rescisión del CONTRATO DE CONCESION.

20.2.7. La rescisión del CONTRATO DE CONCESION no generará ningún derecho de reclamo o reparación a favor del CONCESIONARIO o de sus accionistas. La rescisión no resultará procedente cuando los desistimientos que no fueran presentados, correspondan a accionistas minoritarios que representen en conjunto, una proporción menor a la tercera parte del capital social del CONCESIONARIO.

20.2.8. En el supuesto que, aun mediando las suspensiones y desistimientos previstos en los puntos anteriores, se produjera alguna presentación, reclamo, recurso o demanda del CONCESIONARIO o de sus accionistas, en sede administrativa, arbitral o judicial de nuestro país o del exterior, fundados o vinculados en los hechos o medidas dispuestas a

partir de la situación de emergencia establecida por la Ley N° 25.561 con respecto al CONTRATO DE CONCESION, el CONCEDENTE podrá requerir la inmediata retractación y retiro de reclamo formulado o el desistimiento de dicha acción, otorgando a tal efecto un plazo de QUINCE (15) días.

20.2.9. En el supuesto de transcurrir dicho plazo sin producirse la retractación o retiro del reclamo, o el desistimiento de la acción incoada, el CONCEDENTE podrá denunciar el ACUERDO DE RENEGOCIACION por causa imputable al CONCESIONARIO y proceder a la rescisión del CONTRATO DE CONCESION, sin que ello genere ningún derecho de reclamo o reparación por parte de la empresa concesionaria o de sus accionistas. La rescisión no resultará procedente en el supuesto que los reclamos o acciones fueran impulsadas por accionistas minoritarios que representen en conjunto, una proporción menor a la tercera parte del capital social de la empresa concesionaria.

20.3. RESPONSABILIDAD DEL CONCESIONARIO ANTE COMPENSACIONES EVENTUALES

20.3.1. En el supuesto que cualquier accionista del CONCESIONARIO obtuviera en sede administrativa, arbitral o judicial, de nuestro país o del exterior, alguna medida que consistiera en una reparación o compensación o indemnización económica, fundadas o vinculadas en los hechos o medidas dispuestas a partir de la situación de emergencia establecida por la Ley N° 25.561 respecto al CONTRATO DE CONCESION, dicha decisión deberá ser afrontada a entero costo por el CONCESIONARIO.

20.3.2. En tal supuesto, el CONCESIONARIO no tendrá derecho a reclamar reparación, indemnización ni compensación alguna de parte del CONCEDENTE, aún mediando la rescisión del CONTRATO DE CONCESION. Todos los gastos y costos que deba asumir el CONCESIONARIO en tal supuesto, en ningún caso podrán trasladarse en modo alguno a los usuarios del servicio.

21. CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES POR PARTE DEL CONCESIONARIO Y SUS ACCIONISTAS Y PREVISIONES REFERIDAS A SANCIONES APLICADAS

21.1. Verificándose el cumplimiento por parte del CONCESIONARIO de las obligaciones previstas en el punto 9 del presente ("OBLIGACIONES PARTICULARES ESTABLECIDAS AL CONCESIONARIO DURANTE EL PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL"), como también la presentación de los instrumentos que acrediten la suspensión de acciones del CONCESIONARIO sus accionistas conforme los términos fijados en el punto 20.1 de este instrumento, corresponderá:

21.1.1. Proceder a través del ENRE a adoptar las medidas y disponer los actos necesarios para ordenar la suspensión del cobro de las multas derivadas de sanciones aplicadas por el ENRE cuya notificación, causa u origen haya tenido lugar en el período comprendido entre el 6 de enero de 2002 y la entrada en vigencia del ACUERDO de renegociación contractual, incluyendo las que se encontraren a esta fecha en gestión administrativa. Se excluyen de esta modalidad las multas que se cancelan a través de bonificaciones a terceros.

21.1.2. Dicha suspensión comprenderá a los procesos en curso en sede administrativa y

Ministerio de Energía y Minería
Dirección General de Despacho
y Mesa de Entrada
Dr. Germán Oberti
Director General
ES COPIA

judicial a través de los cuales se establezcan sanciones o se diriman cuestiones vinculadas a las sanciones aplicadas, como también los procesos ejecutivos de exigibilidad de pago o de ejecución de sentencia, en cualquier instancia en que tales procesos se encuentren al momento de ratificarse el ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL y que resulten comprensivas de las sanciones aplicadas hasta la entrada en vigencia del ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL.

21.1.3. A tales efectos, el ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL incluirá un Anexo identificando los procesos y/o las sanciones que resultarán comprendidos en la suspensión, conforme la información que brindarán el ENRE y el CONCESIONARIO.

21.1.4. Ante el supuesto de reiterados o significativos incumplimientos por parte del CONCESIONARIO respecto a las obligaciones establecidas en el punto 9 del presente, previa intimación, el ENRE estará facultado a disponer el cese de la suspensión prevista en el punto 21.1.1 y consecuentemente a proseguir con los procedimientos y acciones tendientes a exigir el pago de las multas aplicadas al CONCESIONARIO.

21.1.5. A partir de la firma de la presente CARTA DE ENTENDIMIENTO, el CONCESIONARIO renuncia expresamente a ejercer el derecho de prescripción con relación a todo proceso vinculado a la aplicación de sanciones y exigibilidad de pago de las multas comprendido en la suspensión prevista en el punto 21.1.1 del presente instrumento.

21.2. Verificándose el cumplimiento por parte del CONCESIONARIO de las obligaciones previstas en el punto 9 del presente ("OBLIGACIONES PARTICULARES ESTABLECIDAS AL CONCESIONARIO DURANTE EL PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL"), como también la presentación de los instrumentos que acrediten el desistimiento de los derechos y acciones por parte del CONCESIONARIO y sus accionistas, conforme los términos fijados en el punto 20.2 del presente instrumento, corresponderá:

21.2.1. Proceder a través del ENRE a adoptar las medidas y disponer los actos necesarios para dejar sin efecto las sanciones aplicadas al CONCESIONARIO, que fueran previamente suspendidas conforme lo previsto en el punto 21.1.1 y de acuerdo a la información contenida en el Anexo dispuesto en el punto 21.1.3; con excepción de aquellas sanciones que correspondan a bonificaciones a terceros.

21.2.2. Conforme a lo previsto en el punto precedente, el ENRE articulará el cierre de los procedimientos administrativos, a través de los cuales se substancien las sanciones, como también, a formular el desistimiento del derecho y las acciones correspondientes a las causas que tramiten judicialmente en cualquier instancia en que se encuentren.

22. ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL INTEGRAL

22.1. Resulta condición previa para la celebración ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL INTEGRAL el cumplimiento de los procedimientos e instancias previstos en la Ley N° 25.790, el Decreto N° 311/03 y la Resolución Conjunta N° 188/2003 y 44/2003 de los Ministerios de Economía y Producción y de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios.

22.2. A tales efectos, la presente CARTA DE ENTENDIMIENTO será sometida a un procedimiento de AUDIENCIA PUBLICA, con el objeto de favorecer la participación de los usuarios y de la Comunidad en general, atendiendo a que sus términos y condiciones constituyen la base de consenso para avanzar en la suscripción del ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL INTEGRAL.

22.3. Son condiciones requeridas para la entrada en vigencia del ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL INTEGRAL:

22.3.1. El cumplimiento de los procedimientos previstos en la Ley N° 25.790, el Decreto N° 311/03 y la Resolución Conjunta N° 188/2003 y 44/2003 de los Ministerios de Economía y Producción y de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios.

22.3.2. La presentación de los instrumentos debidamente certificados y legalizados previstos en el punto 20.1 del presente instrumento referido a las suspensiones de las acciones del CONCESIONARIO y sus Accionistas.

22.3.3. La presentación de las Garantías de cumplimiento contractual a satisfacción del ENRE, conforme lo previsto en el punto 17. del presente documento

22.3.4. La presentación del Acta del Directorio del CONCESIONARIO que aprueba y autoriza la suscripción del ACUERDO.

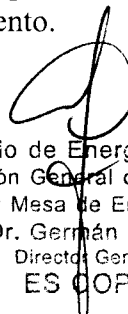
22.4. Cumplidos a satisfacción tales requisitos, se hallarán reunidas las condiciones para promover el dictado del Decreto del P.E.N. que ratifique el ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL INTEGRAL. Una vez dictado dicho DECRETO comenzarán a tener vigencia las estipulaciones contenidas en el ACUERDO.

23. SEGUIMIENTO E IMPLEMENTACION DE PROCESOS

23.1. Corresponderá a la UNIREN otorgar el impulso a los procedimientos dirigidos a arribar al ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL INTEGRAL, efectuar su seguimiento en vistas a su compatibilidad con los avances que se observen en el proceso de renegociación general del sector, e intervenir en aquellos requerimientos que puedan ser formulados por el CONCEDENTE o el CONCESIONARIO en relación a sus cometidos.

23.2. Ratificado por el PODER EJECUTIVO NACIONAL el ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL INTEGRAL, la SECRETARIA DE ENERGIA y el ENRE, actuando dentro de sus respectivos ámbitos de competencia, deberán proceder al dictado de los actos y al desarrollo de los procedimientos que resulten necesarios para la puesta en vigencia efectiva de las estipulaciones contenidas en el ACUERDO.

En prueba de conformidad se firman 2 (DOS) ejemplares de un mismo tenor y a un solo efecto en el lugar y fecha indicados en el encabezamiento.


Ministerio de Energía y Minería
Dirección General de Despacho
y Mesa de Entrada
Dr. Germán Oberti
Director General
ES COPIA

ANEXO I

Fórmula General de Aplicación del IVC

El Índice General de Variación de Costos - IVC se determinará en cada caso por la fórmula siguiente:

$$\text{Índice General IVCn} = (\% \text{ PCEXP} * \Delta \text{ CEXPn} + \% \text{ PCINV} * \Delta \text{ CINVn})$$

Donde:

$\% \text{ PCEXP}$ = Porcentaje de participación de los costos de explotación, sobre el total de los costos reflejados en la PROYECCION ECONOMICO FINANCIERA, definido como:

$$\% \text{ PCEXP} = \text{CEXP} / (\text{CEXP} + \text{CINV})$$

$\% \text{ PCINV}$ = Porcentaje de participación de los costos del PLAN DE INVERSIONES, sobre el total de los costos reflejados en la PROYECCION ECONOMICO FINANCIERA, definido como:

$$\% \text{ PCINV} = \text{CINV} / (\text{CEXP} + \text{CINV})$$

$\Delta \text{ CEXPn}$ = Variación de costos de explotación correspondiente al mes n del PERIODO DE TRANSICION.

$\Delta \text{ CINVn}$ = Variación de costos del PLAN DE INVERSIONES, correspondiente al mes n del PERIODO DE TRANSICION.

En general para cualquier mes "n" del PERIODO DE TRANSICION, los índices serán calculados según las siguientes expresiones:

$$\begin{aligned} \Delta \text{ CEXPn} = & \alpha_1 * (\text{IPIM}_j / \text{IPIM}_0 - 1) + \beta_1 * (\text{IPC}_j / \text{IPC}_0 - 1) + \gamma_1 * (\text{ICS}_j / \text{ICS}_0 - 1) + \delta_1 * (\text{TC}_j / \text{TC}_0 - 1) + \\ & + \epsilon_1 * (\text{PGO}_j / \text{PGO}_0 - 1) + \phi_1 * (\text{ING}_j / \text{ING}_0 - 1) \end{aligned}$$

$$\Delta \text{ CINVn} = \alpha_2 * (\text{IPIM}_j / \text{IPIM}_0 - 1) + \beta_2 * (\text{ICC}_j / \text{ICC}_0 - 1) + \gamma_2 * (\text{ICS}_j / \text{ICS}_0 - 1) + \delta_2 * (\text{TC}_j / \text{TC}_0 - 1)$$

Donde:

IPIM_j = Índice de Precios Internos al por Mayor elaborado por el INDEC, correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes del período "j" (período de 6 -seis- meses).

IPIM_0 = Índice de Precios Internos al por Mayor elaborado por el INDEC correspondiente al mes "k-2", siendo 'k' el mes de la firma de la CARTA DE ENTENDIMIENTO.

IPC_j = Índice de Precios al Consumidor Nivel General elaborado por el INDEC,

correspondiente al mes "m2", siendo "m" el primer mes del período "j" (período de 6 -seis- meses).

IPC_0 = Índice de Precios al Consumidor Nivel General elaborado por el INDEC, correspondiente al mes "k2", siendo 'k' el mes de la firma de la CARTA DE ENTENDIMIENTO.

ICS_j = Índice de Salarios elaborado por el INDEC, correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes del período "j" (período de 6 -seis- meses).

ICS_0 = Índice de Salarios elaborado por el INDEC correspondiente al mes "k-2", siendo 'k' el mes de la firma de la CARTA DE ENTENDIMIENTO.

TC_j = Promedio diario del tipo de cambio de referencia - Comunicación "A" 3500 del Banco Central de la República Argentina, expresado en Pesos por Dólar Estadounidense, correspondiente al mes "m- 2", siendo "m" el primer mes del período "j" (período de 6 -seis- meses).

TC_0 = Promedio diario del tipo de cambio de referencia - Comunicación "A" 3500 del Banco Central de la República Argentina, expresado en Pesos por Dólar Estadounidense, correspondiente al mes "k- 2", siendo 'k' el mes de la firma de la CARTA DE ENTENDIMIENTO.

PGO_j = Precio en surtidor del Gas Oil comercializado por Repsol YPF S.A. informado por la SECRETARIA DE ENERGIA, correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes del período "j" (período de 6 -seis- meses).

PGO_0 = Precio en surtidor del Gas Oil comercializado por Repsol YPF S.A. informado por la SECRETARIA DE ENERGIA, correspondiente al mes "k-2", siendo 'k' el mes de la firma de la CARTA DE ENTENDIMIENTO.

ICC_j = Índice de Costo de la Construcción Nivel General elaborado por el INDEC, correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes del período "j" (período de 6 -seis- meses).

ICC_0 = Índice de Costo de la Construcción Nivel General elaborado por el INDEC, correspondiente al mes "k-2", siendo 'k' el mes de la firma de la CARTA DE ENTENDIMIENTO.

ING_j = Índice de Variación de la Tarifa del CONCESIONARIO, correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes del período "j" (período de 6 -seis- meses).

ING_0 = Índice de Variación de la Tarifa del CONCESIONARIO. El índice base para este indicador se define como la suma del valor 100 más el incremento definido en el apartado 4.1.

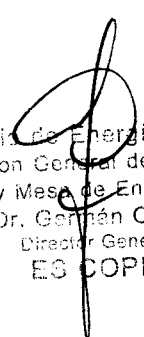
$\alpha_1 \beta_1 \gamma_1 \delta_1 \epsilon_1 \phi_1$ = Coeficientes que representan la estructura de los costos de

Ministerio de Economía y Finanzas
Dirección General de Despacho
y Mesa de Entrada
Dr. Germán Oberti
Director General
ES COPIA

explotación del PERIODO DE TRANSICION reflejados en la PROYECCION ECONOMICO-FINANCIERA.

$\alpha_2 \beta_2 \gamma_2 \delta_2 \varepsilon_2 \phi_2$ = Coeficientes que representan la estructura de los costos del PLAN DE INVERSIONES reflejados en la PROYECCION ECONOMICO-FINANCIERA.

INDICADORES	PONDERADORES			
	Símbolo	CEXP	Símbolo	CINV
IPIM = Índice de Precios Internos al por Mayor	$\alpha_1 =$		$\alpha_2 =$	
IPC = Índice de Precios al Consumidor	$\beta_1 =$			
ICS = Índice de Salarios	$\gamma_1 =$		$\alpha_2 =$	
TC = Promedio diario del tipo de cambio	$\delta_1 =$		$\alpha_2 =$	
PGO = Precio en surtidor del Gas Oil	$\epsilon_1 =$			
ICC = Índice de Costo de la Construcción			$\beta_2 =$	
ING = Índice de Variación de la Tarifa	$\phi_1 =$			
Participación de los Costos	%PCEXP =		%PCINV =	


 Ministerio de Energía y Minería
 Dirección General de Despacho
 y Mesa de Entrada
 Dr. Germán Oberti
 Director General
 ES COPIA

ANEXO II

PROYECCION ECONOMICO - FINANCIERA

(cuadro con flujo de fondos)

Estado de Resultados	
Ingresos por Venta	MMS
Regulados	
No Regulados	
Costos Operativos	MMS
Gastos en Personal Act. Regulada	
Operador Técnico	
Honorarios y Servicios Contratados	
Gastos Generales de O&M y Adm.	
Tasas ENRE	
Gastos de la Actividad No Regulada	
Gastos en Personal Act. No Regulada	
Resultado Operativo	MMS
Amortizaciones	MMS
Resultado Operativo antes Resultado Financiero	MMS
Intereses	MMS
Imp. a las Ganancias	MMS
RESULTADO FINAL	MMS
Flujo de Fondos	
Fuentes (Ingresos de Caja)	MMS
Usos (Egresos de Caja)	MMS
Inversiones	
Excedente de Caja antes del Servicio de la Deuda	MMS

ANEXO III

PROYECCION ECONOMICO - FINANCIERA

(cuadro con flujo de fondos)

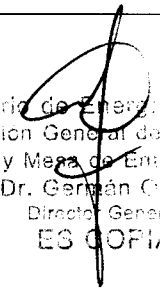
Estado de Resultados	
Ingresos por Venta	MMS
Regulados	
No Regulados	
Costos Operativos	MMS
Gastos en Personal Act. Regulada	
Operador Técnico	
Honorarios y Servicios Contratados	
Gastos Generales de O&M y Adm.	
Tasas ENRE	
Gastos de la Actividad No Regulada	
Gastos en Personal Act. No Regulada	
Resultado Operativo	MMS
Amortizaciones	MMS
Resultado Operativo antes Resultado Financiero	MMS
Intereses	MMS
Imp. a las Ganancias	MMS
RESULTADO FINAL	MMS
Flujo de Fondos	
Fuentes (Ingresos de Caja)	MMS
Usos (Egresos de Caja)	MMS
Inversiones	
Excedente de Caja antes del Servicio de la Deuda	MMS

ANEXO III

PROYECCION ECONOMICO - FINANCIERA

(detalle de las inversiones)

Concepto	Unidad	2005	2006
Inversiones Ordinarias	Miles \$		
Inversiones en Seguridad Pública	Miles \$		
Total	Miles \$		


 Ministerio de Energía y Minería
 Dirección General de Despacho
 y Mesa de Entrada
 Dr. Germán Oberti
 Director General
 ES COPIA

NOTA UNIREN N° 552/04

BUENOS AIRES, 29 DE NOVIEMBRE DE 2004

Señores
EDESUR S.A.
At. Dr. D. José María HIDALGO
Gerente General

De mi mayor consideración:

Tengo el agrado de dirigirme a usted con relación a las tratativas que se vienen llevando a cabo entre el Estado Nacional, a través de esta Unidad, y esa empresa con el objetivo de renegociar los términos y condiciones del Contrato de Concesión del Servicio Público de Distribución de Electricidad que le fuera oportunamente otorgado, a fin de remitirle para su consideración un proyecto de Carta de Entendimiento a suscribir entre ambas partes, conteniendo los términos de la propuesta de adecuación del citado contrato. Cabe puntualizar que a partir de la presente Carta de Entendimiento se elaborará el Acta de Acuerdo de la renegociación, una vez que se cumplan los procedimientos establecidos en las normas vigentes.

A fin de continuar con las tratativas correspondientes, solicitamos nos comuniquen formalmente su opinión sobre los términos propuestos, y los invitamos a realizar una reunión con nuestro equipo técnico para avanzar en la formalización del acuerdo a suscribir.

Sin otro particular, lo saludo con mi mayor consideración. - Dr. JORGE GUSTAVO SIMEONOFF, Secretario Ejecutivo, Unidad de Renegociación y Análisis de Contratos de Servicios Públicos.

CARTA DE ENTENDIMIENTO

En Buenos Aires a los [...] días del mes de [...] de 2004, en el marco del proceso de renegociación de los contratos de servicios públicos dispuesto por las Leyes N° 25.561 y 25.790, y su norma complementaria el Decreto N° 311/03, se encuentran reunidos la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS, según mandato recibido del PODER EJECUTIVO NACIONAL representada por su Secretario Ejecutivo Dr. D. Jorge Gustavo SIMEONOFF, por una parte y por la otra, la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA - EDESUR S.A., representada por el Sr....., en su carácter de Presidente, conforme lo acredita con []

En esta instancia, dichas partes manifiestan haber alcanzado un consenso sobre la renegociación del CONTRATO DE CONCESION de TRANSPORTE DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA cuyos aspectos principales se exponen en la presente CARTA DE ENTENDIMIENTO.

Los términos y condiciones contenidos en el presente instrumento, luego de su tratamiento en la audiencia pública a convocarse y cumplidos los demás procedimientos previstos en las normas vigentes, constituirán la base del ACUERDO DE RENEGOCIACION INTEGRAL de EL CONTRATO DE CONCESION DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA, de acuerdo a lo dispuesto en el Artículo 8° de la Ley N° 25.561 y sus normas complementarias y concordantes.

PARTE PRIMERA

ANTECEDENTES Y CONSIDERACIONES

El PODER EJECUTIVO NACIONAL mediante Decreto N° ha otorgado a la Empresa de Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA - EDESUR S.A. LA CONCESION DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA, tal como fuera delimitada en dicho CONTRATO DE CONCESION con sustento en la Ley N° 24.065.

En virtud de la grave crisis que afectara al país a fines del 2001, el CONGRESO DE LA NACION dictó la Ley N° 25.561, por la cual se declaró la emergencia pública en materia social, económica, administrativa, financiera y cambiaria hasta el 10 de diciembre de 2003, delegando en el PODER EJECUTIVO NACIONAL las facultades necesarias para adoptar las medidas que permitan conjurar la crítica situación de emergencia y disponiendo la renegociación de los contratos de los servicios públicos.

Las estipulaciones contenidas en la Ley N° 25.561, han sido posteriormente ratificadas y ampliadas a través de la sanción de las Leyes N° 25.790 y 25.820, como también por diversas normas reglamentarias y complementarias.

El proceso de renegociación de los Contratos de Concesión de los Servicios Públicos ha sido reglamentado e implementado en una primera etapa institucional, básicamente, a

Ministerio de Energía y Minería
Dirección General de Despacho
y Mesa de Entrada
Dr. Germán Oberti
Director General
ES COPIA

través de los Decretos N° 293/02 y N° 370/02, y en una segunda etapa, por el Decreto N° 311/03 y la Resolución Conjunta N° 188/2003 y 44/2003 de los Ministerios de Economía y Producción y de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios, respectivamente. 15

El Decreto N° 311/03 estableció que el proceso de renegociación se lleve a cabo a través de la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS -UNIREN- presidida por los Ministros de Economía y Producción y de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios.

A la UNIREN se le han asignado, entre otras, las misiones de llevar a cabo el proceso de renegociación de los contratos de obras y servicios públicos, suscribir acuerdos con las empresas concesionarias y licenciatarias de servicios públicos ad referendum del PODER EJECUTIVO NACIONAL, elevar proyectos normativos concernientes a posibles adecuaciones transitorias de precios y a cláusulas contractuales relativas a los servicios públicos, como también la de efectuar todas aquellas recomendaciones vinculadas a los contratos de obras y servicios públicos y al funcionamiento de los respectivos servicios.

A través de la Resolución Conjunta N° 188/2003 y 44/2003 de los Ministerios de Economía y Producción y de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios, se ha dispuesto que la UNIREN se integra además por un Comité Sectorial de Renegociación y Análisis de Contratos de Servicios Públicos y por el Secretario Ejecutivo de la Unidad.

Dicho COMITE está integrado por los Secretarios de Estado con competencia específica en los sectores vinculados a los servicios públicos y/o contratos de obra pública sujetos a renegociación, y por el Secretario Ejecutivo de la UNIREN.

Dentro del proceso de renegociación que involucra al CONTRATO DE CONCESION, se ha avanzado en el análisis de la situación contractual del CONCESIONARIO, así como en la agenda de discusión en tratamiento, manteniéndose entre las partes diversas reuniones orientadas a posibilitar un entendimiento básico sobre la renegociación contractual.

La Secretaría Ejecutiva de la UNIREN ha dado cumplimiento a la obligación de realizar el Informe de Cumplimiento de Contratos previsto en el artículo 13 de la Resolución Conjunta del Ministerio de Economía y Producción N° 188/03 y del Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios N° 44/03, reglamentario del artículo 7 del Decreto N° 311/03 con el objeto de presentar un estado del cumplimiento de los contratos de concesión nacional de transporte y distribución de electricidad, que sirva como antecedente y como base en el proceso de renegociación de los mencionados contratos, conforme lo dispuesto por la Ley N° 25.561 y normas posteriores y complementarias.

A partir de dicho informe se concluye que es necesario introducir mejoras en los sistemas de monitoreo y control de las concesiones de los servicios públicos de electricidad, a fin de que los organismos competentes dispongan de información apropiada y oportuna sobre el desarrollo del servicio y de sus perspectivas futuras, y que las tarifas a los usuarios del mismo correspondan a los costos de eficiencia de su prestación, evitando comportamientos monopólicos o de abuso de posición dominante por parte de los concesionarios.

En la implementación futura de las mejoras en los sistemas de monitoreo y control deben tomarse todos los recaudos necesarios para que éstas no impliquen intromisiones en la gestión de las concesionarias que afecten su eficiencia, economía y/o que trasladen a terceros su responsabilidad sobre la prestación del servicio.

El proceso de renegociación cumplido ha contemplado: a) lo dispuesto por los artículos 8º, 9º y 10 de la Ley N° 25.561, la Ley N° 25.790 y el Decreto N° 311/03, así como sus normas reglamentarias y complementarias, b) las estipulaciones contenidas en el CONTRATO DE CONCESION; c) los antecedentes y proyecciones del servicio de la concesión conforme a los informes y análisis obrantes; y d) las condiciones vinculadas a la realidad económica y social de nuestro país.

Habiéndose realizado las evaluaciones pertinentes y desarrollado el proceso de negociación, se encuentra necesario y conveniente adecuar ciertos contenidos del CONTRATO DE CONCESION en función de preservar la accesibilidad, continuidad y calidad del servicio prestado a los usuarios, y establecer condiciones transitorias y permanentes que propendan al equilibrio contractual entre el CONCEDENTE y el CONCESIONARIO.

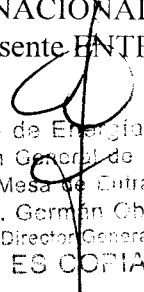
A efectos de proveer a la Concesión de los recursos necesarios para sostener la continuidad, calidad y seguridad del servicio público es requerido adoptar ciertas medidas transitorias que atenúen el impacto del incremento de los costos en la remuneración del CONCESIONARIO.

Dichas medidas no deben considerarse de ninguna manera cambios en el sistema de incentivos económicos y/o de responsabilidad en la gestión del servicio que le cabe a EL CONCESIONARIO, cuyo objetivo central es apuntar a una prestación eficiente y de mínimo costo.

Los términos que se estiman razonables para adecuar las condiciones del contrato de la concesión, constituyen los puntos que integran la presente CARTA DE ENTENDIMIENTO.

Esta CARTA DE ENTENDIMIENTO constituye la base y fija las condiciones del acuerdo de negociación a celebrarse entre el CONCEDENTE y EL CONCESIONARIO, y será sometida previamente a un proceso de Audiencia Pública, en función de posibilitar su análisis ante la opinión pública, favoreciendo así la participación ciudadana a través del debate y la expresión de las opiniones de todos los actores involucrados, cuyo resultado habrá de considerarse en el proceso de toma de decisión sobre el Acuerdo de Negociación Contractual a celebrarse.

Para arribar a la celebración del Acuerdo de Negociación Contractual Integral entre el CONCEDENTE y el CONCESIONARIO, deberán cumplirse con los procedimientos establecidos en las Leyes N° 25.561 y 25.790, resultando dicho Acuerdo facultad sometida a la órbita de decisión del PODER EJECUTIVO NACIONAL, en su carácter de CONCEDENTE del servicio concesionado objeto del presente ENTENDIMIENTO.


Ministerio de Energía y Minería
Dirección General de Despacho
y Mesa de Entrada
Dr. Germán Cherti
Director General
ES COPIA

PARTE SEGUNDA

GLOSARIO

A los efectos interpretativos, los términos utilizados en la presente CARTA DE ENTENDIMIENTO tendrán el significado asignado en el glosario que se detalla a continuación:

ACTA ACUERDO: Es el instrumento que contendrá el Acuerdo de Renegociación Contractual Integral suscripto por el CONCEDENTE y el CONCESIONARIO.

ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL INTEGRAL; o ACUERDO DE RENEGOCIACION; o ACUERDO: Es el convenio a celebrar entre el CONCEDENTE y el CONCESIONARIO, en los términos y condiciones fijadas en la presente CARTA DE ENTENDIMIENTO con el objeto de renegociar el CONTRATO DE CONCESION DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA en cumplimiento de lo dispuesto por las Leyes N° 25.561 y 25.790 y el Decreto N° 311/03 y demás normativa aplicable.

AUTORIDAD DE APLICACION DEL ACTA ACUERDO: El ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE).

BIENES ESENCIALES AFECTADOS A LA PRESTACION DEL SERVICIO: Son los bienes muebles e inmuebles, las ampliaciones, mejoras, reemplazos, renovaciones y sustituciones hechas desde la TOMA DE POSESION, en la medida que sean indispensables para la prestación del Servicio Público de Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica y sus características técnicas y económicas sean acordes con una prestación eficiente del servicio.

CALIDAD MEDIA DE REFERENCIA: Es el promedio de los valores correspondientes a los índices de calidad registrados durante el período de los años 2000-2003, que se utilizará durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL -que se define más adelante- conforme las previsiones vigentes del Régimen de Calidad de Servicio y Sanciones del CONTRATO DE CONCESION.

CARTA DE ENTENDIMIENTO: Es el presente documento o instrumento.

CONCEDENTE: Es el ESTADO NACIONAL ARGENTINO, representado por el PODER EJECUTIVO NACIONAL.

CONCESIONARIO: Es la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA EDESUR S.A.

CONTRATO o CONTRATO DE CONCESION: Se refiere al instrumento mediante el cual se celebró el acuerdo que estableciera la concesión del servicio de distribución y comercialización de energía eléctrica y que fuera aprobado por el Decreto N°

.....

ENRE o ENTE: Es el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD.

P.E.N.: Es el PODER EJECUTIVO NACIONAL.

PAQUETE MAYORITARIO: Es el total de las acciones Clase 'A' de EL CONCESIONARIO, cuya titularidad asegura los votos necesarios para formar la voluntad social.

PAUTAS: Es el conjunto de criterios, condiciones e instrucciones a contemplarse en el proceso de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL previstas en el punto 13.

PERIODO DE GESTION: Cada uno de los períodos de QUINCE (15) o DIEZ (10) AÑOS en que se divide el PLAZO DE CONCESION de acuerdo a lo dispuesto en el CONTRATO DE CONCESION. PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL: Es el período comprendido entre el 6 de enero de 2002 y el 1º de noviembre de 2006.

PLAN DE INVERSIONES: Son las previsiones de inversión expresadas en términos físicos y monetarios que EL CONCESIONARIO se compromete a realizar durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL a partir de la vigencia del ACTA ACUERDO, conforme se establece en el punto 8.

PROYECCION ECONOMICO FINANCIERA: Es el flujo de fondos previsto de ingresos y costos de EL CONCESIONARIO durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL a partir de la vigencia del ACTA ACUERDO, conforme se establece en el punto 7.

REGIMEN TARIFARIO DE TRANSICION: Es el régimen que determina las TARIFAS aplicables durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL y establece los criterios tarifarios para la REVISION TARIFARIA INTEGRAL.

REVISION TARIFARIA INTEGRAL (RTI): Es el procedimiento que implementará el ENRE durante el período comprendido entre el 1º de enero de 2005 y el 30 de septiembre de 2006, con el objeto de determinar el nuevo régimen tarifario de la CONCESION, conforme a lo estipulado en el Capítulo X de la Ley N° 24.065, su reglamentación, normas complementarias y conexas, y las PAUTAS previstas en este instrumento. El nuevo régimen tarifario resultante de la RTI será de aplicación a partir del 1º de noviembre de 2006, conforme a las condiciones que se establezcan en el ACTA ACUERDO.

TOMA DE POSESION: fecha efectiva de la Toma de Posesión de la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA - EDESUR S.A. por parte de los compradores de las Acciones Clase "A" de la misma.

UNIREN: Es la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS creada por Decreto P.E.N. N° 311/03.

TERMINOS Y CONDICIONES DEL ENTENDIMIENTO A SER CONTEMPLADOS EN EL ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL INTEGRAL

1. CONTENIDOS BASICOS El Acuerdo versará sobre los contenidos básicos que se

Ministerio de Energía y Minería
Dirección General de Despacho
y Mesa de Entrada
Dr. Germán Oberti
Director General
ES COPIA

desarrollan a continuación, conforme a los términos y condiciones determinados en la presente CARTA DE ENTENDIMIENTO:

1.1. Estipulación de los efectos derivados de la entrada en vigencia del ACUERDO, como también de las instancias y actividades previstas durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL.

1.2. Determinación de las condiciones jurídicas, económico-financieras y técnicas de prestación del servicio público durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL.

1.3 Definición de un REGIMEN TARIFARIO DE TRANSICION en los términos y condiciones fijados en la presente CARTA DE ENTENDIMIENTO

1.4. Establecimiento de PAUTAS a aplicar en la REVISION TARIFARIA INTEGRAL y de las condiciones que regirán la prestación del servicio público de distribución y comercialización de energía eléctrica, una vez finalizado el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL.

1.5. Establecimiento de un REGIMEN DE TARIFA SOCIAL que beneficie a los sectores sociales en condiciones de vulnerabilidad.

2. TIPO Y CARACTER DEL ACUERDO

El ACUERDO tendrá el carácter de RENEGOCIACION INTEGRAL del CONTRATO DE CONCESION DE DISTRIBUCION Y COMERCIALIZACION DE ENERGIA ELECTRICA, en cumplimiento de lo dispuesto por las Leyes N° 25.561 y 25.790 y el Decreto N° 311/03.

3. PLAZO

Las previsiones contenidas en el ACUERDO tendrán efectos para el período contractual comprendido entre el 6 de enero de 2002 y la finalización del CONTRATO DE CONCESION.

4. REGIMEN TARIFARIO DE TRANSICION El ACUERDO contendrá un REGIMEN TARIFARIO DE TRANSICION consistente en la aplicación del Cuadro Tarifario vigente establecido en el CONTRATO incluyendo las variaciones de los precios mayoristas de la electricidad reconocidos y trasladados a las tarifas según lo dispuesto en el subanexo 2 punto 1 del CONTRATO, e incorporando las modificaciones establecidas en la Ley N° 25.561 y las que se disponen a continuación:

4.1. La determinación de un aumento del 23% (VEINTITRES POR CIENTO) sobre los costos propios de distribución, los costos de conexión y el servicio de rehabilitación que percibe el CONCESIONARIO, el cual entrará en vigencia el 1° de febrero de 2005. Dicho aumento, una vez aplicado sobre esos conceptos, no podrá resultar en un incremento de la tarifa media de la Distribuidora superior al 15% (QUINCE POR CIENTO). Asimismo, durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL los usuarios correspondientes a las tarifas residenciales T1R1 y T1R2 no serán afectados por el aumento de los costos

propios de distribución establecidos en esta cláusula, debiendo el mismo aplicarse sobre las restantes categorías tarifarias. La remuneración determinada en las condiciones establecidas en el ACUERDO permitirá al CONCESIONARIO prestar el Servicio de Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica cubriendo los costos totales conforme a la PROYECCION ECONOMICO- FINANCIERA contemplada en el presente instrumento.

4.2 Ante variaciones de los precios de la economía que tengan impacto sobre el costo del servicio, el ENRE calculará cada 6 (seis) meses, contados a partir del ajuste tarifario previsto en el apartado 4.1, el Índice General de Variación de Costos - IVC, de acuerdo con el procedimiento que se establece en el apartado 4.3, sobre la base de una estructura de costos de explotación e inversiones e índices oficiales de precios representativos de tales costos. Cuando del cálculo semestral del índice general resulte una variación igual o superior a más / menos cinco por ciento ($\neq \pm 5\%$), el ENRE iniciará un procedimiento de revisión, mediante el cual evaluará la real magnitud de la variación de los costos de explotación y del PLAN DE INVERSIONES asociado, determinando si correspondiere, el ajuste de los ingresos del CONCESIONARIO.

4.3. El procedimiento de cálculo para la determinación de las variaciones del índice general que activa el proceso de redeterminación de los ingresos por variación en los precios de la economía, contempla la estructura de costos del servicio reflejada en la PROYECCION ECONOMICO-FINANCIERA. EL CONCESIONARIO deberá aportar, en tiempo y forma, toda aquella documentación que sea pertinente para determinar la incidencia y magnitud verdadera de la afectación. En oportunidad de la firma del ACTA ACUERDO se detallará, con carácter no restrictivo, la información que deberá presentar EL CONCESIONARIO para que el ENTE dé por iniciado el proceso semestral o extraordinario de revisión de costos. La fórmula general que resultará aplicable a tal efecto se establece en el Anexo I. del presente instrumento.

4.4 El CONCESIONARIO, sin perjuicio de lo previsto en los artículos 46 y 47 de la Ley N° 24.065, podrá presentar un pedido extraordinario de revisión ante el ENRE, cuando el cálculo de la VARIACION DEL INDICE GENERAL IVC muestre, respecto del último ajuste, una variación igual o superior al diez por ciento ($\neq \pm 10\%$), debiendo aportar toda aquella documentación que sea pertinente para determinar la incidencia y magnitud verdadera de la afectación.

4.5. El ENRE deberá resolver la revisión semestral o la solicitud de revisión extraordinaria efectuada por EL CONCESIONARIO, dentro del plazo de 60 (sesenta) días corridos contados a partir de la fecha de inicio de un nuevo semestre o de la fecha del pedido de revisión extraordinaria, según corresponda. En ambos casos, el CONCESIONARIO deberá presentar en tiempo y forma toda la documentación que sea pertinente para determinar la incidencia y magnitud verdadera de la afectación conforme se establece en el punto 4.4.

4.6 En la oportunidad en la que el ENTE se expida expresamente sobre la procedencia y variación de la retribución dispondrá, según corresponda, el ajuste con carácter retroactivo: a) a partir de la fecha de inicio de un nuevo semestre, o b) a partir de la fecha de la solicitud extraordinaria.

Ministerio de Energía y Minería
Dirección General de Despacho
y Mesa de Enlace
Dr. Germán Oberti
Director General
ES COPIA

5. REGIMEN DE CALIDAD DE PRESTACION DEL SERVICIO

5.1. Desde la vigencia del Acta Acuerdo y hasta la entrada en vigencia de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL, el CONCESIONARIO prestará el servicio en las condiciones de calidad que surgen del Régimen de Calidad del Servicio Público y Sanciones del CONTRATO DE CONCESION, con las modificaciones y condiciones que se establecen seguidamente, con el objeto de contribuir al cumplimiento del PLAN DE INVERSIONES, así como facilitar el desenvolvimiento financiero de EL CONCESIONARIO durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL.

5.2 Se establece como Calidad Media de Referencia, el promedio de los índices de calidad de prestación del servicio registrados durante el período de los años 2000-2003 expresado por los indicadores de frecuencia y duración de interrupciones.

5.3 Se tomará como referencia para la determinación de las penalidades por Calidad, las retribuciones fijas vigentes hasta el 31 de enero de 2005, con la excepción establecida en el apartado 5.4.

5.4 Los montos de las sanciones por Calidad de Producto Técnico, Servicio Técnico y Servicio Comercial que resulten de cada medición semestral podrán ser destinados por EL CONCESIONARIO a la ejecución de inversiones adicionales a las previstas en el Programa de Inversiones que se establezca en la REVISION TARIFARIA INTEGRAL siempre y cuando el CONCESIONARIO haya logrado mantener una calidad de servicio semestral, medida por indicadores de frecuencia y duración de interrupciones, superior a los índices de la Calidad Media de Referencia. En caso contrario las sanciones deberán ser abonadas de acuerdo al régimen establecido en el CONTRATO con las modificaciones establecidas en los apartados 5.2 y 5.5.

5.5 Cuando la medición semestral de la calidad registre en más de un semestre un nivel inferior a los índices de la Calidad Media de Referencia, las sanciones correspondientes serán incrementadas según el incremento que registre la remuneración producto de los aumentos y ajustes otorgados.

5.6 En el ACTA ACUERDO se explicitarán los indicadores de frecuencia y duración de interrupciones previstos en el numeral 5.2 de la presente, la metodología de cálculo de los mismos y los valores promedios del período 2000-2003.

7. PROYECCION ECONOMICO-FINANCIERA

Se establece una PROYECCION ECONOMICO-FINANCIERA, para el año 2005 y 2006 calculada en PESOS y en UNIDADES FISICAS para la facturación, la recaudación, los costos operativos del servicio, las inversiones, las amortizaciones, los impuestos y tasas del servicio más un excedente de caja fijada sobre las bases de cálculo e hipótesis que se enumeran en el Anexo II del presente instrumento. Trimestralmente el CONCESIONARIO le presentará al ENRE información relativa a la ejecución de la PROYECCION ECONOMICO-FINANCIERA.

8. PLAN DE INVERSIONES

8.1. Durante el año 2005 y 2006 el CONCESIONARIO deberá ejecutar el PLAN DE INVERSIONES conforme al detalle que resulta del Anexo III del presente instrumento.

8.2. Durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL y a los efectos de garantizar el cumplimiento del PLAN DE INVERSIONES, el CONCESIONARIO sólo podrá disponer del excedente de caja previsto en la PROYECCION ECONOMICO-FINANCIERA, para retribuir al capital propio y de terceros, en la medida en que se vaya dando cumplimiento al PLAN DE INVERSIONES, conforme el procedimiento de verificación establecido en el punto 8.3.

8.3. El CONCESIONARIO informará mensualmente al ENRE el grado de avance del PLAN DE INVERSIONES y, con la antelación necesaria, eventuales adecuaciones por motivos debidamente fundados. Asimismo, el CONCESIONARIO presentará un informe trimestral auditado del estado de cumplimiento del PLAN DE INVERSIONES, admitiéndose un margen de flexibilidad del DIEZ POR CIENTO (10%) en términos monetarios respecto de las previsiones comprometidas. EL CONCESIONARIO no podrá pagar dividendos sin la autorización previa del ENRE, el que deberá expedirse en un plazo máximo de 60 días corridos a partir de la solicitud y de la presentación de la documentación correspondiente.

9. OBLIGACIONES PARTICULARES ESTABLECIDAS AL CONCESIONARIO DURANTE EL PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL

9.1. A los efectos del presente entendimiento y durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL, se considerarán obligaciones particulares del CONCESIONARIO el cumplimiento de: a) El PLAN DE INVERSIONES; b) El Régimen de Calidad del Servicio establecido en el punto 5 del presente; y c) La puesta a disposición en tiempo y forma de la información que permita el seguimiento técnico y económico de la PROYECCION ECONOMICO-FINANCIERA y del PLAN DE INVERSIONES.

9.2. Observándose el cumplimiento de tales obligaciones; se establece que el CONCESIONARIO:

9.2.1. Cancelará las multas aplicadas por el ENRE cuya notificación sea anterior al 6 de enero de 2002 y que se encontraren pendientes de pago a la fecha de entrada en vigencia del ACUERDO de renegociación contractual. Los importes deberán ser cancelados por el CONCESIONARIO en forma previa a la entrada en vigencia del resultado de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL y de acuerdo con un cronograma que se establecerá en el ACTA ACUERDO.

9.2.2. Podrá asignar al programa de inversiones previsto en la REVISION TARIFARIA INTEGRAL, el monto resultante de las multas derivadas de sanciones aplicadas por el ENRE cuya notificación o causa u origen haya tenido lugar en el período comprendido entre el 6 de enero de 2002 y la entrada en vigencia del ACUERDO de renegociación contractual, incluyendo las que se encontraren a esta fecha en gestión administrativa. Se excluyen de esta modalidad las multas que se cancelan a través de bonificaciones a terceros. Los importes diferidos correspondientes a bonificaciones a terceros deberán ser abonados en 6 (SEIS) cuotas, pagaderas en forma semestral; debiendo cancelarse la primera de ellas a los CIENTO OCHENTA (180) días de la entrada en vigencia de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL.

9.3. Ante el supuesto de reiterados incumplimientos o de incumplimientos significativos por parte del CONCESIONARIO respecto a las obligaciones establecidas en el punto 9.1.

Ministerio de Energía y Minería
Dirección General de Despacho
y Mesa de Entrada
Dr. Germán Oberti
Director General
ES COPIA

del presente, provocará la extinción de las facilidades otorgadas en el punto 9.2.1. y 9.2.2.; sin perjuicio de las sanciones específicas que el ENRE pudiera determinar.

9.4. A partir de la firma de la presente CARTA DE ENTENDIMIENTO, el CONCESIONARIO renuncia expresamente a ejercer el derecho de prescripción con relación a toda multa y sanción económica que resulte del derecho de diferimiento de pago prevista en el presente instrumento.

10. LIMITACIONES EN MATERIA DE MODIFICACIONES SOCIETARIAS DEL CONCESIONARIO

10.1. Durante la vigencia del PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL los accionistas titulares del PAQUETE MAYORITARIO no podrán modificar su participación ni vender sus acciones.

11. SUPUESTO DE MODIFICACIONES DURANTE EL PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL

11.1. En el supuesto de producirse durante el PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL, modificaciones de carácter normativo o regulatorio de distinta naturaleza o materia que afectaren al servicio público de distribución y comercialización de energía eléctrica o que tuvieran impacto sobre el costo de dicho servicio, el ENRE a pedido del CONCESIONARIO, iniciará un proceso orientado a evaluar la afectación producida y su incidencia en los costos del servicio, cuyo resultado determinará -de corresponder- la readecuación de la tarifa.

11.2. Recibida la solicitud del CONCESIONARIO, el ENRE procederá a su tratamiento y resolución dentro del plazo de SESENTA (60) días corridos contados desde la fecha de dicha presentación, incluyendo toda aquella documentación que le sea requerida para evaluar y cuantificar el verdadero efecto de la modificación aludida.

12. REVISION TARIFARIA INTEGRAL (RTI)

12.1. Se establece la realización de una REVISION TARIFARIA INTEGRAL, proceso mediante el cual se fijará un nuevo régimen tarifario conforme a lo estipulado en el Capítulo X Tarifas de la ley 24.065, su reglamentación, normas complementarias y conexas, aplicándose las PAUTAS contenidas en el punto 13. del presente instrumento

12.2. El proceso de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL se desarrollará en el período comprendido entre el 2 de enero de 2005 y el 30 de septiembre de 2006. El nuevo régimen tarifario resultante entrará en vigencia el 1° de noviembre de 2006. Si el incremento en la remuneración del CONCESIONARIO es superior al establecido en el punto 4.1., el mismo se aplicará en tres etapas en porcentajes similares. La primera aplicación será el 1 de noviembre de 2006, la segunda el 1 de mayo de 2007 y la tercera el 1 de noviembre de 2007.

13. PAUTAS DE LA REVISION TARIFARIA INTEGRAL

13.1. El proceso de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL previsto en el punto 12.

del presente instrumento, deberá observar las PAUTAS que se establecen a continuación:

13.1.1. Redeterminación de la remuneración correspondiente a EL CONCESIONARIO: Se establecerán los mecanismos no automáticos y procedimientos de redeterminación de la remuneración del CONCESIONARIO, debido a las variaciones observadas en los precios de la economía relativos a los costos eficientes del servicio a efectos de mantener la sustentabilidad económico-financiera de la CONCESION.

13.1.2. Eficiencia en la prestación del servicio de distribución y comercialización de energía eléctrica: Se procederá a diseñar e implementar métodos adecuados para incentivar y medir en el tiempo, las mejoras en la eficiencia de la prestación del servicio por parte del CONCESIONARIO.

13.1.3. Régimen de Calidad de Servicio y Penalidades: a) Se procederá a diseñar un sistema de control de calidad de servicio que se asiente en la utilización de relaciones sistemáticas entre las bases de datos técnicas, comercial, costos y de mediciones de calidad a los fines de impulsar sistemas de control y de señales eficientes, b) evaluar la conveniencia de establecer áreas de calidad diferenciadas; c) evaluar las ventajas y desventajas de los sistemas solidarios de multas en relación con los sistemas de individualización de usuarios.

13.1.4. Actividades no reguladas: Sin perjuicio de las disposiciones que el CONCEDENTE pudiera aplicar en el futuro respecto al objeto de la concesión, se realizará un análisis del impacto de las actividades no reguladas desarrolladas por el CONCESIONARIO en el mercado, como de las ventajas, desventajas y riesgos que la realización de dichas actividades tienen para el desarrollo del servicio público concesionado.

13.1.5. Costos del servicio: Se elaborará un análisis basado en los costos razonables y eficientes de la prestación del servicio público de distribución y comercialización de electricidad, como elemento de juicio para la determinación de la remuneración de EL CONCESIONARIO.

13.1.6. Auditoría Técnica y Económica de los Bienes Esenciales: Reconocimiento en la remuneración de EL CONCESIONARIO del costo de la Auditoría establecida en la cláusula 17. de la presente.

13.1.7. Base de capital y tasa de rentabilidad: Criterios para la determinación de la base de capital y de la tasa de rentabilidad.

13.1.8. Las partes ratifican la vigencia del mecanismo de transferencia a las tarifas de los usuarios de EL CONCESIONARIO, de los costos de toda la cadena de producción y transporte de energía eléctrica, según lo estipulado en el Capítulo X Tarifas de la ley 24.065, su reglamentación, normas complementarias y conexas.

14. MEJORA EN LOS SISTEMAS DE INFORMACION DE LA CONCESION:

14.1. EL CONCESIONARIO prestará su mayor colaboración para que el ENRE, a partir del dos de enero de 2005, inicie la implementación de un sistema de información y

Ministerio de Energía y Minería
Dirección General de Despacho
y Mesa de Entrada
Dr. Germán Oberti
Director General
ES COPIA

156

base de datos relacionadas referidos a la evolución física, geográfica y económica del Sistema Eléctrico del mismo, con el objeto de mejorar el monitoreo y control de la Concesión. Dicho sistema deberá hallarse operativo en el transcurso del tercer trimestre del año 2006. El sistema de Contabilidad Regulatoria contemplará también el tratamiento de los registros económicos y financieros de las actividades no reguladas, entendiendo como tales aquellas actividades que lleva a cabo EL CONCESIONARIO y no están sujetas a normas regulatorias de la actividad eléctrica, es decir que su precio y calidad se determinan en condiciones de mercado.

14.2. El ENRE, sobre la base de información propia, la que proporcione EL CONCESIONARIO y aquella otra que resulte disponible y pertinente, elaborará anualmente un INFORME DE CUMPLIMIENTO DEL CONTRATO, el cual deberá hallarse concluido y publicado durante el curso del primer trimestre del año subsiguiente. El primer INFORME corresponderá al año 2005.

15. DESARROLLO DE TECNOLOGIAS E INVESTIGACION Y POLITICA DE PROVEEDORES Y COMPRE NACIONAL

15.1. El CONCESIONARIO se compromete a realizar las investigaciones o desarrollos empresariales en materias referidas a la transferencia, la adaptación y el desarrollo de tecnologías a través de la intervención o participación de centros de investigación del país, y de ser ello posible, dentro de la órbita de instituciones de carácter público.

15.2. El CONCESIONARIO informará en forma semestral al ENRE, las acciones que hubiere desarrollado en cumplimiento del Régimen de Compre Nacional establecido por la Ley N° 25.551.

15.3. El CONCESIONARIO realizará todas las acciones necesarias y aportará toda la información que el ENRE le solicite para garantizar la transparencia y competitividad de sus sistema de compras y contrataciones.

16. AUDITORIA TECNICA Y ECONOMICA DE LOS BIENES ESENCIALES AFECTADOS AL SERVICIO PUBLICO:

16.1 EL CONCESIONARIO, bajo las pautas y supervisión del ENRE, procederá a realizar una Auditoría de los BIENES ESENCIALES afectados al servicio público de Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica, mediante la contratación de especialistas.

16.2. Entre los objetivos que deberá contemplar la Auditoría de los BIENES ESENCIALES, deberá hallarse incluido el control, verificación e información sobre los siguientes aspectos:

16.1.1. Existencia de los bienes declarados en el inventario físico mediante técnicas apropiadas al efecto.

16.1.2. Condiciones técnicas de las redes y del resto de los bienes y su nivel de depreciación y/u obsolescencia.

16.1.3. Existencia de bienes no necesarios o redundantes para la prestación del servicio en condiciones de eficiencia.

16.1.4. Razonabilidad del valor de los bienes, su calidad y demás características técnicas en relación con una prestación eficiente del servicio; y la comparación con valores de reposición de dichos bienes.

16.1.5. Titularidad efectiva de cada uno de los bienes relevados, determinando si corresponden al CONCESIONARIO; al CONCEDENTE o a un tercero.

16.1.6 El ENTE establecerá las bases, el objeto, los alcances y seleccionará el especialista sobre la base de una lista de cinco consultores, presentados por EL CONCESIONARIO, para el llamado a licitación para la contratación del servicio de Auditoría de los Bienes Esenciales.

17. GARANTIA

17.1. Se establece que las garantías del CONTRATO DE CONCESION se extienden al cumplimiento de las obligaciones asumidas por el CONCESIONARIO en el ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL INTEGRAL.

17.2. Conforme lo previsto en los artículos..... del CONTRATO DE CONCESION, corresponderá al CONCESIONARIO: a) Comunicar dicha extensión a sus Garantes; b) Obtener la expresa conformidad de los Garantes respecto a la extensión de la Garantía; y c) Notificar en forma fehaciente al ENRE la conformidad otorgada por los Garantes, en forma previa, a la suscripción del ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL INTEGRAL.

17.3. En el supuesto que de presentarse objeciones de los actuales Garantes respecto a la extensión de la Garantía, el CONCESIONARIO deberá presentar las Garantías que resulten suficientes para cubrir íntegramente sus obligaciones, a satisfacción del ENRE y en forma previa a suscribirse el ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL INTEGRAL.

18. INCUMPLIMIENTO

18.1. Ante el supuesto de incumplimiento del CONCESIONARIO respecto a las obligaciones contraídas en el ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL INTEGRAL, será pasible de las sanciones que correspondieren, las que a falta de previsión expresa, serán determinadas por el ENRE conforme el Régimen de Calidad de Servicio y Sanciones del CONTRATO DE CONCESION.

18.2. Las sanciones que se apliquen por incumplimiento del ACUERDO, deberán guardar proporcionalidad respecto a aquellas previstas para las situaciones contempladas en el referido Régimen.

19. PERIODO DE GESTION DEL CONCESIONARIO El PRIMER PERIODO DE GESTION estipulado en EL CONTRATO se tendrá por cumplido en la fecha y condiciones previstas en el CONTRATO.

Ministerio de Energía y Minería
Dirección General de Despacho
y Mesa de Entrada
Dr. Germán Oberti
Director General
ES COPIA

20. COMPROMISOS DE SUSPENSION Y DESISTIMIENTO POR PARTE DEL CONCESIONARIO Y SUS ACCIONISTAS. SUPUESTOS DE INCUMPLIMIENTO CONTRACTUAL. EFECTOS.

20.1. SUSPENSION DE ACCIONES

20.1.1 Como condición previa a la ratificación del ACUERDO DE RENEGOCIACION por parte del PODER EJECUTIVO NACIONAL, el CONCESIONARIO y sus accionistas, deberán suspender todos los reclamos, recursos y demandas entabladas o en curso, tanto en sede administrativa, arbitral o judicial de nuestro país o del exterior, que se encuentren fundadas o vinculadas en los hechos o medidas dispuestas a partir de la situación de emergencia establecida por la Ley N° 25.561 respecto al CONTRATO DE CONCESION. La suspensión deberá abarcar las cuestiones referidas a los procedimientos de los reclamos, como también a los planteos de los aspectos de fondo.

20.1.2. A tal efecto y como condición previa a la ratificación del ACUERDO, el CONCESIONARIO deberá presentar los instrumentos debidamente certificados y legalizados en su autenticidad y validez, en los que conste la expresa suspensión de las acciones en los términos establecidos en el punto precedente.

20.1.3. El CONCESIONARIO se compromete a obtener y presentar similares instrumentos de suspensión de parte de sus accionistas.

20.1.4. El incumplimiento de la presentación de los instrumentos que acrediten la suspensión de las acciones por parte del CONCESIONARIO o de sus accionistas, obstará a la ratificación del ACUERDO DE RENEGOCIACION por parte del PODER EJECUTIVO NACIONAL, hasta que ello se subsane.

20.1.5. Concurrentemente con la suspensión de las acciones, el CONCESIONARIO y los accionistas que como mínimo, representen las dos terceras partes del capital social de la empresa, deberán presentar un compromiso de no presentar reclamos, recursos o demandas, tanto en sede administrativa, arbitral o judicial de nuestro país o del exterior, fundados o vinculados a los hechos o medidas dispuestas a partir de la situación de emergencia establecida por la Ley N° 25.561 respecto al CONTRATO DE CONCESION.

20.2. DESISTIMIENTO DEL DERECHO Y DE LAS ACCIONES

20.2.1. Dentro del plazo de QUINCE (15) días de publicada en el Boletín Oficial de la República Argentina, la Resolución que convoque a la Audiencia Pública para tratar la REVISION TARIFARIA INTEGRAL prevista en el punto 12 de la presente CARTA, el CONCESIONARIO deberá desistir íntegra y expresamente de todos los derechos que pudiera eventualmente invocar, como también a todas las acciones entabladas o en curso, fundados o vinculados en los hechos o medidas dispuestas a partir de la situación de emergencia establecida por la Ley N° 25.561 con respecto al CONTRATO DE CONCESION. Dicho desistimiento deberá alcanzar los derechos y acciones que pudieran plantearse ante instancias administrativas, arbitrales o judiciales, de nuestro país o del exterior. La obligación asumida por el CONCESIONARIO en el presente punto debe cumplimentarse por el sólo transcurso del tiempo allí previsto.

20.2.2. A tal efecto, el CONCESIONARIO deberá presentar los instrumentos debidamente certificados y legalizados en su autenticidad y validez, en los que conste en forma expresa e íntegra el desistimiento del derecho y las acciones en los términos establecidos en el punto precedente.

20.2.3. El CONCESIONARIO se compromete a obtener y presentar similares instrumentos correspondientes al desistimiento del derecho y las acciones de parte de los accionistas que como mínimo, representen las dos terceras partes del capital social de la empresa.

20.2.4. En el caso que el CONCESIONARIO encontrase de parte de determinado/s accionista/s reparos para formular sus respectivos desistimientos, dicha renuencia podrá ser subsanada por el CONCESIONARIO, mediante la presentación de: a) Constancias respecto a haber efectuado las gestiones orientadas a obtener el desistimiento de los accionistas en los términos planteados y; b) Compromiso del CONCESIONARIO de mantener indemne al CONCEDENTE y a los usuarios del servicio, de todo reclamo o demanda que pudiera presentar el accionista, como también de cualquier compensación que pudiera disponerse a favor del accionista o del CONCESIONARIO.

20.2.5. En el supuesto de concluir el plazo fijado en el punto 20.2.1 sin perfeccionarse los desistimientos correspondientes al CONCESIONARIO y los accionistas que como mínimo, representen las dos terceras partes del capital social de la empresa, el CONCEDENTE podrá suspender el curso del procedimiento de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL. En tal instancia, el CONCEDENTE procederá a intimar al CONCESIONARIO a cumplimentar la presentación de los desistimientos comprometidos dentro de un nuevo plazo de QUINCE (15) días.

20.2.6. Vencido el plazo de intimación y ante el incumplimiento del CONCESIONARIO o de sus accionistas respecto a la presentación de los desistimientos comprometidos, el CONCEDENTE podrá denunciar el ACUERDO DE RENEGOCIACION por causa imputable al CONCESIONARIO y proceder a la rescisión del CONTRATO DE CONCESION.

20.2.7. La rescisión del CONTRATO DE CONCESION no generará ningún derecho de reclamo o reparación a favor del CONCESIONARIO o de sus accionistas. La rescisión no resultará procedente cuando los desistimientos que no fueran presentados, correspondan a accionistas minoritarios que representen en conjunto, una proporción menor a la tercera parte del capital social del CONCESIONARIO.

20.2.8. En el supuesto que, aún mediando las suspensiones y desistimientos previstos en los puntos anteriores, se produjera alguna presentación, reclamo, recurso o demanda del CONCESIONARIO o de sus accionistas, en sede administrativa, arbitral o judicial de nuestro país o del exterior, fundados o vinculados en los hechos o medidas dispuestas a partir de la situación de emergencia establecida por la Ley N° 25.561 con respecto al CONTRATO DE CONCESION, el CONCEDENTE podrá requerir la inmediata retractación y retiro de reclamo formulado o el desistimiento de dicha acción, otorgando a tal efecto un plazo de QUINCE (15) días.

Ministerio de Energía y Minería
Dirección General de Despacho
y Mesa de Entrada
Dr. Germán Oberli
Director General
ES COPIA

20.2.9. En el supuesto de transcurrir dicho plazo sin producirse la retractación o retiro del reclamo, o el desistimiento de la acción incoada, el CONCEDENTE podrá denunciar el ACUERDO DE RENEGOCIACION por causa imputable al CONCESIONARIO y proceder a la rescisión del CONTRATO DE CONCESION, sin que ello genere ningún derecho de reclamo o reparación por parte de la empresa concesionaria o de sus accionistas. La rescisión no resultará procedente en el supuesto que los reclamos o acciones fueran impulsadas por accionistas minoritarios que representen en conjunto, una proporción menor a la tercera parte del capital social de la empresa concesionaria.

20.3. RESPONSABILIDAD DEL CONCESIONARIO ANTE COMPENSACIONES EVENTUALES

20.3.1. En el supuesto que cualquier accionista del CONCESIONARIO obtuviera en sede administrativa, arbitral o judicial, de nuestro país o del exterior, alguna medida que consistiera en una reparación o compensación o indemnización económica, fundadas o vinculadas en los hechos o medidas dispuestas a partir de la situación de emergencia establecida por la Ley N° 25.561 respecto al CONTRATO DE CONCESION, dicha decisión deberá ser afrontada a entero costo por el CONCESIONARIO.

20.3.2. En tal supuesto, el CONCESIONARIO no tendrá derecho a reclamar reparación, indemnización ni compensación alguna de parte del CONCEDENTE, aún mediando la rescisión del CONTRATO DE CONCESION. Todos los gastos y costos que deba asumir el CONCESIONARIO en tal supuesto, en ningún caso podrán trasladarse en modo alguno a los usuarios del servicio.

21. CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES POR PARTE DEL CONCESIONARIO Y SUS ACCIONISTAS Y PREVISIONES REFERIDAS A SANCIONES APLICADAS

21.1. Verificándose el cumplimiento por parte del CONCESIONARIO de las obligaciones previstas en el punto 9 del presente ("OBLIGACIONES PARTICULARES ESTABLECIDAS AL CONCESIONARIO DURANTE EL PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL"), como también la presentación de los instrumentos que acrediten la suspensión de acciones del CONCESIONARIO y sus accionistas conforme los términos fijados en el punto 20.1 de este instrumento, corresponderá:

21.1.1. Proceder a través del ENRE a adoptar las medidas y disponer los actos necesarios para ordenar la suspensión del cobro de las multas derivadas de sanciones aplicadas por el ENRE cuya notificación, causa u origen haya tenido lugar en el período comprendido entre el 6 de enero de 2002 y la entrada en vigencia del ACUERDO de renegociación contractual, incluyendo las que se encontraren a esta fecha en gestión administrativa. Se excluyen de esta modalidad las multas que se cancelan a través de bonificaciones a terceros.

21.1.2. Dicha suspensión comprenderá a los procesos en curso en sede administrativa y judicial a través de los cuales se establezcan sanciones o se diriman cuestiones vinculadas a las sanciones aplicadas, como también los procesos ejecutivos de exigibilidad de pago o de ejecución de sentencia, en cualquier instancia en que tales procesos se encuentren al momento de ratificarse el ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL y que resulten comprensivas de las sanciones aplicadas hasta la entrada en vigencia del

ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL.

21.1.3. A tales efectos, el ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL incluirá un Anexo identificando los procesos y/o las sanciones que resultarán comprendidos en la suspensión, conforme la información que brindarán el ENRE y el CONCESIONARIO.

21.1.4 Ante el supuesto de reiterados o significativos incumplimientos por parte del CONCESIONARIO respecto a las obligaciones establecidas en el punto 9 del presente, previa intimación, el ENRE estará facultado a disponer el cesé de la suspensión prevista en el punto 21.1.1 y consecuentemente a proseguir con los procedimientos y acciones tendientes a exigir el pago de las multas aplicadas al CONCESIONARIO.

21.1.5. A partir de la firma de la presente CARTA DE ENTENDIMIENTO, el CONCESIONARIO renuncia expresamente a ejercer el derecho de prescripción con relación a todo proceso vinculado a la aplicación de sanciones y exigibilidad de pago de las multas comprendido en la suspensión prevista en el punto 21.1.1 del presente instrumento.

21.2. Verificándose el cumplimiento por parte del CONCESIONARIO de las obligaciones previstas en el punto 9 del presente ("OBLIGACIONES PARTICULARES ESTABLECIDAS AL CONCESIONARIO DURANTE EL PERIODO DE TRANSICION CONTRACTUAL"), como también la presentación de los instrumentos que acrediten el desistimiento de los derechos y acciones por parte del CONCESIONARIO y sus accionistas, conforme los términos fijados en el punto 20.2 del presente instrumento; corresponderá:

21.2.1. Proceder a través del ENRE a adoptar las medidas y disponer los actos necesarios para dejar sin efecto las sanciones aplicadas al CONCESIONARIO, que fueran previamente suspendidas conforme lo previsto en el punto 21.1.1 y de acuerdo a la información contenida en el Anexo dispuesto en el punto 21.1.3; con excepción de aquellas sanciones que correspondan a bonificaciones a terceros.

21.2.2. Conforme a lo previsto en el punto precedente, el ENRE articulará el cierre de los procedimientos administrativos a través de los cuales se substancien las sanciones, como también a formular el desistimiento del derecho y las acciones correspondientes a las causas que tramiten judicialmente en cualquier instancia en que se encuentren.

22. ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL INTEGRAL

22.1. Resulta condición previa para la celebración ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL INTEGRAL el cumplimiento de los procedimientos e instancias previstos en la Ley N° 25.790, el Decreto N° 311/03 y la Resolución Conjunta N° 188/2003 y 44/2003 de los Ministerios de Economía y Producción y de Planificación Federal, Inversión Publica y Servicios.

22.2. A tales efectos, la presente CARTA DE ENTENDIMIENTO será sometida a un procedimiento de AUDIENCIA PUBLICA, con el objeto de favorecer la participación de los usuarios y de la Comunidad en general, atendiendo a que sus términos y condiciones constituyen la base de consenso para avanzar en la suscripción del ACUERDO DE

Ministerio de Energía y Minería
Dirección General de Despacho
y Mesa de Entrada
Dr. Germán Oberti
Director General
ES COPIA

RENEGOCIACION CONTRACTUAL INTEGRAL.

159

22.3. Son condiciones requeridas para la entrada en vigencia del ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL INTEGRAL:

22.3.1. El cumplimiento de los procedimientos previstos en la Ley N° 25.790, el Decreto N° 311/03 y la Resolución Conjunta N° 188/2003 y 44/2003 de los Ministerios de Economía y Producción y de Planificación Federal, Inversión Publica y Servicios.

22.3.2. La presentación de los instrumentos debidamente certificados y legalizados previstos en el punto 20.1 del presente instrumento referido a las suspensiones de las acciones del CONCESIONARIO y sus Accionistas.

22.3.3. La presentación de las Garantías de cumplimiento contractual a satisfacción del ENRE, conforme lo previsto en el punto 17 del presente documento.

22.3.4. La presentación del Acta de Directorio del CONCESIONARIO que aprueba y autoriza la suscripción del ACUERDO.

22.4. Cumplidos a satisfacción tales requisitos, se hallarán reunidas las condiciones para promover el dictado del Decreto del P.E.N. que ratifique el ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL INTEGRAL. Una vez dictado dicho DECRETO comenzarán a tener vigencia las estipulaciones contenidas en el ACUERDO.

23. SEGUIMIENTO E IMPLEMENTACION DE PROCESOS

23.1. Corresponderá a la UNIREN otorgar el impulso a los procedimientos dirigidos a arribar al ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL INTEGRAL, efectuar su seguimiento en vistas a su compatibilidad con los avances que se observen en el proceso de renegociación general del sector, e intervenir en aquellos requerimientos que puedan ser formulados por el CONCEDENTE o el CONCESIONARIO en relación a sus cometidos.

23.2. Ratificado por el PODER EJECUTIVO NACIONAL el ACUERDO DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL INTEGRAL, la SECRETARIA DE ENERGIA y el ENRE, actuando dentro de sus respectivos ámbitos de competencia, deberán proceder al dictado de los actos y al desarrollo de los procedimientos que resulten necesarios para la puesta en vigencia efectiva de las estipulaciones contenidas en el ACUERDO.

En prueba de conformidad se firman 2 (DOS) ejemplares de un mismo tenor y a un solo efecto en el lugar y fecha indicados en el encabezamiento.

ANEXO I

Fórmula General de Aplicación del IVC

El Índice General de Variación de Costos - IVC se determinará en cada caso por la fórmula siguiente:

$$\text{Índice General IVC}_n = (\% \text{ PCEXP} * \Delta \text{ CEXP}_n + \% \text{ PCINV} * \Delta \text{ CINV}_n)$$

Donde:

%PCEXP = Porcentaje de participación de los costos de explotación, sobre el total de los costos reflejados en la PROYECCION ECONOMICO FINANCIERA, definido como:

$$\% \text{ PCEXP} = \text{CEXP} / (\text{CEXP} + \text{CINV})$$

%PCINV = Porcentaje de participación de los costos del PLAN DE INVERSIONES, sobre el total de los costos reflejados en la PROYECCION ECONOMICO FINANCIERA, definido como:

$$\% \text{ PCINV} = \text{CINV} / (\text{CEXP} + \text{CINV})$$

$\Delta \text{ CEXP}_n$ = Variación de costos de explotación correspondiente al mes n del PERIODO DE TRANSICION.

$\Delta \text{ CINV}_n$ = Variación de costos del PLAN DE INVERSIONES, correspondiente al mes n del PERIODO DE TRANSICION.

En general para cualquier mes "n" del PERIODO DE TRANSICION, los índices serán calculados según las siguientes expresiones:

$$\Delta \text{ CEXP}_n = \alpha_1 * (\text{IPIM}_j / \text{IPIM}_0 - 1) + \beta_1 * (\text{IPC}_j / \text{IPC}_0 - 1) + \gamma_1 * (\text{ICS}_j / \text{ICS}_0 - 1) + \delta_1 * (\text{TC}_j / \text{TC}_0 - 1) + \epsilon_1 * (\text{PGO}_j / \text{PGO}_0 - 1) + \phi_1 * (\text{ING}_j / \text{ING}_0 - 1)$$

$$\Delta \text{ CINV}_n = \alpha_2 * (\text{IPIM}_j / \text{IPIM}_0 - 1) + \beta_2 * (\text{ICC}_j / \text{ICC}_0 - 1) + \gamma_2 * (\text{ICS}_j / \text{ICS}_0 - 1) + \delta_2 * (\text{TC}_j / \text{TC}_0 - 1)$$

Donde:

IPIM_j = Índice de Precios Internos al por Mayor elaborado por el INDEC, correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes del período "j" (período de 6 -seis- meses).

IPIM_0 = Índice de Precios Internos al por Mayor elaborado por el INDEC correspondiente al mes "k-2", siendo 'k' el mes de la firma de la CARTA DE ENTENDIMIENTO.

Ministerio de Energía y Minería
Dirección General de Despacho
y Mesa de Entrada
Dr. Germán Oberti
Director General
ES COPIA

IPC_j = Índice de Precios al Consumidor Nivel General elaborado por el INDEC, correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes del período "j" (período de 6 -seis- meses).

IPC_0 = Índice de Precios al Consumidor Nivel General elaborado por el INDEC, correspondiente al mes "k-2", siendo 'k' el mes de la firma de la CARTA DE ENTENDIMIENTO.

ICS_j = Índice de Salarios elaborado por el INDEC, correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes del período "j" (período de 6 -seis- meses).

ICS_0 = Índice de Salarios elaborado por el INDEC correspondiente al mes "k-2", siendo 'k' el mes de la firma de la CARTA DE ENTENDIMIENTO.

TC_j = Promedio diario del tipo de cambio de referencia - Comunicación "A" 3500 del Banco Central de la República Argentina, expresado en Pesos por Dólar Estadounidense, correspondiente al mes "m- 2". siendo "m" el primer mes del período "j" (período de 6 -seis- meses).

TC_0 = Promedio diario del tipo de cambio de referencia - Comunicación "A" 3500 del Banco Central de la República Argentina, expresado en Pesos por Dólar Estadounidense, correspondiente al mes "k- 2", siendo 'k' el mes de la firma de la CARTA DE ENTENDIMIENTO.

PGO_j = Precio en surtidor del Gas Oil comercializado por Repsol YPF S.A. informado por la SECRETARIA DE ENERGIA, correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes del período "j" (período de 6 -seis- meses).

PGO_0 = Precio en surtidor del Gas Oil comercializado por Repsol YPF S.A. informado por la SECRETARIA DE ENERGIA, correspondiente al mes "k-2", siendo 'k' el mes de la firma de la CARTA DE ENTENDIMIENTO.

ICC_j = Índice de Costo de la Construcción Nivel General elaborado por el INDEC, correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes del período "j" (período de 6 -seis- meses).

ICC_0 = Índice de Costo de la Construcción Nivel General elaborado por el INDEC, correspondiente al mes "k-2", siendo 'k' el mes de la firma de la CARTA DE ENTENDIMIENTO.

ING_j = Índice de Variación de la Tarifa del CONCESIONARIO, correspondiente al mes "m-2", siendo "m" el primer mes del período "j" (período de 6 -seis- meses).

ING_0 = Índice de Variación de la Tarifa del CONCESIONARIO. El índice base para este indicador se define como la suma del valor 100 más el incremento definido en el apartado 4.1.

$\alpha_1, \beta_1, \gamma_1, \delta_1, \varepsilon_1, \phi_1$ = Coeficientes que representan la estructura de los costos de explotación del PERIODO DE TRANSICION reflejados en la PROYECCION ECONOMICO-FINANCIERA.

$\alpha_2, \beta_2, \gamma_2, \delta_2$ = Coeficientes que representan la estructura de los costos del PLAN DE INVERSIONES reflejados en la PROYECCION ECONOMICO-FINANCIERA.



Ministerio de Energía y Minería
Dirección General de Despacho
y Mesa de Entrada
Dr. Germán Oberti
Director General
ES COPIA

INDICADORES	P O N D E R A D O R E S			
	Símbolo	CEXP	Símbolo	CINV
IPIM = Índice de Precios Internos al por Mayor	$\alpha_1 =$		$\alpha_2 =$	
IPC = Índice de Precios al Consumidor	$\beta_1 =$			
ICS = Índice de Salarios	$\gamma_1 =$		$\gamma_2 =$	
TC = Promedio diario del tipo de cambio	$\delta_1 =$		$\delta_2 =$	
PGO = Precio en surtidor del Gas Oil	$\epsilon_1 =$			
ICC = Índice de Costo de la Construcción			$\beta_2 =$	
ING = Índice de Variación de la Tarifa	ϕ_1			
Participación de los Costos	%PCEXP =		%PCINV =	

ANEXO II

PROYECCION ECONOMICO - FINANCIERA

(cuadro con flujo de fondos)

Estado de Resultados

Ingresos por Venta

MMS

Regulados

No Regulados

Costos Operativos

MMS

Gastos en Personal Act. Regulada

Operador Técnico

Honorarios y Servicios Contratados

Gastos Generales de O&M y Adm.

Tasas ENRE

Gastos de la Actividad No Regulada

Gastos en Personal Act. No Regulada

Resultado Operativo

MMS

Amortizaciones

MMS

Resultado Operativo antes Resultado

Financiero

MMS

Intereses

MMS

Imp. a las Ganancias

MMS

RESULTADO FINAL

MMS

Flujo de Fondos

Fuentes (Ingresos de Caja)


MMS

Usos (Egresos de Caja)

MMS

Inversiones

Excedente de Caja antes del Servicio
de la DeudaMMS


Ministerio de Energía y Minería
Dirección General de Despacho
y Mesa de Entrada
Dr. Germán Oberti
Director General
ES COPIA

ANEXO III

PROYECCION ECONOMICO - FINANCIERA

(detalle de las inversiones)

Concepto	Unidad	2005	2006
Inversiones Ordinarias	Miles \$		
Inversiones en Seguridad Pública	Miles \$		
Total	Miles \$		

Argentina. Ministerio de Economía y Producción. Unidad de Renegociación y Análisis de Contratos de Servicios Públicos

Disposición UNIREN 0003/2005. Boletín Oficial n° 30.618 y n° 30.619, miércoles 23 y lunes 28 de marzo de 2005, p. 20 y p. 54.

Citas Legales : Resolución MEyP 0123/2005 y MPFIPyS 0237/2005 (conjunta), Disposición UNIREN 0001/2005, Ley 25.561 - artículo 20, Resolución MEyP 0123/2005 y MPFIPyS 0237/2005 (conjunta) - artículo 05, Disposición UNIREN 0001/2005 - artículo 01

consultar estas citas legales en la totalidad de la Base de Datos



*Unidad de Renegociación y Análisis
de Contratos de Servicios Públicos*

BUENOS AIRES, 21 DE MARZO DE 2005

VISTO el Expediente N° S01:0072322/2005 del Registro del MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION, la Resolución Conjunta N° 123 del MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION y N° 237 del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS del 4 de marzo del 2005 y la Disposición N° 1 del 11 de marzo de 2005 de la UNIDAD DE RENEGOCIACIÓN Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS y,

CONSIDERANDO:

Que por Resolución Conjunta N° 123 del MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION y N° 237 del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS del 4 de marzo del 2005, se convocó a Audiencias Públicas a los efectos de considerar los términos y condiciones de las posibles adecuaciones contractuales que fueran tratadas o, en su caso, los acuerdos preliminares arribados, entre la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS y las Empresas EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.) y EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.) para el día 20 de abril de 2005.

Que por la Disposición N° 1 del 11 de marzo de 2005 de la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS se determinó el lugar de realización de la Audiencia Pública convocada, y asimismo se habilitó el Registro de Participantes y se estableció el lugar y horario para tomar vista de las actuaciones y para inscribirse en dicha Audiencia Pública.

Que por razones de índole estrictamente operativas es necesario sustituir el lugar de realización de la mencionada Audiencia Pública, resultando necesario, en consecuencia rectificar la mencionada Disposición N° 1/05 únicamente en cuanto al lugar de realización

de la Audiencia Pública convocada.

Que corresponde informar del dictado de la presente medida a la COMISION BICAMERAL DE SEGUIMIENTO del HONORABLE CONGRESO DE LA NACION, instituida por el Artículo 20 de la Ley N° 25.561.

Que la presente medida se dicta en ejercicio de las facultades otorgadas por el Artículo 5° de la Resolución Conjunta N° 123/05 del MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION y N° 237/05 del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS.

Por ello,

EL SECRETARIO EJECUTIVO DE LA UNIDAD DE RENEGOCIACION Y
ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS
DISPONE:

ARTICULO 1°- Rectifícase el Artículo 1° de la Disposición N° 1 del 11 de marzo de 2005 de la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS disponiendo que la Audiencia Pública convocada por Resolución conjunta N° 123 del MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION y N° 237 del MINISTERIO DE PLANIFICACION FEDERAL, INVERSION PUBLICA Y SERVICIOS del 4 de marzo del 2005, con relación a las empresas EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S. A.), EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S. A.), para el día 20 de abril de 2005, se realizará en Avenida General Paz N° 12.190, CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES.

ARTICULO 2°- Comuníquese la presente medida a:

a) Las concesionarias EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.), EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S. A.).

b) El DEFENSOR DEL PUEBLO DE LA NACION y el DEFENSOR DEL PUEBLO DE LA CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES.

c) El ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (E.N.R.E.).

d) La SUBSECRETARIA DE DEFENSA DEL CONSUMIDOR dependiente de la SECRETARIA DE COORDINACION TECNICA del MINISTERIO DE ECONOMIA Y PRODUCCION.

e) El Gobierno de la Provincia de BUENOS AIRES.

f) El Gobierno de la CIUDAD AUTONOMA DE BUENOS AIRES.

g) Las ASOCIACIONES DE USUARIOS debidamente registradas.

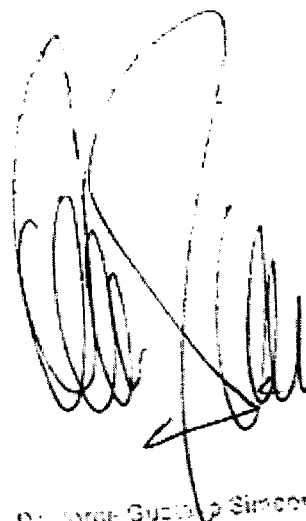
Ministerio de Energía y Minería
Dirección General de Despacho
y Mesa de Entrada
Dr. Germán Oberti
Director General
ES COPIA

164
h) Cualquier otra institución pública o privada cuya opinión considere relevante la SECRETARIA EJECUTIVA de la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS.

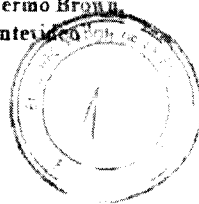
ARTICULO 3°- Publíquese la presente medida durante DOS (2) días en el Boletín Oficial y téngase presente lo aquí dispuesto en las publicaciones a efectuarse en DOS (2) diarios de circulación nacional y difúndase a través del sitio de internet de la UNIDAD DE RENEGOCIACION Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PUBLICOS.

ARTICULO 4°- Comuníquese la presente medida a la COMISION BICAMERAL DE SEGUIMIENTO del HONORABLE CONGRESO DE LA NACION, conforme a lo previsto en el Artículo 20 de la Ley N° 25.561.

ARTICULO 5°- Comuníquese, publíquese, dése a la Dirección Nacional del Registro Oficial y archívese.



Dr. Jorge Guzmán Simón
Secretario Ejecutivo
Unidad de Renegociación y Análisis
de Contratos de Servicios Públicos



BUENOS AIRES,

24 JUN 2014

SEÑOR SECRETARIO

Ref.: Solicitud de Asistencia Financiera EDESUR y EDENOR

Nos dirigimos a Ud. a fin de poner en su conocimiento la problemática planteada por las distribuidoras EDESUR y EDENOR, en las cuales destacan la "imposibilidad" (sic) de cumplimentar con la Resolución de la Secretaría de Trabajo N° 836/14.

Producto de ello y tomando en cuenta los datos brindados por las empresas a nuestra Veeduría en EDESUR y a la auditoría integral que realizamos en EDENOR, este Ente estima procedente acceder a la solicitud de una ayuda financiera transitoria efectuada por las distribuidoras.

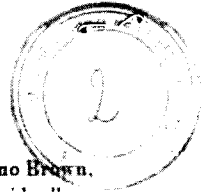
Dicha asistencia transitoria será parte del análisis de necesidades financieras, que elaboraremos mensualmente, para el seguimiento de la evolución financiera manifestada por las empresas en cada período.

Los resultados del mencionado informe serán elevados al poder concedente a sus efectos.



ENTE NACIONAL REGULADOR
DE LA ELECTRICIDAD

"2014 - Año de Homenaje al Almirante Guillermo Brown,
en el Bicentenario del Combate Naval de Montevideo"



Saludo a Usted atentamente.

Se adjunta:

- a. Nota Entrada ENRE 211.640 (EDESUR)
- b. Nota Entrada ENRE N°211.398 (EDENOR)
- c. Nota Entrada ENRE N° 211.571 (EDENOR)


Ing. LUIS BARLETTA
VICEPRESIDENTE
ENTE NACIONAL REGULADOR de la ELECTRICIDAD


RICARDO A. MARTÍNEZ LEONE
PRESIDENTE
ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD

AI SEÑOR SECRETARIO DE ENERGIA DEL
MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSION PÚBLICA Y SERVICIOS
SR. ING. DANIEL CAMERON

ES COPIA FIEL

Virginia Endini
Secretaria del Directorio
ENTE NACIONAL REGULADOR de la ELECTRICIDAD



Ministerio de Planificación Federal,
Inversión Pública y Servicios
Secretaría de Energía

NOTA S. E. N° 4012

REF: TRI-S01:37108/2014

BUENOS AIRES, 24 JUN 2014

SEÑOR VICEPRESIDENTE:

Me dirijo a Usted en las actuaciones de la referencia y en el marco de la solicitud efectuada por las Empresas Distribuidoras EDENOR S.A. y EDESUR S.A. al ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE) y la remisión de dichas actuaciones provenientes del Ente Regulador.

En dichas presentaciones se pone de manifiesto la imposibilidad, por parte de las Empresas Concesionarias de Distribución aludidas, de cumplir con la Resolución de la Secretaría de Trabajo N° 836/2014 referente a los aumentos salariales a los empleados del Sector.

Asimismo, el ENRE ha informado a la SECRETARÍA que, aun cuando no ha culminado con la determinación de los montos correspondientes a los meses transcurridos desde abril de 2014 hasta la fecha, corresponderá adecuar las sumas que, por aplicación del Índice del Mecanismo de Monitoreo de Costos (MMC), se deben reconocer a la Distribuidora en los términos del artículo 2° de la Resolución S.E. N° 250/2013 y de lo establecido en la cláusula 4.2 de las Actas Acuerdo de Renegociación Contractual suscriptas con EDENOR S.A. y EDESUR S.A., ratificadas por los Decretos PEN N° 1.957 y 1.959, ambos de fecha 28 de diciembre de 2008, respectivamente.

Al respecto y atento las tratativas mantenidas con funcionarios de distintas áreas del ESTADO NACIONAL y de CAMMESA, y en atención a las excepcionales circunstancias planteadas, se instruye a esa Compañía la aplicación de la Resolución N° 250/2013 de esta Secretaría efectuando los cálculos correspondientes al 31 de marzo del presente año, utilizando a ese efecto la información suministrada por el Ente Regulador en su nota ENRE N° 112.606 de fecha 6 de junio de 2014, cuya copia acompaña la presente.

Sin perjuicio de lo anterior y a los efectos de la instrumentación de la presente, la Compañía a vuestro cargo deberá celebrar con



Ministerio de Planificación Federal,
Inversión Pública y Servicios

Secretaría de Energía

cada una de las Empresas Distribuidoras referidas, un Contrato de Mutuo de hasta PESOS NOVENTA MILLONES (\$90.000.000.-) conforme el borrador que como ANEXO se adjunta a la presente, que se entenderá como un adelanto de la aplicación del mencionado Mecanismo, cuya metodología y plazos a implementar para la devolución del préstamo otorgado a través de dicho contrato de mutuo serán oportunamente determinadas por esta SECRETARÍA DE ENERGÍA.

Los montos del financiamiento a otorgar a través de cada uno de los Contratos de Mutuo a celebrar con las Distribuidoras, deberán ser sometidos a estricto control por parte del Ente Regulador a efectos de verificar la aplicación de los desembolsos al pago de salarios en los términos de la Resolución de la Secretaría de Trabajo antes aludida o a los financiamientos requeridos por la Distribuidora para la prestación del servicio público concesionado.

Finalmente, esta Secretaría deja de manifiesto la excepcionalidad y transitoriedad de la presente medida, estableciendo que impulsará la suscripción de un ACUERDO INSTRUMENTAL INTEGRAL o alternativa equivalente, con la Distribuidora con el objeto de abordar aspectos regulatorios, económicos, financieros, de calidad y sustentabilidad del servicio público concesionado, y la extensión del período de transición contractual hasta el 31 de diciembre de 2016.

Saludo a Usted atentamente.

Ing. DANIEL CAMERON
SECRETARIO DE ENERGÍA

C/C. SEÑOR PRESIDENTE ENRE - Ing. Ricardo A. MARTÍNEZ LEONE

AL SEÑOR VICEPRESIDENTE DE LA
COMPAÑÍA ADMINISTRADORA DEL
MERCADO MAYORISTA ELÉCTRICO SOCIEDAD ANÓNIMA (CAMMESA)
Lic. Esteban KIPER
S. / D.

Ministerio de Energía y Minería
Dirección General de Despacho
y Mesa de Entrada
Dr. Germán Oberti
Director General

ES COPIA

ES COPIA

VIRGINIA RITA ERDINI
SECRETARÍA DEL DIRECTORIO
NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD

Buenos Aires, 19 de junio de 2014
Ger. Gen. N° 310-14

AS 2016

LA RECEPCIÓN NO
IMPLICA CONFORMIDAD

Señores
Honorable Directorio
ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD
Presente

Ref.: Solicita modificación de Cuadro Tarifario vigente
Resolución ST N° 836/2014

De nuestra mayor consideración:

Nos dirigimos al Honorable Directorio del ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD ("ENRE") a fin de solicitar vuestra aprobación a la modificación al Cuadro Tarifario que aplica actualmente EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR S.A. ("EDESUR") en los términos del artículo 46 de la Ley N° 24.065.

En este caso, corresponde dicha modificación a los fines de dotar al servicio público que presta EDESUR de los fondos que esta distribuidora debe abonar a sus empleados y a sus contratistas de mano de obra bajo Convenio con el Sindicato de Luz y Fuerza por el aumento de salarios que disponen los términos de la Resolución de Secretaría de Trabajo N° 836/2014.

Como es de vuestro conocimiento, tal Resolución fue consecuencia de las negociaciones paritarias requeridas por la mencionada entidad gremial y en base al reconocimiento de las autoridades del Ministerio de Trabajo en el sentido que impone a las concesionarias los aumentos respectivos, imprescindibles para el desenvolvimiento de la actividad.

La Resolución otorga aumentos diversos en remuneraciones a personal del sector eléctrico, siendo los más sustanciales los que imponen un incremento del 15% a partir del mes de mayo de 2014, y otro del 10% a partir de julio de 2014 sobre salarios de mayo de 2014. Acompañamos en Anexo I la Resolución mencionada.

Esta circunstancia, por la cual un órgano dependiente del Poder Ejecutivo Nacional que es concedente de esta distribuidora, dispone un aumento en la remuneración de empleados y contratistas del servicio público, y que representa para el servicio que presta EDESUR la erogación de una suma adicional de \$ 396 millones para el año 2014 y de \$ 254 millones para el año 2015, configura la circunstancia objetiva y justificada que la Ley N° 24.065 impone reflejar en tarifas de distribución, y por ende en el cuadro tarifario.

Adicionalmente, es necesario indicar que EDESUR se encuentra en una situación económico-financiera y patrimonial de suma gravedad. Las estimaciones a junio de 2014 indica que las pérdidas de la compañía alcanzarán aproximadamente los \$ 1.880 millones, y a la vez el déficit de caja empeora, impidiendo el acceso a líneas de crédito y a financiación bancaria.

Por su parte, los recursos provenientes del monto fijo dispuesto en la Resolución ENRE No. 347/2012, administrados por el Fideicomiso Focede, al igual que los provenientes del mutuo dispuesto por la Resolución SE No. 10/2014, son destinados a Planes de Inversión ordinarios y extraordinarios, por lo cual no mejoran la disponibilidad de caja de esta compañía ni la situación patrimonial.

En este sentido, la Resolución de la Secretaría de Trabajo es una nueva circunstancia, y una nueva obligación, que exige imperiosamente que se regule sobre tarifas que brinden a EDESUR las disponibilidades para cumplir su objeto.

Para reflejar en el cuadro tarifario lo dispuesto por el concedente, EDESUR ha procedido a confeccionar los documentos que se adjuntan como Anexo II (Cuadro Tarifario 2014) y Anexo III (Cuadro Tarifario 2015), aplicando a los Costos Propios de Distribución reconocidos en la Resolución ENRE N° 356/2008 un aumento del [_72_] % para el 2014 y del [93_] % para el 2015 en tanto se ha considerado que éstos representan la proporción del costo de la mano de obra del servicio de distribución que se incrementa en una suma de [396 Millones de \$_] para el año 2014 y en una suma de [_254 Millones de \$_] para el 2015 en el monto actual de los Costos Propios de Distribución.

Por lo cual, los Cuadros Tarifarios propuestos para los años 2014 y 2015 surgen de mantener los Costos Mayoristas existentes y de aplicar respectivamente un incremento del [_72_] % para el 2014 y del [_93_] % para el 2015 en los Costos de Distribución Reconocidos en las fórmulas tarifarias establecidas en el Contrato de Concesión, en todas la categorías tarifarias y costos de conexión y rehabilitaciones.

Ponemos a vuestra consideración los antecedentes que resulten necesarios para un mejor tratamiento de lo peticionado, y solicitamos formalmente al ENRE la apertura del proceso dispuesto en los artículos 46 y 47 de la Ley N° 24.065 a la mayor brevedad.

La presente solicitud y su aceptación por el ENRE no implican ni implicarán que EDESUR acepte que los valores del Cuadro tarifario vigente y/o los valores que arrojaría la modificación aquí solicitada sean valores que reflejen en tarifas de EDESUR los montos relativos a mayores costos de EDESUR y/o la aplicación de disposiciones y compromisos que reconocen e imponen la Ley N° 24.065 y normas complementarias, el Contrato de Concesión de EDESUR y el Acta Acuerdo de Adecuación del Contrato de Concesión del Servicio de Distribución y Comercialización de EDESUR (el "Acta Acuerdo"), u otras disposiciones o exigencias de las autoridades que estén vigentes, o que impliquen un cumplimiento por el Estado argentino, el ENRE o el concedente en particular, a las obligaciones impuestas y asumidas en la Ley N° 24.065 y normas complementarias, el Contrato de Concesión de EDESUR y el Acta Acuerdo, ni

implican ni implicarán una renuncia de EDESUR a los derechos que tales disposiciones le otorgan ni a los reclamos efectuados en relación con tales derechos ni a reclamar por su reconocimiento.

EDESUR reitera sus innumerables peticiones al ENRE para que este adopte las acciones para que se reflejen en tarifas los montos correspondientes a los mayores costos de EDESUR a partir de lo dispuesto en la Resolución en toda su magnitud, para que se reflejen en tarifas otros montos impuestos al servicio por la autoridad y reclamados oportunamente, y para que se proceda con la Revisión Tarifaria Integral allí indicada.

Saludamos a ustedes atentamente,


EDESUR S.A.

Antonio Jerez Agudo
Gerente General

CC Señor Secretario de Energía de la Nación
 Ing. Daniel Cameron

ES COPIA
VB
VIRGINIA RITA ERDINI
SECRETARÍA DEL DIRECTORIO
N°E NACIONAL REGULADOR de la ELECTRICIDAD

CALCULO DEL CUADRO TARIFARIO
Ajustado por Resolución Ministerio de Trabajo y Seguridad Social 836/2014

169

ANEXO I: Año 2014

TARIFA	CONCEPTO	Unidad	Sin Subsidio	Con subsidio
T1 - R1	Cargo Fijo	\$/bim.	6,89	6,89
	Cargo Variable	\$/KWh	0,442	0,116
T1 - R2 300-650	Cargo Fijo	\$/bim.	23,84	25,43
	Cargo Variable	\$/KWh	0,368	0,055
T1 - R2 650-800	Cargo Fijo	\$/bim.	27,81	29,92
	Cargo Variable	\$/KWh	0,369	0,060
T1 - R2 800-900	Cargo Fijo	\$/bim.	29,77	32,13
	Cargo Variable	\$/KWh	0,370	0,063
T1 - R2 900-1000	Cargo Fijo	\$/bim.	30,12	32,53
	Cargo Variable	\$/KWh	0,370	0,064
T1 - R2 1000-1200	Cargo Fijo	\$/bim.	36,22	40,39
	Cargo Variable	\$/KWh	0,376	0,133
T1 - R2 1200-1400	Cargo Fijo	\$/bim.	39,18	43,88
	Cargo Variable	\$/KWh	0,377	0,140
T1 - R2 1400-2800	Cargo Fijo	\$/bim.	39,18	43,88
	Cargo Variable	\$/KWh	0,377	0,198
T1 - R2 2800	Cargo Fijo	\$/bim.	39,18	43,88
	Cargo Variable	\$/KWh	0,377	0,317
T1 - G1	Cargo Fijo	\$/bim.	21,12	21,12
	Cargo Variable	\$/KWh	0,600	0,309
T1 - G2	Cargo Fijo	\$/bim.	155,10	162,61
	Cargo Variable	\$/KWh	0,493	0,222
T1 - G3	Cargo Fijo	\$/bim.	420,19	457,63
	Cargo Variable	\$/KWh	0,404	0,167
T1 - AP	Cargo Variable	\$/KWh	0,437	0,121
T2	Cargo Fijo	\$/KW-mes	23,23	23,23
	Cargo Variable	\$/KWh	0,445	0,164
T3 - BT < 300	Por capacidad contratada en :	\$/KW-mes		
	Punta		24,81	24,81
	Fuera de punta		19,24	19,24
	Por consumo de energia en :	\$/KWh		
	Punta		0,376	0,096
	Resto		0,365	0,083
	Valle		0,352	0,073

TARIFA	CONCEPTO	Unidad	Sin Subsidio	Con subsidio
T3 - MT < 300	Por capacidad contratada en :	\$/KW-mes		
	Punta		13,63	13,63
	Fuera de punta		11,61	11,61
	Por consumo de energía en :	\$/KWh		
	Punta		0,358	0,091
	Resto		0,347	0,079
	Valle		0,334	0,069
T3 - AT < 300	Por capacidad contratada en :	\$/KW-mes		
	Punta		5,07	5,07
	Fuera de punta		1,58	1,58
	Por consumo de energía en :	\$/KWh		
	Punta		0,343	0,087
	Resto		0,333	0,076
	Valle		0,321	0,066
T3 - BT > 300	Por capacidad contratada en :	\$/KW-mes		
	Punta		24,49	24,81
	Fuera de punta		18,95	19,24
	Por consumo de energía en :	\$/KWh		
	Punta		0,375	0,128
	Resto		0,364	0,116
	Valle		0,352	0,106
T3 - MT > 300	Por capacidad contratada en :	\$/KW-mes		
	Punta		12,63	13,63
	Fuera de punta		10,48	11,61
	Por consumo de energía en :	\$/KWh		
	Punta		0,356	0,122
	Resto		0,346	0,110
	Valle		0,334	0,101
T3 - AT > 300	Por capacidad contratada en :	\$/KW-mes		
	Punta		5,07	5,07
	Fuera de punta		1,58	1,58
	Por consumo de energía en :	\$/KWh		
	Punta		0,342	0,117
	Resto		0,332	0,106
	Valle		0,320	0,097

ES COPIA

VIRGINIA RITA ERDINI
SECRETARÍA DEL DIRECTORIO
ENTE NACIONAL REGULADOR de la ELECTRICIDAD

HIROLO
LADRA
A.S.C.

SERVICIO DE PEAJE				
TARIFA	CONCEPTO	Unidad	Sin Subsidio	Con subsidio
Peaje - AT > 300	Por capacidad contratada en :	\$/MW-mes		
	Punta		3.055	3.055
	Fuera de punta		1.576	1.576
	Por consumo de energia en :	\$/MWh		
	Punta		9.310	3.180
	Resto		9.040	2.880
	Valle		8.730	2.640
Peaje T2	Cargo Fijo	\$/MW-mes	20.902	20.902
	Cargo Variable	\$/MWh	120,20	88,29

OTROS CARGOS [\$]	Sin Subsidio	Con subsidio
SERVICIO DE REHABILITACION		
TARIFA T1-R	15,0	15,0
TARIFA T1-G Y AP	90,5	90,5
TARIFAS 2 Y 3	239,6	239,6
CONEXIONES DOMICILIARIAS		
A) CONEXIONES COMUNES Y POR USUARIO		
AEREAS MONOFASICAS	182,3	182,3
SUBTERRANEAS MONOFASICAS	566,4	566,4
AEREAS TRIFASICAS	345,0	345,0
SUBTERRANEAS TRIFASICAS	865,9	865,9
B) CONEXIONES ESPECIALES POR USUARIO		
AEREAS MONOFASICAS	478,5	478,5
SUBTERRANEAS MONOFASICAS	1.539,7	1.539,7
AEREAS TRIFASICAS	843,1	843,1
SUBTERRANEAS TRIFASICAS	1.591,8	1.591,8

ES COPIA

VIRGINIA BITA-ERDINI
SECRETARÍA DEL DIRECTORIO
ENTE NACIONAL REGULADOR de la ELECTRICIDAD

CALCULO DEL CUADRO TARIFARIO
Ajustado por Resolución Ministerio de Trabajo y Seguridad Social 836/2014

171

ANEXO III: AÑO 2015

TARIFA	CONCEPTO	Unidad	Sin Subsidio	Con subsidio
T1 - R1	Cargo Fijo	\$/bim.	7,58	7,58
	Cargo Variable	\$/KWh	0,451	0,126
T1 - R2 300-650	Cargo Fijo	\$/bim.	26,16	28,03
	Cargo Variable	\$/KWh	0,369	0,058
T1 - R2 650-800	Cargo Fijo	\$/bim.	30,59	33,06
	Cargo Variable	\$/KWh	0,371	0,064
T1 - R2 800-900	Cargo Fijo	\$/bim.	32,78	35,53
	Cargo Variable	\$/KWh	0,372	0,067
T1 - R2 900-1000	Cargo Fijo	\$/bim.	33,17	35,98
	Cargo Variable	\$/KWh	0,372	0,068
T1 - R2 1000-1200	Cargo Fijo	\$/bim.	39,79	44,60
	Cargo Variable	\$/KWh	0,378	0,142
T1 - R2 1200-1400	Cargo Fijo	\$/bim.	43,09	48,51
	Cargo Variable	\$/KWh	0,379	0,150
T1 - R2 1400-2800	Cargo Fijo	\$/bim.	43,09	48,51
	Cargo Variable	\$/KWh	0,379	0,212
T1 - R2 2800	Cargo Fijo	\$/bim.	43,09	48,51
	Cargo Variable	\$/KWh	0,379	0,339
T1 - G1	Cargo Fijo	\$/bim.	23,18	23,18
	Cargo Variable	\$/KWh	0,628	0,337
T1 - G2	Cargo Fijo	\$/bim.	170,28	179,23
	Cargo Variable	\$/KWh	0,509	0,242
T1 - G3	Cargo Fijo	\$/bim.	461,45	505,59
	Cargo Variable	\$/KWh	0,409	0,179
T1 - AP	Cargo Variable	\$/KWh	0,445	0,129
T2	Cargo Fijo	\$/KW-mes	25,55	25,55
	Cargo Variable	\$/KWh	0,455	0,173
T3 - BT < 300	Por capacidad contratada en :	\$/KW-mes		
	Punta		27,33	27,33
	Fuera de punta		21,52	21,52
	Por consumo de energía en :	\$/KWh		
	Punta		0,376	0,096
	Resto		0,365	0,083
	Valle		0,352	0,073

TARIFA	CONCEPTO	Unidad	Sin Subsidio	Con subsidio
T3 - MT < 300	Por capacidad contratada en :	\$/KW-mes		
	Punta		14.84	14.84
	Fuera de punta		12.99	12.99
	Por consumo de energía en :	\$/KWh		
	Punta		0.358	0.091
	Resto		0.347	0.079
	Valle		0.334	0.069
T3 - AT < 300	Por capacidad contratada en :	\$/KW-mes		
	Punta		5.28	5.28
	Fuera de punta		1.76	1.76
	Por consumo de energía en :	\$/KWh		
	Punta		0.343	0.087
	Resto		0.333	0.076
	Valle		0.321	0.066
T3 - BT > 300	Por capacidad contratada en :	\$/KW-mes		
	Punta		26.97	27.33
	Fuera de punta		21.19	21.52
	Por consumo de energía en :	\$/KWh		
	Punta		0.375	0.128
	Resto		0.364	0.116
	Valle		0.352	0.106
T3 - MT > 300	Por capacidad contratada en :	\$/KW-mes		
	Punta		13.72	14.84
	Fuera de punta		11.72	12.99
	Por consumo de energía en :	\$/KWh		
	Punta		0.356	0.122
	Resto		0.346	0.110
	Valle		0.334	0.101
T3 - AT > 300	Por capacidad contratada en :	\$/KW-mes		
	Punta		5.28	5.28
	Fuera de punta		1.76	1.76
	Por consumo de energía en :	\$/KWh		
	Punta		0.342	0.117
	Resto		0.332	0.106
	Valle		0.320	0.097

ES COPIA

VIRGINIA REA ERDINI
SECRETARIA DEL DIRECTORIO
ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD

BOLO
LADA
S A

CALCULO DEL CUADRO TARIFARIO
Ajustado por Resolución Ministerio de Trabajo y Seguridad Social 836/2014

172

Año 2015

SERVICIO DE PEAJE				
TARIFA	CONCEPTO	Unidad	Sin Subsidio	Con subsidio
Peaje - BT < 300	Por capacidad contratada en :	\$/MW-mes		
	Punta		24.954	24.954
	Fuera de punta		21.194	21.194
	Por consumo de energía en :	\$/MWh		
	Punta		42.700	10.860
	Resto		41.420	9.410
	Valle		39.930	8.230
Peaje - MT < 300	Por capacidad contratada en :	\$/MW-mes		
	Punta		11.709	11.709
	Fuera de punta		11.721	11.721
	Por consumo de energía en :	\$/MWh		
	Punta		24.020	6.110
	Resto		23.300	5.290
	Valle		22.460	4.630
Peaje - AT < 300	Por capacidad contratada en :	\$/MW-mes		
	Punta		3.270	3.270
	Fuera de punta		1.762	1.762
	Por consumo de energía en :	\$/MWh		
	Punta		9.340	2.370
	Resto		9.060	2.060
	Valle		8.730	1.800
Peaje - BT > 300	Por capacidad contratada en :	\$/MW-mes		
	Punta		24.954	24.954
	Fuera de punta		21.194	21.194
	Por consumo de energía en :	\$/MWh		
	Punta		42.540	14.540
	Resto		41.310	13.140
	Valle		39.900	12.050
Peaje - MT > 300	Por capacidad contratada en :	\$/MW-mes		
	Punta		11.709	11.709
	Fuera de punta		11.721	11.721
	Por consumo de energía en :	\$/MWh		
	Punta		23.930	8.180
	Resto		23.240	7.390
	Valle		22.440	6.780

MARIA

SERVICIO DE PEAJE				
TARIFA	CONCEPTO	Unidad	Sin Subsidio	Con subsidio
Peaje - AT > 300	Por capacidad contratada en :	\$/MW-mes		
	Punta		3.270	3.270
	Fuera de punta		1.762	1.762
	Por consumo de energia en :	\$/MWh		
	Punta		9.310	3.180
	Resto		9.040	2.880
	Valle		8.730	2.640
Peaje T2	Cargo Fijo	\$/MW-mes	23.191	23.191
	Cargo Variable	\$/MWh	129,54	97.63

OTROS CARGOS [\$]	Sin Subsidio	Con subsidio
SERVICIO DE REHABILITACION		
TARIFA T1-R	16,7	16,7
TARIFA T1-G Y AP	101,2	101,2
TARIFAS 2 Y 3	268,0	268,0
CONEXIONES DOMICILIARIAS		
A) CONEXIONES COMUNES Y POR USUARIO		
AEREAS MONOFASICAS	203.9	203.9
SUBTERRANEAS MONOFASICAS	633.6	633.6
AEREAS TRIFASICAS	386.0	386,0
SUBTERRANEAS TRIFASICAS	968.6	968,6
B) CONEXIONES ESPECIALES POR USUARIO		
AEREAS MONOFASICAS	535,3	535,3
SUBTERRANEAS MONOFASICAS	1.722,3	1.722,3
AEREAS TRIFASICAS	943.1	943,1
SUBTERRANEAS TRIFASICAS	1.780,5	1.780,5

ES COPIA

VIRGINIA RITA ERDINI
SECRETARÍA DEL DIRECTORIO
ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD

COLO
APROBADA
TOSAIK S.A.



367 - 16-09-2014 - NOTA

NOTA S. E. N° 0367

REF: EXP-01:0197260/2014
NOTA GER. GEN. N° 507/2014

BUENOS AIRES, 16 SEP 2014

SEÑOR VICEPRESIDENTE:

Me dirijo a Usted en el marco de las actuaciones de la referencia por la que tramita una presentación efectuada por EDESUR S.A. en virtud de la solicitud de financiamiento de hasta PESOS DOSCIENTOS SESENTA Y CUATRO MILLONES TRESCIENTOS MIL (\$264.300.000) para hacer frente a erogaciones previstas en las Notas Ger. Gen. Nros 278/2014 y 298/2014 enviadas al ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE) y al MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS a consecuencia del "Plan Extraordinario de Refuerzo y Adecuación de Instalaciones Derivadas de Situaciones Climáticas Externas".

Al respecto, y siendo que por un lado el ENRE emitió la Nota N° 112751 informando que los medios propios y contratados dispuestos por la Distribuidora estuvieron destinados a paliar las inclemencias climáticas acaecidas entre Diciembre del año pasado y Febrero del presente y atento a que la documentación aportada por EDESUR S.A. se encuentra en análisis en los ámbitos correspondientes se intruye a la Compañía a vuestro cargo al establecimiento de un Mutuo por el monto especificado en el párrafo anterior con un anticipo del VEINTE POR CIENTO (20%) y el saldo restante contra informe de esta Secretaría, conforme el borrador de Mutuo que obra como ANEXO a la presente.

Saludo a Usted atentamente.

Ing. MARIANA MATRANGA
SECRETARÍA DE ENERGÍA

AL SEÑOR VICEPRESIDENTE DE LA
COMPAÑÍA ADMINISTRADORA DEL
MERCADO MAYORISTA ELÉCTRICO SOCIEDAD ANÓNIMA (CAMMESA)
Lic. Esteban KIPER

CONTRATO DE MUTUO
Implementación de la Nota S.E. N° xxxx/2014
EDESUR S.A. – CAMMESA

El presente contrato de mutuo y cesión de créditos en garantía (en adelante, el "Contrato de Mutuo") se celebra en la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, a los xx días del mes agosto de 2014, entre la COMPAÑIA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELÉCTRICO S.A. (en adelante, "CAMMESA"), actuando no en nombre propio, en los términos del artículo 3° de la Resolución S.E. N° 2022/2005, conforme lo instruido por la SECRETARIA DE ENERGIA mediante su nota S.E. N° xxxx del xx agosto de 2014, constituyendo domicilio en Av. Eduardo Madero 942, Piso 1°, Ciudad Autónoma de Buenos Aires, representada en este acto por los Sres. Esteban Martín KIPER (DNI 29.077.475) Y Juan Manuel ABUD (DNI 25.248.389) en su calidad de apoderados de CAMMESA, por una parte; y la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANÓNIMA (en adelante, la "Distribuidora" o "EDESUR" indistintamente) con domicilio legal en San José 140, Ciudad Autónoma de Buenos Aires, representada en este acto por el Sr. Antonio JEREZ AGUDO (DNI 94.683.983), en su calidad de Apoderado de la Distribuidora, por la otra parte. En adelante CAMMESA y EDESUR serán denominados en forma conjunta como las "Partes" e individual e indistintamente como la "Parte", y

CONSIDERANDO,

A) Que por el Artículo 1° de la Resolución ENRE N° 347/2012, el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE) autorizó a EDESUR S.A., en los términos de lo dispuesto en la Cláusula 4.2 del Acta Acuerdo de Renegociación Contractual suscripta con la UNIREN, ratificada por Decreto PEN N° 1957/2006, a aplicar un monto fijo diferenciado para cada una de las distintas categorías de usuarios, efectivizado a través de la factura, con destino exclusivo a inversiones para la ejecución de obras de infraestructura y el mantenimiento correctivo de sus instalaciones, constituyéndose una cuenta especial de un fideicomiso financiero y de administración, identificada como "FONDO PARA OBRAS DE CONSOLIDACIÓN Y EXPANSIÓN DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA" (en adelante, "FOCEDE EDESUR ORDINARIO").

B) Que, mediante nota Ger Gen N° 278/14 de fecha 5 de junio de 2014, y nota Ger Gen N° 298/14 de fecha 10 de junio de 2014, EDESUR presentó al ENRE y al Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios respectivamente, para su evaluación en el marco del FOCEDE EDESUR ORDINARIO (Res. ENRE N° 347/12) el "PLAN EXTRAORDINARIO DE REFUERZO Y ADECUACIÓN DE INSTALACIONES, DERIVADAS DE SITUACIONES CLIMÁTICAS EXTERNAS"; cuyas erogaciones fueron realizadas por la distribuidora durante entre los meses de diciembre de 2013 y marzo de 2014, período alcanzado por los considerandos de la Resolución S.E. N° 10/2014.

C) Que, el citado Plan cuenta con aprobación técnica del ENRE según Nota 112751 del 19 de junio de 2014 y Nota N° 112881 del 8 de julio de 2014; aprobación que el ENRE comunicó al Subsecretario de Coordinación y Control



de Gestión del Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios, y al Comité Técnico del FOCEDA EDESUR.

D) Que, mediante nota Ger Gen N° 507/14 de fecha 5 de septiembre de 2014, la Distribuidora solicitó a la SECRETARÍA DE ENERGÍA el otorgamiento de un adelanto financiero para hacer frente al cubrimiento de las erogaciones descriptas en la nota Ger Gen N° 278/14 de fecha 5 de junio de 2014 y en la nota Ger Gen N° 298/14 de fecha 10 de junio de 2014.

E) Que resulta necesario disponer la adopción de medidas instrumentales tendientes a paliar obstáculos que atentan contra la más eficaz y eficiente prestación de las actividades calificadas como servicios públicos por la Ley N° 24.065, con el consiguiente mejoramiento de la calidad de vida de los usuarios de dichos servicios.

F) Que conforme lo referido previamente y conforme lo planteado por la Distribuidora en dicha Nota resulta necesario que el financiamiento del monto solicitado se realice a través de transferencias a la cuenta de la Distribuidora. La devolución de los fondos se realizará mediante el pago a CAMMESA con los créditos por los derechos de cobro propios y de contratistas y proveedores del PLAN EXTRAORDINARIO DE REFUERZO Y ADECUACIÓN DE INSTALACIONES DERIVADOS DE SITUACIONES CLIMÁTICAS EXTREMAS.

G) Que, conforme la información que le suministre la Subsecretaría de Coordinación y Control de Gestión del MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS (SSCyCG), la SECRETARÍA DE ENERGÍA instruirá a CAMMESA para la ejecución de los desembolsos que correspondan en concepto de préstamo, sujetos a la disponibilidad y la asignación de los fondos que realice dicha Secretaría.

H) Que la efectiva acreditación de los desembolsos en la cuenta bancaria antes aludida que realice CAMMESA en cumplimiento de las responsabilidades asumidas en el presente Contrato de Mutuo, junto con los respectivos comprobantes de las transferencias realizadas, serán documentación suficiente para la certificación de la ejecución de las asignaciones instruidas por la SECRETARÍA DE ENERGÍA, a lo cual EDESUR presta su conformidad en este acto.

I) Que la Distribuidora acepta en este acto, sin necesidad de confirmación o ratificación alguna, la metodología y plazos establecidos por la SECRETARÍA DE ENERGÍA para la devolución del préstamo que, bajo el presente Contrato de Mutuo, se otorga conforme lo instruido por la nota S.E. N° xxxx/2014.

J) Que con el objeto de mantener informados a la SECRETARÍA DE ENERGÍA, al ENRE y a la Distribuidora de la evolución de los fondos transferidos a la cuenta de EDESUR y el estado de deuda que tales desembolsos representan, CAMMESA informará mensualmente los montos mensuales transferidos, las tasas de interés promedio mensual resultantes de las colocaciones financieras del Fondo de Estabilización, así como también mantendrá un registro pormenorizado de las transferencias realizadas y de los intereses devengados de los fondos prestados.

POR ELLO, las Partes acuerdan:

PRIMERO.

1.1. Conforme lo expresado en los Considerandos del presente Contrato de Mutuo, CAMMESA otorga a la Distribuidora, y ésta acepta de plena

conformidad, el financiamiento requerido para cubrir las insuficiencias temporales de EDESUR debido a los tiempos que toma el flujo de fondos hacia el FOCEDA EDESUR ORDINARIO para hacer frente a las erogaciones descritas en la Nota Ger Gen N° 507/14 de fecha 5 de septiembre de 2014 indicada en el considerando D) por un monto de PESOS DOSCIENTOS SESENTA Y CUATRO MILLONES, TRESCIENTOS MIL (\$264.300.000.-) (en adelante, el "Financiamiento"), sujeto a las condiciones que se estipularán en el presente Contrato.

1.2. El Financiamiento será efectivizado, sujeto a las disponibilidades de fondos con las que cuente CAMMESA conforme lo instruya la SECRETARÍA DE ENERGÍA y/o la SUBSECRETARÍA DE ENERGÍA ELÉCTRICA, en la cuenta bancaria de EDESUR que se indica en el Anexo II del presente

1.3. Los desembolsos a realizar en cumplimiento del presente Financiamiento serán efectuados por CAMMESA a la cuenta antes aludida, conforme los montos que a ese efecto sean asignados de acuerdo a lo señalado en el apartado anterior.

1.4. La efectiva acreditación de los respectivos desembolsos en la cuenta de EDESUR tendrá efectos cancelatorios en lo que respecta a CAMMESA del Financiamiento requerido, así como también que los respectivos comprobantes de las transferencias realizadas, serán documentación suficiente para la certificación de la ejecución de las asignaciones instruidas por la SECRETARÍA DE ENERGÍA, a lo cual EDESUR presta su conformidad en este acto.

SEGUNDO.

2.1. Mensualmente, CAMMESA informará a la SECRETARÍA DE ENERGÍA, al ENRE y a la Distribuidora de la evolución de los fondos transferidos a la cuenta de EDESUR, los desembolsos realizados en el último mes, el estado de deuda que la totalidad de tales transferencias representa, las tasas de interés promedio mensual resultantes de las colocaciones financieras del Fondo de Estabilización, así como también mantendrá un registro pormenorizado de las transferencias realizadas y de los intereses devengados mensualmente.

TERCERO.

3.1. EDESUR acepta en este acto, sin necesidad de confirmación o ratificación alguna, las condiciones dispuestas por la SECRETARÍA DE ENERGÍA para la devolución de este préstamo que, bajo este Contrato de Mutuo, se otorga, las cuales son consistentes con las indicadas en el considerando I) del presente Contrato.

CUARTO.

4.1. Conforme las previsiones contenidas en el artículo anterior para la devolución del Financiamiento, se aplicará lo siguiente:

4.2. Una vez efectivizado el último de los desembolsos instruidos por la SECRETARÍA DE ENERGÍA y/o la SUBSECRETARÍA DE ENERGÍA ELÉCTRICA correspondientes al apartado 1.1 anterior, y transcurrido el plazo de gracia establecido por la SECRETARÍA DE ENERGÍA, EDESUR deberá reintegrar el Financiamiento recibido, en el número de cuotas, mensuales iguales y consecutivas, que instruya la SECRETARÍA DE ENERGÍA según lo indicado en el apartado anterior, a las que se les aplicará la tasa equivalente al

rendimiento medio mensual obtenido por CAMMESA en las colocaciones financieras del MEM, según se informara en las comunicaciones mensuales referidas en la cláusula 2.1 precedente (en adelante, las "Cuotas"). Los intereses correspondientes a cada desembolso se comenzarán a devengar a partir de la efectivización por parte de CAMMESA de cada uno de ellos.

QUINTO.

5.1. Canceladas por parte de EDESUR, en virtud del presente financiamiento, las acreencias que se deben cubrir con los fondos administrados por el FOCUDE EDESUR ORDINARIO, y que se indican en los considerandos D) y F), EDESUR pagará el presente mutuo a CAMMESA con la cesión de los créditos que por los derechos de reembolso propios, y los que les correspondan por el pago a los contratistas y proveedores en el marco de este mutuo.

5.2. Todos los impuestos, sellados, comisiones, honorarios y gastos de cualquier tipo que demande la instrumentación, notificación o cualquier otro concepto relacionado con la eventual retrocesión de los derechos de cobro cedidos en garantía serán a cargo de la Distribuidora.

SEXTO.

6.1. Cualquier modificación o ampliación de los términos y condiciones del presente Contrato de Mutuo deberá, ser instruida por la Secretaría de Energía, realizarse por escrito y firmarse por ambas Partes. El consentimiento implícito de cualesquiera de las Partes a un accionar de la otra distinto de lo acordado en el presente Contrato de Mutuo no implicará, en ningún supuesto, la modificación de lo aquí establecido.

6.2. El hecho que una de las Partes no exigiera en cualquier momento a la otra el cumplimiento de cualquiera de las disposiciones contenidas en el presente no afectará en ningún caso su pleno derecho de exigir dicho cumplimiento en cualquier momento en el futuro. La dispensa de las Partes de cualquier violación de las disposiciones del presente no implicará una dispensa de cualquier violación posterior de la misma o de otra disposición, ni implicará una dispensa de la disposición en sí misma. El hecho que alguna de las Partes no ejerciera alguno de los derechos que le fueran concedidos en virtud del presente no implicará una renuncia a dicho derecho.

SÉPTIMO.

7.1. Todos los impuestos, gastos y costos, originados en el presente, o cualquier otro que pudiera surgir en un futuro, serán por cuenta y cargo exclusivo de la Distribuidora.

7.2. CAMMESA se encuentra exenta del pago del impuesto de sellos según lo indica el art. 13 del Dto. 1192/92. Cualquier nuevo tributo que fuera creado en el futuro y que gravare la transacción contenida en este Contrato de Mutuo, si lo hubiera, deberá ser soportado por la Distribuidora.

OCTAVO.

8.1. A todos los efectos del presente Contrato de Mutuo, EDESUR y CAMMESA constituyen domicilios especiales en los indicados en el

encabezamiento, donde serán válidas todas las notificaciones que allí se practiquen.

8.2. En caso que cualquiera de las Partes decida cambiar el domicilio constituido, notificará ello a las otras Partes por escrito con por lo menos treinta (30) días corridos de anticipación.

NOVENO.

9.1. El presente Contrato de Mutuo se rige por las leyes de la República Argentina. Para todas las cuestiones relativas a la presente, serán competentes los tribunales ordinarios de la Ciudad de Buenos Aires.

En PRUEBA DE CONFORMIDAD, las Partes firman dos (2) ejemplares del presente en la Ciudad Autónoma de Buenos Aires.



*Ministerio de Planificación Federal,
Inversión Pública y Servicios
Secretaría de Energía*

NOTA S.E. N° 2527 179

REF: Resolución SE N° 250/2013

BUENOS AIRES, 10 MAY 2013

SEÑOR VICEPRESIDENTE:

Me dirijo a usted relación a la información remitida por Nota ENRE N° 108.015 de fecha 2 de mayo 2013, cuya copia se adjunta, referida a la evolución registrada por el MECANISMO DE MONITOREO DE COSTOS (MMC) contemplado en la Cláusula 4.2 de las Actas Acuerdo de Renegociación Contractual suscripta por la UNIDAD DE RENEGOCIACION CONTRACTUAL Y ANALISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PÚBLICOS (UNIREN) y las Concesionarias EDENOR S.A. y EDESUR S.A. ratificadas por Decretos PEN N° 1957/2006 y N° 1959/2006 respectivamente, y de los saldos compensados del PROGRAMA DE USO RACIONAL DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA (PUREE) conforme lo establecido por Resoluciones S.E. N° 1037/2007 y N° 1838/2007.

Sobre el particular, atento el dictado de la Resolución SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 250 de 7 de mayo de 2013, y en virtud a que los valores informados por el ENRE estaban sujeto a revisión, se instruye requerir a los Agentes Distribuidores EDENOR S.A. y EDESUR S.A., el detalle por mes de los valores definitivos que integran los Anexos I y II de la resolución antes mencionada.

Asimismo en relación a lo establecido en los Artículos 5° y 6° de la Resolución S.E. N° 250/2013, que se instruye a aplicar la tasa de interés de las colocaciones financieras de CAMMESA a los ajustes del MECANISMO DE MONITOREO DE COSTOS (MMC) y a las deudas por el PROGRAMA DE USO RACIONAL DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA (PUREE).

Sin otro particular, saludo a usted atentamente.

C/c. Sr. Presidente ENRE

Ing. DANIEL CAMERON
SECRETARIO DE ENERGIA

AL SEÑOR VICEPRESIDENTE DE LA COMPAÑÍA ADMINISTRADORA DEL
MERCADO MAYORISTA ELÉCTRICO SOCIEDAD ANONIMA (CAMMESA)

Ing. José SANZ

S / D





Ministerio de Energía y Minería



MEMORANDUM

A: MINISTRO DE ENERGÍA Y MINERÍA - Ing. Juan José Aranguren.

DE: SUBSECRETARÍA DE COORDINACIÓN DE POLÍTICA TARIFARIA - Ing. Andrés CHAMBOULEYRÓN

SECRETARÍA DE ENERGÍA ELÉCTRICA - Ing. Alejandro SRUOGA

ASUNTO: Elevación proyecto de Resolución

Fecha: 27 ENE 2016

Tengo el agrado de dirigirme a Ud. para elevar a su consideración un proyecto de resolución ministerial, en el marco de la situación de Emergencia del Sector Eléctrico Nacional en orden a las consideraciones que seguidamente se desarrollarán.

1.- ANTECEDENTES

Por el Decreto N° 134 de fecha 16 de diciembre de 2.015 se declaró la EMERGENCIA DEL SECTOR ELÉCTRICO NACIONAL con vigencia hasta el 31 de diciembre de 2017. Por ese Decreto, se instruyó a este Ministerio para que elabore, ponga en vigencia e implemente un programa de acciones que sean necesarias en relación con los segmento de generación, transporte y distribución de jurisdicción nacional, con el fin de adecuar la calidad y seguridad del suministro eléctrico y garantizar la prestación de los servicios públicos de electricidad en condiciones técnicas y económicas adecuadas.

A tales efectos, resulta necesario evaluar los resultados de las medidas que fueran implementadas como consecuencia de la aplicación a partir de la Ley N° 25.561 que autorizó al PODER EJECUTIVO NACIONAL a renegociar los contratos comprendidos en lo dispuesto en su Artículo 8°, que tengan por objeto la prestación de servicios públicos. A su vez, esta Ley fue



Ministerio de Energía y Minería



complementada por la Ley N° 25.790 que dispuso que las decisiones que adopte el PODER EJECUTIVO NACIONAL en el desarrollo del proceso de renegociación no se hallarán limitadas o condicionadas por las estipulaciones contenidas en los marcos regulatorios que rigen los contratos de concesión o licencia de los respectivos servicios públicos.

Cabe destacar que las citadas Leyes fueron objeto de sucesivas prórrogas, siendo, la última de ellas, dispuesta por la Ley N° 27.200, con vigencia hasta el 31 de diciembre de 2017.

En el marco de esta normativa, por Decreto N° 1.957 de fecha 28 de diciembre de 2006, se ratificó el Acta Acuerdo DE RENEGOCIACIÓN CONTRACTUAL suscripta el 13 de febrero de 2006, entre la UNIDAD DE RENEGOCIACIÓN Y ANÁLISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PÚBLICOS (UNIREN) y la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE S.A. (EDENOR S.A.) y, por Decreto N° 1.959 de fecha 28 de diciembre de 2006, se ratificó el Acta Acuerdo DE RENEGOCIACIÓN CONTRACTUAL suscripta entre la UNIDAD DE RENEGOCIACIÓN Y ANÁLISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PÚBLICOS (UNIREN) y la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANÓNIMA (EDESUR S.A.), suscripta el 15 de febrero de 2006.

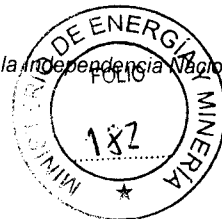
Conforme a lo previsto en el Artículo 4° de la Ley N° 25.790, los procesos de Renegociación Contractual celebrados entre la UNIREN y las empresas EDENOR S.A. y EDESUR S.A., respectivamente, fueron sometidos a consideración del HONORABLE CONGRESO DE LA NACIÓN, y, al no mediar rechazo, fueron ratificados por el PODER EJECUTIVO NACIONAL.

Conforme lo establecen la Cláusula 25.2 del Acta Acuerdo ratificada por el Decreto N° 1.957/06 y la Cláusula 24.2 del Acta Acuerdo ratificada por el Decreto N° 1.959/06, la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA del entonces MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS y el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE), actuando dentro de sus respectivos ámbitos de competencia, debían proceder al dictado de los actos y al desarrollo de los procedimientos que resulten necesarios para la puesta en vigencia efectiva de las estipulaciones contenidas en las Actas Acuerdo.



Ministerio de Energía y Minería

"2016 - Año del Bicentenario de la Declaración de la Independencia Nacional"



Así es que en ejercicio de tales facultades, por el Artículo 2° de la Resolución ex - SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 250 de fecha 7 de mayo de 2013, se aprobaron los valores correspondientes al concepto "ajuste" por el MECANISMO DE MONITOREO DE COSTOS (MMC) para EDENOR S.A. y EDESUR S.A. por los meses comprendidos entre mayo de 2007 y febrero de 2013; por el Artículo 4° de dicha norma se determinaron las deudas de EDENOR S.A. y EDESUR S.A. por aplicación del PROGRAMA DE USO RACIONAL DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA (PUREE), en el marco de la Resolución ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 745 de fecha 9 de mayo de 2005, y sus modificatorias y se autorizó a dichas empresas a compensar hasta el mes de febrero de 2013 las deudas establecidas en el Artículo 4° de la Resolución ex S.E. N° 250/13 antes mencionada, hasta su concurrencia con los créditos que se definieran en el Artículo 2° de la dicha norma, incluyendo los intereses que pudieran corresponder para ambas sumas.

Por su parte, el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE), mediante Resolución ENRE N° 347 de fecha 23 de noviembre de 2012, autorizó a EDENOR S.A. y a EDESUR S.A., a aplicar un monto fijo diferenciado para cada una de las distintas categorías de usuarios, efectivizado a través de la factura, con destino exclusivo a inversiones para la ejecución de obras de infraestructura y el mantenimiento correctivo de las instalaciones, constituyéndose una cuenta especial de un fideicomiso financiero y de administración, identificada como "FONDO PARA OBRAS DE CONSOLIDACIÓN Y EXPANSIÓN DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA" (FOCEDE).

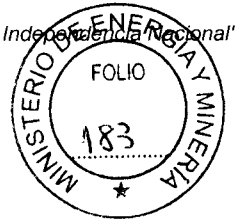
Por la Resolución de ex MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS N° 3 de fecha 3 de enero de 2014 se estableció que las inversiones a realizar con los fondos provenientes del "FONDO PARA OBRAS DE CONSOLIDACION Y EXPANSION DE DISTRIBUCION ELECTRICA (FOCEDE)", creado por Resolución ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD N° 347 de fecha 23 de Noviembre de 2012, fueran decididas por la ex SUBSECRETARIA DE COORDINACION Y CONTROL DE GESTION de dicho Ministerio.

Dicha Subsecretaría dada la situación planteada por la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR S.A. (EDESUR S.A.) autorizó la ejecución de un PLAN DE INVERSIONES

AS



Ministerio de Energía y Minería



EXTRAORDINARIO, para cuya ejecución resultaron ser insuficientes los recursos del FOCED. Esto motivó el dictado de la Resolución ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 10 de fecha 24 de enero de 2014, acto por el que se dispuso en su Artículo 1° que la insuficiencia temporal de los ingresos provenientes del FOCED para la realización y ejecución de las obras del PLAN DE INVERSIONES EXTRAORDINARIAS de EDESUR S.A. sea cubierta a través de transferencias de fondos a realizar por la COMPAÑÍA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELÉCTRICO SOCIEDAD ANÓNIMA (CAMMESA), por cuenta y orden del Fondo Unificado, y que tal aporte de fondos se formalizaría a través de un préstamo a favor de EDESUR S.A., que se instrumentó mediante un Contrato de Mutuo, ampliado por sucesivas Adendas y Cesión de Créditos en garantía, suscripto entre dicha Distribuidora y la COMPAÑÍA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELÉCTRICO S.A. (CAMMESA), con crédito a favor del Fondo de Estabilización, determinándose que la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA habría de establecer la metodología y plazos a implementar para su devolución, considerando a todo efecto la aplicación de la tasa de interés equivalente al rendimiento medio obtenido por CAMMESA en las colocaciones financieras de dicho Fondo.

Para el caso de la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE S.A. (EDENOR S.A.), la Resolución ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 65 de fecha 26 de setiembre de 2014 dispuso en su Artículo 1° que la insuficiencia temporal de los ingresos provenientes del FOCED para la realización y ejecución de las obras del PLAN DE INVERSIONES EXTRAORDINARIAS fuese cubierta a través de transferencias de fondos a realizar por la COMPAÑÍA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELÉCTRICO SOCIEDAD ANÓNIMA (CAMMESA), por cuenta y orden del Fondo Unificado, que fuera instrumentado por idéntico mecanismo al descripto precedentemente.

De acuerdo a lo instruido por la Nota S.E. N° 367/14, EDESUR S.A. suscribió con CAMMESA un nuevo Contrato de Mutuo para hacer frente a las erogaciones previstas para el "PLAN EXTRAORDINARIO DE REFUERZO Y ADECUACIÓN DE INSTALACIONES DERIVADAS DE SITUACIONES CLIMÁTICAS", trabajos que fueren realizados por la Distribuidora entre los meses de diciembre de 2013 y marzo de 2014.

EDESUR S.A. solicitó al ENRE por Nota Gerencia General N° 310 de fecha 19 de junio de 2014 que se reconociera la incidencia de los mayores costos salariales en todo el



Ministerio de Energía y Minería



personal propio y de contratistas para el período mayo 2014 a abril de 2015, resultantes de la aplicación de la Resolución N° 836 de la SECRETARÍA DE TRABAJO del MINISTERIO DE TRABAJO, EMPLEO Y SEGURIDAD SOCIAL, de fecha 28 de mayo de 2014.

Ante tal solicitud, por Nota ENRE N° 112.778 de fecha 24 de junio de 2014, el ENRE solicitó a la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA que conforme las previsiones contenidas en las cláusulas 4.2 y 4.4 del Acta Acuerdo de Renegociación Contractual ratificada por el Decreto N° 1.959/06, deberían reconocerse las sumas a EDESUR S.A., en los términos del Artículo 2° de la Resolución ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 250/13.

Atendiendo a la situación planteada por EDENOR S.A. y por EDESUR S.A., la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA —a través de su Nota S.E. N° 4.012 de fecha 24 de junio de 2014— instruyó a CAMMESA que realizara el financiamiento del monto allí establecido y los montos adicionales que fuese a instruir posteriormente como ampliación del mismo requerimiento, a través de las transferencias de los fondos para cubrir los mayores costos salariales de la Distribuidora; entre otros, los originados por la aplicación de la Resolución SECRETARÍA DE TRABAJO N° 836 de fecha 28 de mayo de 2014 al personal propio y de contratistas, y cuya devolución se garantizaba por parte de EDESUR S.A. y EDENOR S.A. con la cesión de las LIQUIDACIONES DE VENTAS CON FECHA DE VENCIMIENTO A DEFINIR (LVFVD) excedentes, que surgiesen por aplicación del Artículo 7° de la Resolución S.E. N° 250/13, los cuales devengarían los intereses previstos en el Artículo 6° de dicha norma, tal lo establecido en la Nota S.E. N° 2.527 de fecha 10 de mayo de 2013.

Tal era la situación existente en el momento del dictado de la Resolución ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 32 de fecha 11 de marzo de 2015, la que, ante la reiterada insuficiencia de recursos resultante de la aplicación de la metodología del MMC, la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA resuelve aplicar el criterio de un Cuadro Teórico referencial, para determinar los ingresos que correspondería a EDENOR S.A. y a EDESUR S.A. por desarrollar sus funciones en los términos de las Actas Acuerdo, aunque, el pago de las sumas resultantes no se trasladaron a tarifa como dichas actas establecían sino que se utilizó como criterio para determinar los montos que aportaría el Estado Nacional. Por este motivo, dicho acto dispone que el gasto que demande el cumplimiento de lo dispuesto en el Artículo 1° de dicha resolución, sería



Ministerio de Energía y Minería



afectado al Inciso 5 - Transferencias, Partida Principal 1 - Transferencias al sector privado para financiar gastos corrientes, Partida Parcial 9 - Transferencias a empresas privadas, Ubicación Geográfica 2 del Presupuesto vigente del Programa 74 - Formulación y Ejecución de la Política de Energía Eléctrica, que ejecutara la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA.

Esa Resolución buscó también resolver la situación resultante de la aplicación de los regímenes anteriores explicados precedentemente y normalizar los pagos de las Distribuidoras en el ámbito del MERCADO MAYORISTA ELÉCTRICO (MEM).

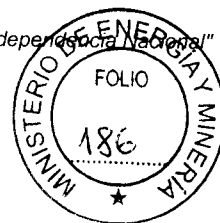
Por la mencionada resolución, se aprobó un aumento transitorio y adicional en los ingresos para la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANONIMA (EDENOR S.A.) y para la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANONIMA (EDESUR S.A.), con vigencia a partir del 1° de febrero de 2015, a los efectos de solventar los gastos e inversiones asociados al normal funcionamiento de la prestación del servicio público de distribución de energía eléctrica, y a cuenta de la Revisión Tarifaria Integral (RTI) que oportunamente se lleve a cabo; los que surgirían de la diferencia entre el CUADRO TEÓRICO que se anexa a dicha resolución y el cuadro tarifario vigente para cada categoría de usuarios, conforme a los cálculos que debería realizar el ENRE.

En este marco, CAMMESA debía transferir a cada Distribuidora los fondos aportados por el ESTADO NACIONAL según los valores informados por el ENRE y previa consideración por parte de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA del grado de cumplimiento por parte de EDENOR SA y EDESUR SA de: I) las obligaciones de pago con el MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM); II) la ejecución de las obras e inversiones comprometidas para el año 2015, en el marco de la Resolución ENRE N° 347 de fecha 23 de noviembre de 2011 y la Resolución ex MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS N° 3 de fecha 3 de enero de 2014.

Con respecto a la aplicación del PROGRAMA USO RACIONAL DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA (PUREE), la citada Resolución ex S.E. N° 32/15 estableció que a partir del 1° de febrero de 2015 los fondos a los que alude el Artículo 12 del Anexo I de la Resolución ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 745 de fecha 9 de mayo de 2005, serían considerados como parte de los ingresos de EDENOR SA y EDESUR SA, destinados a cubrir los mayores costos de la prestación del servicio público de distribución de energía eléctrica y a cuenta de la Revisión



Ministerio de Energía y Minería



Tarifaria Integral que oportunamente se lleve a cabo y que EDENOR SA y EDESUR SA podrían compensar hasta el 31 de enero de 2015, las deudas emergentes de la aplicación del PROGRAMA DE USO RACIONAL DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA (PUREE) hasta su concurrencia con los créditos resultantes del MECANISMO DE MONITOREO DE COSTOS (MMC), incluyendo los intereses que pudieran corresponder para ambos conceptos.

En virtud de ello se instruyó a CAMMESA, a emitir LIQUIDACIONES DE VENTAS CON FECHA DE VENCIMIENTO A DEFINIR, por cuenta y orden del Fondo Unificado a favor de EDENOR S.A. y de EDESUR S.A. por los valores excedentes al monto de la compensación referenciada, y por los montos que hubiere determinado el ENRE en virtud de la incidencia que surge de la aplicación de la Resolución SECRETARÍA DE TRABAJO del MINISTERIO DE TRABAJO, EMPLEO Y SEGURIDAD SOCIAL N° 836 de fecha 28 de mayo de 2014, sus modificatorias, ampliatorias y concordantes. CAMMESA podía receptor respetando el siguiente orden de prelación y como parte de pago de: I) los montos correspondientes a los contratos de mutuo suscriptos con CAMMESA en virtud de la Nota S.E. N° 4012 de fecha 24 de junio de 2014 y subsiguientes; II) las deudas que por las transacciones económicas del MEM mantienen EDENOR S.A. y EDESUR S.A. y; III) los montos correspondientes a los contratos de mutuo suscriptos entre dichas empresas y CAMMESA en virtud de las Resoluciones ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 10/14 y N° 65/14,

Ante la eventualidad de existir saldos remanentes a favor del MEM, se instruyó a CAMMESA a implementar un Plan de Pagos con EDENOR S.A. y con EDESUR S.A. para cancelar dichos saldos.

A su vez, se prohibió a EDENOR S.A. y a EDESUR S.A. distribuir dividendos conforme las cláusulas 7.4 de las respectivas Actas Acuerdo a efectos de asegurar el uso de los ingresos en el servicio público a su cargo. Se estableció además que EDENOR S.A. y EDESUR S.A. debían desistir de todo reclamo administrativo y/o judicial que hubiesen realizado contra el ESTADO NACIONAL, la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA y/o el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE), si los hubiere, referentes al cumplimiento de la Cláusula 4.2 de las Actas Acuerdo DE RENEGOCIACIÓN CONTRACTUAL.

Si bien la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA pretendió cambiar el criterio para determinar los ingresos correspondientes a EDENOR S.A. y a EDESUR S.A., al no



Ministerio de Energía y Minería



trasladar su resultado al reajuste del cuadro tarifario tal como se establecía en las Actas Acuerdo antes mencionadas, no sólo no reguló en forma adecuada dichos ingresos por lo que el Servicio Público de Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica bajo Jurisdicción Federal a cargo de las concesionarias EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE S.A. (EDENOR S.A.) y EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR S.A. (EDESUR S.A.) continuó exhibiendo una situación caracterizada por la insuficiente adecuación del sistema de distribución a las necesidades de la demanda actual y futura. Esto, a su vez, ha implicado la ausencia de un esquema tarifario que brinde señales hacia un consumo eficiente y racional para los distintos segmentos y tipos de usuarios.

Este régimen alteró criterios de justicia distributiva en la asignación de los recursos públicos favoreciendo a los usuarios de las distribuidoras que actúan bajo jurisdicción federal en desmedro de los habitantes del resto del país.

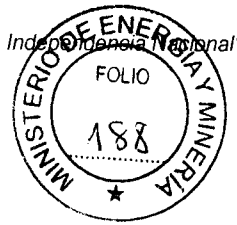
Se debe resaltar que los niveles de subsidio aplicados al consumo de energía eléctrica han alcanzado valores que ponen en juego la posibilidad de continuar financiándolos, dado el peso relativo de los mismos en relación con el PRODUCTO BRUTO INTERNO (PBI) y con los recursos financieros del Estado Nacional, teniendo, por otra parte, una extensión en cuanto a los beneficiarios, que desvirtúa la naturaleza de la medida y colocan en riesgo la sustentabilidad de la industria eléctrica.

Cabe señalar que el objetivo no es la desaparición de los subsidios, sino redireccionar su aplicación hacia sectores de la población que, por sus condiciones de ingresos, es considerada vulnerable, a partir de las definiciones que imparta el CONSEJO NACIONAL DE COORDINACIÓN DE POLITICAS SOCIALES dependiente de PRESIDENCIA DE LA NACIÓN.

Entendemos que la aplicación de subsidios conlleva también a deformaciones en los comportamientos de EDENOR S.A. y EDESUR S.A., entre los cuales se destacan la falta de inversiones suficientes, unida a una deficiente planificación en el ámbito de la distribución de energía eléctrica que profundizaron los inconvenientes derivados de una falta de renovación de redes e insuficiente expansión de las mismas para acompañar el incremento de la demanda propio del crecimiento vegetativo y de los cambios de hábitos de consumo de la sociedad, debido al uso de equipamientos eléctricos de confort domiciliario.



Ministerio de Energía y Minería



En las referidas Actas Acuerdo se estableció el REGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN, por el cual se determinan las tarifas y el régimen tarifario aplicables durante el PERÍODO DE TRANSICIÓN CONTRACTUAL, vigente hasta la aprobación del Cuadro Tarifario que resulte del proceso de Revisión Tarifaria Integral (RTI).

Resulta necesario destacar que dichas Actas Acuerdo DE RENEGOCIACIÓN CONTRACTUAL, ratificadas por los Decretos N° 1957/06 y N° 1959/06, fueron previamente sometidas a un proceso de Audiencia Pública, la que fue convocada a través de la Resolución Conjunta N° 123 del ex MINISTERIO DE ECONOMÍA Y PRODUCCIÓN y N° 237 del ex MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS de fecha 4 de marzo de 2005, publicada en el Boletín Oficial de la República Argentina N° 30.606 de fecha 7 de marzo de 2005, y las Disposiciones UNIREN N° 1/05 y N° 3/05, de fechas 11 y 21 de marzo de 2005 respectivamente, que fueran publicadas en el Boletín Oficial de la República Argentina N° 30.612 y N° 30.618 de fechas 15 y 23 de marzo de 2005 respectivamente.

La realización de la Audiencia Pública posibilitó la participación y la expresión de opiniones de los usuarios y consumidores, así como también de distintos sectores y actores sociales, cuyos elementos de juicio fueron tenidos en cuenta en el análisis de la renegociación y motivaron modificaciones en las Actas Acuerdo firmadas por las empresas concesionarias, y finalmente ratificadas por el PODER EJECUCTIVO NACIONAL.

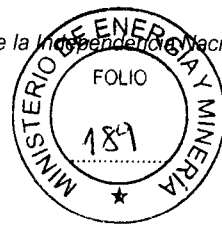
En esa oportunidad, la PROCURACIÓN DEL TESORO DE LA NACIÓN emitió dictamen sobre dichas Actas Acuerdo sin formular objeciones a los términos y condiciones que integraron la renegociación contractual.

También tomó la intervención que le competía la SINDICATURA GENERAL DE LA NACION, organismo descentralizado en el ámbito de la PRESIDENCIA DE LA NACION, expresando no tener objeciones respecto del procedimiento llevado a cabo.

En cumplimiento de la normativa aplicable, se dio intervención al HONORABLE CONGRESO DE LA NACIÓN, a los efectos de considerar el Acta Acuerdo.



Ministerio de Energía y Minería



Que, conforme a lo previsto en el Artículo 4º de la Ley Nº 25.790, al no mediar el rechazo del HONORABLE CONGRESO DE LA NACION a la y continuado con el procedimiento previsto, las Actas Acuerdo fueron ratificadas por el PODER EJECUTIVO NACIONAL.

Las Actas Acuerdo definieron un REGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN explicitando un cuadro tarifario y criterios para la aplicación de ajustes semestrales.

2.- CONCLUSIONES

Tales circunstancias han derivado en un progresivo decrecimiento en la calidad del servicio público de distribución que es público y notorio y para cuya mejora efectiva resulta necesario aplicar los criterios oportunamente definidos en el REGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN en las Actas Acuerdo antes mencionadas.

Por lo antedicho, se hace necesario introducir ajustes a los valores de los cuadros tarifarios vigentes para la prestación del servicio de distribución, que permitan incrementar los ingresos de EDENOR S.A. y EDESUR S.A. a efectos de mejorar la calidad de dicha prestación.

En este marco, el reajuste a aplicar sobre el cuadro tarifario vigente de EDENOR S.A. y EDESUR S.A. dentro del marco RÉGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN emergente de las Actas Acuerdo antes mencionadas, no constituye en modo alguno un cuadro tarifario resultante de la aplicación del proceso de REVISIÓN TARIFARIA INTEGRAL, en los términos de la Cláusula Décimo Tercera de dichas Actas Acuerdo, ni la implementación de un nuevo cuadro tarifario, sino la adecuación del existente al reajuste semestral pendiente, en el marco del proceso antes indicado, que fuera sometido a Audiencia Pública y a la aprobación de las autoridades y poderes públicos anteriormente mencionados.

Por otra parte, es necesario destacar que EDENOR S.A. y EDESUR S.A. han realizado presentaciones ante el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE) solicitando el reconocimiento de la real incidencia en sus costos de las variaciones de precios de la economía en los términos de lo dispuesto en el RÉGIMEN TARIFARIO TRANSITORIO en las mencionadas Actas Acuerdo.

A su vez, EDENOR S.A. ha promovido ante los tribunales del Fuero Contencioso Administrativo Federal la Causa Judicial Nº 27.519/13, caratulada "EDENOR S.A. c/ESTADO NACIONAL - MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y



Ministerio de Energía y Minería



SERVICIOS s/ PROCESO DE CONOCIMIENTO", en la que ha reclamado el cumplimiento de la Cláusula Cuarta del Acta Acuerdo de Renegociación Contractual, proceso que actualmente se encuentra en trámite.

Asimismo, el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE), en el marco del RÉGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN emergente de las Actas Acuerdo antes mencionadas, ha tenido información periódica sobre la situación financiera de ambas concesionarias, que le permiten contar con la información necesaria como para resolver un ajuste de los ingresos de EDENOR S.A. y de EDESUR S.A.

Por Resolución ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 433 y N° 434 ambas de fecha de fecha 27 de abril de 2007 se dispuso que el PERÍODO DE TRANSICIÓN CONTRACTUAL, en los términos de las Actas Acuerdo suscriptas entre la UNIREN y la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANÓNIMA (EDESUR S.A.) y entre UNIREN y la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE SOCIEDAD ANÓNIMA (EDENOR S.A.), ratificadas respectivamente por Decreto N° 1959 y por Decreto N° 1957, ambos de fecha 28 de diciembre de 2006, está comprendido entre el día 6 de enero de 2002 y la efectiva entrada en vigencia del cuadro tarifario resultante de la REVISION TARIFARIA INTEGRAL (RTI).

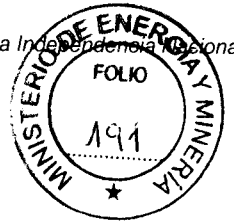
Como consecuencia de esto, corresponde instruir al ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE) que dentro del marco de las Actas Acuerdo que fueran ratificadas por los Decretos N° 1.957 y N° 1.959, ambos de fecha 28 de diciembre de 2006, y a cuenta de la Revisión Tarifaria Integral, proceda a definir un ajuste del valor agregado de distribución en los cuadros tarifarios de EDENOR S.A. y EDESUR S.A., aplicando para ello el RÉGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN resultante de la aplicación del Numeral 4.2 y siguientes de la Cláusula Cuarta de dichas Actas Acuerdo de Renegociación Contractual, a efectos que ambas distribuidoras puedan prestar el servicio público de distribución de energía eléctrica a su cargo, en los términos que definen dichas Actas Acuerdo.

Este ajuste permitirá a EDENOR S.A. y a EDESUR S.A. llevar a cabo las inversiones necesarias para una mejora en la calidad del servicio público a su cargo, siendo imprescindible destacar que dadas las características de la inversión en infraestructura, las mejoras significativas de calidad de servicio se perciben en el mediano y largo plazo, siendo éste uno de los motivos



Ministerio de Energía y Minería

"2016 - Año del Bicentenario de la Declaración de la Independencia Nacional"



por los que se ha declarado en emergencia el Sector Eléctrico Nacional hasta el 31 de diciembre de 2017.

En cumplimiento de lo dispuesto en la Cláusula Décimo Quinta del Acta Acuerdo ratificada por el Decreto N° 1.957 de fecha 28 de diciembre de 2006 y de la Cláusula Décimo Cuarta del Acta Acuerdo ratificada por el Decreto N° 1.959 de idéntica fecha, y teniendo en cuenta la trascendencia que reviste el servicio público de electricidad en la sociedad actual, resulta necesario establecer, en función de los datos suministrados por el Consejo Nacional de Coordinación de Políticas Sociales dependiente de Presidencia de la Nación, los parámetros que permitan definir el universo de usuarios que resulten alcanzados por la TARIFA SOCIAL a fin de cubrir la atención de las necesidades básicas de los sectores sociales económicamente vulnerables, a cuyos efectos corresponde instruir al ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE) a que proceda a su aplicación al momento de reajustar el valor agregado de distribución en los cuadros tarifarios de EDENOR S.A. y de EDESUR S.A.

En los términos de lo dispuesto en la Cláusula Décimo Quinta y Décimo Cuarta de las Actas Acuerdo, los costos asociados a la diferencia entre la TARIFA SOCIAL y la que hubiere correspondido aplicar a los usuarios beneficiarios de dicho régimen serán solventados con recursos propios de EDENOR S.A. y de EDESUR S.A. y del Estado Nacional.

A efectos que los usuarios del servicio público de distribución de energía eléctrica a cargo de EDENOR S.A. y de EDESUR S.A. puedan establecer una mejor organización de las finanzas del hogar resulta conveniente que las facturas de servicio que se emiten en forma bimestral se instrumenten como una obligación de pago mensual, motivo por el cual resulta necesario instruir al ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE) a que lleve a cabo las modificaciones que fuere menester a efectos de su puesta en práctica.

La aplicación del ajuste del valor agregado de distribución en el cuadro tarifario de EDENOR S.A. y EDESUR S.A., dentro del marco del RÉGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN es, como su mismo nombre lo indica, una herramienta transitoria hasta que se pueda llevar a cabo el PROCESO DE REVISIÓN TARIFARIA INTEGRAL.

Por otra parte, resulta necesario instruir al ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE), para que dentro del ámbito de su competencia, lleve a cabo todos los



Ministerio de Energía y Minería

"2016 - Año del Bicentenario de la Declaración de la Independencia Nacional"



actos que fueren menester a efectos de proceder a la Revisión Tarifaria Integral de EDENOR SA y EDESUR SA, la que deberá entrar en vigencia antes del 31 de diciembre de 2016.

El PROCESO DE REVISIÓN TARIFARIA INTEGRAL implica definir cuál es la calidad de servicio que aspira hoy la sociedad para la prestación del servicio público de electricidad y determinar los costos asociados a su consecución, lo que se traduce en una propuesta de un nuevo cuadro tarifario que se someterá a Audiencia Pública a efectos de resolver su aplicación después de haber evaluado las opiniones que se viertan en dicho ámbito.

Por otra parte, si bien el PROGRAMA DE USO RACIONAL DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA (PUREE), como pudo evaluarse en función de lo explicitado no ha dado los efectos perseguidos en su instrumentación resulta conveniente su derogación y dado que el concepto de consumo racional de la energía es de significativa trascendencia a nivel nacional resulta conveniente instrumentar un sistema de premios al ahorro de energía eléctrica con incidencia en una disminución del Precio Estacional de la energía mayorista.

Por lo expuesto precedentemente, se elevan las presentes actuaciones para su consideración.

En el caso de compartir el Sr. Ministro las consideraciones y el articulado propuesto, correspondería la firma del proyecto de resolución adjunto.

Sin otro particular, lo saludan atentamente.

Ing. Alejandro Sruga
SECRETARIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA

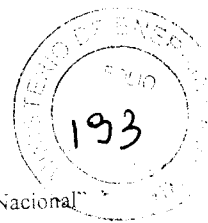
Ing. Andrés Chambouleyron
SUBSECRETARIO DE COORDINACIÓN
DE POLÍTICA TARIFARIA



Consejo Nacional de
Coordinación de
Políticas Sociales
Presidencia de la Nación

ES COPIA
SILVIA M. VILLANUEVA
DIRECCIÓN GENERAL DE DESPACHO
CAMERA DE ENTRADAS

2016 "Año del Bicentenario de la Declaración de la Independencia Nacional"



NOTA CNCPS N° 251799

Buenos Aires, 25 enero de 2016

Sr. Subsecretario de Coordinación de Política Tarifaria
del Ministerio de Energía y Minería de la Nación
Ing. Ind. Sr. Andrés Chambouleyron
S _____ / _____ D

Tengo el agrado de dirigirme a usted, a fin de
poner en su conocimiento los Criterios de Conservación y/o Supresión del subsidio
energético domiciliario de acuerdo a lo convenido en la reunión.

Sin otro particular, saludo a usted atentamente.

Dra. Gabriela Agosto
Secretaria Ejecutiva
Consejo Nacional de Coordinación
de Políticas Sociales



Consejo Nacional de
Coordinación de
Políticas Sociales
Presidencia de la Nación

ES COPIA
SILVIA M. VI. LANUEVA
DIRECCIÓN GENERAL DE DESPACHO
Y MESA DE ENTRADAS

2016 "Año del Bicentenario de la Declaración de la Independencia Nacional"



Características de las personas

Criterio de elegibilidad

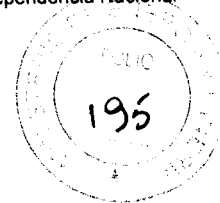
- Ser jubilado o pensionado por un monto equivalente a dos veces el haber mínimo nacional (\$8.340,18).
- Personas con empleo en relación de dependencia, que perciben una remuneración bruta menor o igual a 2 SMVM (\$12.120).
- Ser titular de programas sociales.
- Estar inscripto en el Régimen de Monotributo Social.
- Estar incorporado en el Régimen Especial de Seguridad Social para empleados del Servicio Doméstico (artículo 21 de la Ley N° 25.239).
- Estar percibiendo el seguro de desempleo.
- Contar con certificado de discapacidad.

Criterios de exclusión del beneficio

- Cruce por padrón de fallecidos.
- Registro de propiedad Inmueble – quedará excluido cuando sea titular de más de uno.
- Padrón de Automotores – quedarán excluidos aquellos cuyos modelos tengan hasta 15 años de antigüedad.
- Embarcaciones de lujo – quedarán excluidos quienes posean aeronaves o embarcaciones de lujo.



Ministerio de Energía y Minería



BUENOS AIRES,

VISTO el Expediente N° S01:0018666/2016 del Registro del MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINERÍA y,

CONSIDERANDO:

Que por el Decreto N° 134 de fecha 16 de diciembre de 2.015 se declaró la emergencia del Sector Eléctrico Nacional con vigencia hasta el 31 de diciembre de 2017.

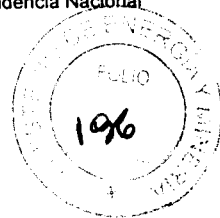
Que, a su vez, dicho Decreto instruyó a este Ministerio para que elabore, ponga en vigencia e implemente un programa de acciones que sean necesarias en relación con los segmentos de generación, transporte y distribución de jurisdicción nacional, con el fin de adecuar la calidad y seguridad del suministro eléctrico y garantizar la prestación de los servicios públicos de electricidad en condiciones técnicas y económicas adecuadas.

Que, a tales efectos, resulta necesario evaluar los resultados de las medidas que fueran implementadas como consecuencia de la aplicación a partir de la Ley N° 25.561 que autorizó al PODER EJECUTIVO NACIONAL a renegociar los contratos comprendidos en lo dispuesto en su Artículo 8°, que tengan por objeto la prestación de servicios públicos, que fuera complementada por la Ley N° 25.790.

Que dicha Ley N° 25.790 dispuso que las decisiones que adopte el PODER EJECUTIVO NACIONAL en el desarrollo del proceso de renegociación no se hallarán limitadas o condicionadas por las disposiciones contenidas en los marcos regulatorios



Ministerio de Energía y Minería



que rigen los contratos de concesión o licencia de los respectivos servicios públicos.

Que las Leyes N° 25.561 y N° 25.790 fueron objeto de sucesivas prórrogas, siendo, la última de ellas, la dispuesta por la Ley N° 27.200, con vigencia hasta el 31 de diciembre de 2017.

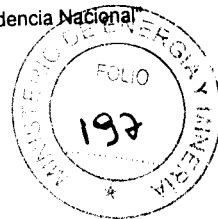
Que como resultado de la aplicación de tales leyes, por el Decreto N° 1.957 de fecha 28 de diciembre de 2006 se ratificó el ACTA ACUERDO DE RENEGOCIACIÓN CONTRACTUAL suscripta el 13 de febrero de 2006, entre la UNIDAD DE RENEGOCIACIÓN Y ANÁLISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PÚBLICOS (UNIREN) y la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE S.A. (EDENOR S.A.) y por el Decreto N° 1.959 de fecha 28 de diciembre de 2006 se ratificó el ACTA ACUERDO DE RENEGOCIACIÓN CONTRACTUAL suscripta entre la UNIDAD DE RENEGOCIACIÓN Y ANÁLISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PÚBLICOS (UNIREN) y la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANÓNIMA (EDESUR S.A.), suscripta el 15 de febrero de 2006.

Que los procesos de Renegociación Contractual celebrados entre la UNIREN y las empresas EDENOR S.A. y EDESUR S.A., respectivamente, fueron sometidos a consideración del HONORABLE CONGRESO DE LA NACIÓN, conforme a lo previsto en el Artículo 4° de la Ley N° 25.790 y, al no mediar rechazo, fueron ratificados por el PODER EJECUTIVO NACIONAL.

Que la Cláusula 25.2 del Acta Acuerdo ratificada por el Decreto N° 1.957/06 y la Cláusula 24.2 del Acta Acuerdo ratificada por el Decreto N° 1.959/06 establecen que la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA del entonces MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS y el ENTE



Ministerio de Energía y Minería



NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE), actuando dentro de sus respectivos ámbitos de competencia, debían proceder al dictado de los actos y al desarrollo de los procedimientos que resultasen necesarios para la puesta en vigencia efectiva de las estipulaciones contenidas en las Actas Acuerdo.

Que en ejercicio de tales facultades, por el Artículo 2° de la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 250 de fecha 7 de mayo de 2013, se aprobaron los valores correspondientes al concepto "ajuste" por el MECANISMO DE MONITOREO DE COSTOS (MMC) para EDENOR S.A. y EDESUR S.A. por los meses comprendidos entre mayo de 2007 y febrero de 2013; por el Artículo 4° de dicha norma se determinaron las deudas de EDENOR S.A. y EDESUR S.A. por aplicación del PROGRAMA DE USO RACIONAL DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA (PUREE), en el marco de la Resolución ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 745 de fecha 9 de mayo de 2005 y sus modificatorias, y se autorizó a dichas empresas a compensar hasta el mes de febrero de 2013 las deudas establecidas en el Artículo 4° de la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 250/13 antes mencionada, hasta su concurrencia con los créditos que se definieran en el Artículo 2° de dicha norma, incluyendo los intereses que pudieran corresponder para ambas sumas.

Que, por su parte, el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE), en ejercicio de las facultades regladas en las citadas Cláusulas 25.2 del Acta Acuerdo ratificada por el Decreto N° 1.957/06 y 24.2 del Acta Acuerdo ratificada por el Decreto N° 1.959/06, mediante la Resolución ENRE N° 347 de fecha 23 de noviembre de 2012, autorizó a EDENOR S.A. y a EDESUR S.A. a aplicar un monto fijo diferenciado para cada una de las distintas categorías de

AS



Ministerio de Energía y Minería



usuarios, efectivizado a través de la factura, con destino exclusivo a inversiones para la ejecución de obras de infraestructura y el mantenimiento correctivo de las instalaciones, constituyéndose una cuenta especial de un fideicomiso financiero y de administración, identificada como "FONDO PARA OBRAS DE CONSOLIDACIÓN Y EXPANSIÓN DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA" (FOCEDE).

Que por la Resolución del ex MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS N° 3 de fecha 3 de enero de 2014 se estableció que las inversiones a realizar con los fondos provenientes del "FONDO PARA OBRAS DE CONSOLIDACIÓN Y EXPANSIÓN DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA (FOCEDE)", creado por la Resolución del ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD N° 347 de fecha 23 de noviembre de 2012, fueran decididas por la ex SUBSECRETARÍA DE COORDINACIÓN Y CONTROL DE GESTIÓN del citado Ministerio.

Que, en virtud de tal facultad y dada la situación planteada por EDESUR S.A., dicha Subsecretaría autorizó la ejecución de un PLAN DE INVERSIONES EXTRAORDINARIO, para cuya ejecución resultaron ser insuficientes los recursos del FOCEDE, lo que motivó el dictado de la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 10 de fecha 24 de enero de 2014, por cuyo Artículo 1° se dispuso que la insuficiencia temporal de los ingresos provenientes del FOCEDE para la realización y ejecución de las obras del PLAN DE INVERSIONES EXTRAORDINARIAS de EDESUR S.A. fuera cubierta a través de transferencias de fondos a realizar por la COMPAÑÍA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELÉCTRICO SOCIEDAD ANÓNIMA (CAMMESA), por cuenta y orden del Fondo Unificado, y que



Ministerio de Energía y Minería



tal aporte de fondos se formalizaría a través de un préstamo a favor de EDESUR S.A., que se instrumentó mediante un Contrato de Mutuo, ampliado por sucesivas Adendas y Cesión de Créditos en garantía, suscripto entre dicha Distribuidora y CAMMESA, con crédito a favor del Fondo de Estabilización, determinándose que la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA habría de establecer la metodología y los plazos a implementar para su devolución, considerando a todo efecto la aplicación de la tasa de interés equivalente al rendimiento medio obtenido por CAMMESA en las colocaciones financieras de dicho Fondo.

Que para el caso de EDENOR S.A., la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 65 de fecha 26 de setiembre de 2014 dispuso en su Artículo 1° que la insuficiencia temporal de los ingresos provenientes del FOCEDÉ para la realización y ejecución de las obras del PLAN DE INVERSIONES EXTRAORDINARIAS fuese cubierta a través de transferencias de fondos a realizar por CAMMESA, por cuenta y orden del Fondo Unificado, que fuera instrumentado por idéntico mecanismo al descrito en el párrafo precedente.

Que, asimismo, de acuerdo a lo instruido por la Nota S.E. N° 367/14, EDESUR S.A. suscribió con CAMMESA un nuevo Contrato de Mutuo para hacer frente a las erogaciones previstas para el "PLAN EXTRAORDINARIO DE REFUERZO Y ADECUACIÓN DE INSTALACIONES DERIVADAS DE SITUACIONES CLIMÁTICAS", trabajos que fueron realizados por la Distribuidora entre los meses de diciembre de 2013 y marzo de 2014.

Que EDESUR S.A., mediante la Nota Gerencia General N° 310 de fecha 19 de junio de 2014, solicitó al ENRE que se reconociera la incidencia de los mayores



Ministerio de Energía y Minería



costos salariales en todo el personal propio y de contratistas para el período mayo de 2014 a abril de 2015, resultantes de la aplicación de la Resolución N° 836 de la SECRETARÍA DE TRABAJO del MINISTERIO DE TRABAJO, EMPLEO Y SEGURIDAD SOCIAL, de fecha 28 de mayo de 2014.

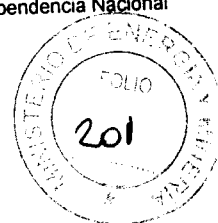
Que, ante tal solicitud, por Nota ENRE N° 112.778 de fecha 24 de junio de 2014, el ENRE manifestó a la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA que, conforme a las previsiones contenidas en las cláusulas 4.2 y 4.4 del Acta Acuerdo de Renegociación Contractual ratificada por el Decreto N° 1.959/06, deberían reconocerse las sumas referidas a EDESUR S.A., en los términos del Artículo 2° de la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 250/13.

Que por lo expuesto y atendiendo a la situación planteada por EDENOR S.A. y por EDESUR S.A., la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA -a través de su Nota S.E. N° 4.012 de fecha 24 de junio de 2014- instruyó a CAMMESA para que realizara el financiamiento del monto allí establecido y los montos adicionales que fuese a instruir posteriormente como ampliación del mismo requerimiento, a través de las transferencias de los fondos para cubrir los mayores costos salariales de la Distribuidora, entre otros, los originados por la aplicación de la Resolución de la SECRETARÍA DE TRABAJO N° 836 de fecha 28 de mayo de 2014 al personal propio y de contratistas, y cuya devolución se garantizaba por parte de EDESUR S.A. y EDENOR S.A. con la cesión de las Liquidaciones de Ventas con Fecha de Vencimiento a Definir (LVFVD) excedentes, que surgiesen por aplicación del Artículo 7° de la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 250/13, los cuales devengarían los intereses previstos en el Artículo 6° de dicha norma, según lo

AS



Ministerio de Energía y Minería



establecido en la Nota S.E. N° 2.527 de fecha 10 de mayo de 2013.

Que la situación descripta era la existente en el momento del dictado de la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 32 de fecha 11 de marzo de 2015, la que, ante la reiterada insuficiencia de recursos resultante de la aplicación de la metodología del Mecanismo de Monitoreo de Costos (MMC) resolvió aplicar el criterio de un Cuadro Teórico referencial para determinar los ingresos que correspondería a EDENOR S.A. y a EDESUR S.A. por el cumplimiento de sus funciones en los términos de las ACTAS ACUERDO que fueran ratificadas por los Decretos N° 1.957/06 y N° 1.959/06.

Que, sin embargo, el pago de las sumas resultantes no se trasladó a las tarifas, como dichas actas lo establecían, sino que se utilizó como criterio para determinar los montos que aportaría el ESTADO NACIONAL, motivo por el cual dicho acto dispuso que el gasto que demande el cumplimiento de lo dispuesto en el Artículo 1° de dicha resolución, sería afectado al Inciso 5 - Transferencias, Partida Principal 1 - Transferencias al sector privado para financiar gastos corrientes, Partida Parcial 9 - Transferencias a empresas privadas, Ubicación Geográfica 2 del Presupuesto entonces vigente del Programa 74 - Formulación y Ejecución de la Política de Energía Eléctrica, que ejecutara la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA.

Que la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 32/2015 buscó también resolver la situación resultante de la aplicación de los regímenes anteriores explicitados precedentemente y normalizar los pagos de las Distribuidoras en el ámbito del MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM).

AS

Que, en efecto, por la mencionada Resolución se aprobó un aumento



Ministerio de Energía y Minería



transitorio y adicional en los ingresos para EDENOR S.A. y para EDESUR S.A., con vigencia a partir del 1° de febrero de 2015, a los efectos de solventar los gastos e inversiones asociados al normal funcionamiento de la prestación del servicio público de distribución de energía eléctrica y a cuenta de la Revisión Tarifaria Integral (RTI) que oportunamente se llevase a cabo, los que surgirían de la diferencia entre el Cuadro Teórico anexo a dicha resolución y el cuadro tarifario vigente para cada categoría de usuarios, conforme a los cálculos que debía realizar el ENRE.

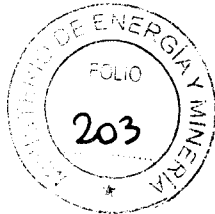
Que, a tales efectos, CAMMESA debía transferir a cada Distribuidora los fondos aportados por el ESTADO NACIONAL según los valores informados por el ENRE y previa consideración por parte de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA del grado de cumplimiento por parte de EDENOR S.A. y EDESUR S.A. de: I) las obligaciones de pago con el MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM); II) la ejecución de las obras e inversiones comprometidas para el año 2015, en el marco de la Resolución ENRE N° 347 de fecha 23 de noviembre de 2011 y la Resolución del ex MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS N° 3 de fecha 3 de enero de 2014.

Que con respecto a la aplicación del PROGRAMA USO RACIONAL DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA (PUREE), la citada Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 32/15 estableció que a partir del 1° de febrero de 2015 los fondos a los que alude el Artículo 12 del Anexo I de la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 745 de fecha 9 de mayo de 2005 serían considerados como parte de los ingresos de EDENOR S.A. y EDESUR S.A., destinados a cubrir los mayores costos de la prestación del servicio público de distribución de energía eléctrica y a cuenta de

[Firma manuscrita]



Ministerio de Energía y Minería



la Revisión Tarifaria Integral (RTI) que oportunamente se llevase a cabo.

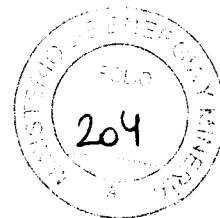
Que asimismo estableció que EDENOR S.A. y EDESUR S.A. podrían compensar hasta el 31 de enero de 2015, las deudas emergentes de la aplicación del PROGRAMA DE USO RACIONAL DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA (PUREE) hasta su concurrencia con los créditos resultantes del Mecanismo de Monitoreo de Costos (MMC), incluyendo los intereses que pudieran corresponder para ambos conceptos.

Que en virtud de ello se instruyó a CAMMESA a emitir Liquidaciones de Ventas con Fecha de Vencimiento a Definir, por cuenta y orden del Fondo Unificado a favor de EDENOR S.A. y de EDESUR S.A. por los valores excedentes al monto de la compensación referenciada en el párrafo precedente, y por los montos que hubiere determinado el ENRE en virtud de la incidencia que surge de la aplicación de la Resolución de la SECRETARÍA DE TRABAJO del MINISTERIO DE TRABAJO, EMPLEO Y SEGURIDAD SOCIAL N° 836 de fecha 28 de mayo de 2014, sus modificatorias, ampliatorias y concordantes, las que podía receptor CAMMESA, respetando el siguiente orden de prelación y como parte de pago de: I) los montos correspondientes a los contratos de mutuo suscriptos con CAMMESA en virtud de la Nota de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 4.012 de fecha 24 de junio de 2014; II) las deudas que por las transacciones económicas del MEM mantienen EDENOR S.A. y EDESUR S.A. y III) los montos correspondientes a los contratos de mutuo suscriptos entre dichas empresas y CAMMESA en virtud de las Resoluciones de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 10/14 y N° 65/14.

Que ante la eventualidad de existir saldos remanentes a favor del MEM, se instruyó también a CAMMESA a implementar un plan de pagos con EDENOR S.A. y



Ministerio de Energía y Minería



con EDESUR S.A. para cancelar dichos saldos.

Que a su vez, prohibió a EDENOR S.A. y a EDESUR S.A. distribuir dividendos conforme a las Cláusulas 7.4 de las respectivas Actas Acuerdo a efectos de asegurar el uso de los ingresos en el servicio público a su cargo.

Que en consecuencia, si bien la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 32/2015 pretendió cambiar el criterio para determinar los ingresos correspondientes a EDENOR S.A. y a EDESUR S.A., al no trasladar su resultado al reajuste del cuadro tarifario, no sólo no reguló en forma adecuada dichos ingresos sino que, además, implicó la ausencia de un esquema tarifario que brindara señales hacia un consumo eficiente y racional para los distintos segmentos y tipos de usuarios.

Que, por otra parte, este régimen alteró criterios de justicia distributiva en la asignación de los recursos públicos favoreciendo a los usuarios de las Distribuidoras que actúan bajo jurisdicción federal en desmedro de los habitantes del resto del país.

Que es de resaltar que los niveles de subsidio aplicados al consumo de energía eléctrica han alcanzado valores que ponen en juego su financiamiento, dado el peso relativo de los mismos en relación con el Producto Bruto Interno (PBI) y con los recursos financieros del ESTADO NACIONAL, teniendo por otra parte, una extensión en cuanto a los beneficiarios que desvirtúa la naturaleza de la medida y colocan en riesgo la sustentabilidad de la industria eléctrica.

Que la aplicación de subsidios en la forma descripta no favorece la correcta orientación de los comportamientos de las Distribuidoras, resultando ello en la ausencia de inversiones suficientes, unida a una deficiente planificación en el ámbito de la distribución de energía eléctrica, que profundizó los inconvenientes derivados de

AS



Ministerio de Energía y Minería



una falta de renovación de redes e insuficiente expansión de las mismas para acompañar el incremento de la demanda propio del crecimiento vegetativo y de los cambios de hábitos de consumo de la sociedad, debido al uso de equipamientos eléctricos de confort domiciliario.

Que tales circunstancias han derivado en un progresivo decrecimiento en la calidad del servicio público de distribución para cuya mejora efectiva resulta necesario aplicar los criterios oportunamente definidos en el RÉGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN previsto en las ACTAS ACUERDO antes mencionadas.

Que el objetivo de la política tarifaria que corresponde adoptar, no es la eliminación de los subsidios, sino redireccionar su aplicación hacia sectores de la población que, por sus condiciones de ingresos, es considerada vulnerable, a partir de los criterios indicados por el CONSEJO NACIONAL DE COORDINACIÓN DE POLÍTICAS SOCIALES, dependiente de la PRESIDENCIA DE LA NACIÓN, transcritos en el Anexo I del presente acto.

Que se hace necesario introducir ajustes a los valores de los cuadros tarifarios vigentes para la prestación del servicio de distribución, que permitan incrementar los ingresos de EDENOR S.A. y EDESUR S.A. a efectos de mejorar la calidad de dicha prestación.

Que en las referidas ACTAS ACUERDO se estableció el RÉGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN, por el cual se determinan las tarifas y el régimen tarifario aplicables durante el PERÍODO DE TRANSICIÓN CONTRACTUAL, vigente hasta la aprobación del Cuadro Tarifario que resulte del proceso de Revisión Tarifaria Integral (RTI).



Ministerio de Energía y Minería



Que dichas ACTAS ACUERDO DE RENEGOCIACIÓN CONTRACTUAL, ratificadas por los Decretos N° 1.957/06 y N° 1.959/06 fueron previamente sometidas a un proceso de Audiencia Pública, la que fue convocada a través de la Resolución Conjunta N° 123 del ex MINISTERIO DE ECONOMÍA Y PRODUCCIÓN y N° 237 del ex MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS de fecha 4 de marzo de 2005 y las Disposiciones UNIREN N° 1/05 y N° 3/05 de fechas 11 y 21 de marzo de 2005 respectivamente.

Que la realización de la Audiencia Pública posibilitó la participación y la expresión de opiniones de los usuarios y consumidores, así como también de distintos sectores y actores sociales, cuyos elementos de juicio fueron tenidos en cuenta en el análisis de la renegociación y motivaron modificaciones en las ACTAS ACUERDO firmadas por las empresas concesionarias y finalmente ratificadas por el PODER EJECUTIVO NACIONAL.

Que la PROCURACIÓN DEL TESORO DE LA NACIÓN emitió dictamen sobre dichas ACTAS ACUERDO sin formular objeciones a los términos y condiciones que integraron la renegociación contractual.

Que la SINDICATURA GENERAL DE LA NACIÓN, organismo descentralizado en el ámbito de la PRESIDENCIA DE LA NACIÓN, también tomó intervención, expresando no tener objeciones respecto del procedimiento llevado a cabo.

Que en cumplimiento de la normativa aplicable se dio intervención al HONORABLE CONGRESO DE LA NACIÓN, a los efectos de considerar el ACTA ACUERDO.



Ministerio de Energía y Minería



Que conforme a lo previsto en el Artículo 4º de la Ley Nº 25.790, al no mediar el rechazo del HONORABLE CONGRESO DE LA NACIÓN, las ACTAS ACUERDO fueron ratificadas por el PODER EJECUTIVO NACIONAL.

Que dichas ACTAS ACUERDO definieron un RÉGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN explicitando un cuadro tarifario y criterios para la aplicación de ajustes semestrales.

Que el reajuste a aplicar sobre el cuadro tarifario vigente de EDENOR S.A. y EDESUR S.A. dentro del marco del RÉGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN no constituye un cuadro tarifario resultante de la aplicación del proceso de Revisión Tarifaria Integral (RTI), en los términos de la Cláusula Décimo Tercera de dichas ACTAS ACUERDO, ni la implementación de un nuevo cuadro tarifario, sino la adecuación del existente al reajuste semestral pendiente, en el marco del proceso antes indicado, que fuera sometido a Audiencia Pública y a la aprobación de las autoridades y los poderes públicos mencionados.

Que EDENOR S.A. y EDESUR S.A. han realizado presentaciones ante el ENRE solicitando el reconocimiento de la real incidencia en sus costos de las variaciones de precios de la economía en los términos de lo dispuesto en el RÉGIMEN TARIFARIO TRANSITORIO en las mencionadas ACTAS ACUERDO.

Que en el marco del RÉGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN emergente de las ACTAS ACUERDO antes mencionadas, el ENRE ha tenido información periódica sobre la situación financiera de ambas concesionarias, que le permiten contar con la información necesaria como para resolver un ajuste de los ingresos de EDENOR S.A. y EDESUR S.A.



Ministerio de Energía y Minería



Que por medio de las Resoluciones de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 433 y N° 434, ambas de fecha 27 de abril de 2007, se dispuso que el PERÍODO DE TRANSICIÓN CONTRACTUAL, en los términos de las ACTAS ACUERDO suscriptas entre la UNIREN y EDESUR S.A. y entre la UNIREN y EDENOR S.A., ratificadas respectivamente por Decreto N° 1.959/2006 y por Decreto N° 1.957/2006, está comprendido entre el día 6 de enero de 2002 y la efectiva entrada en vigencia del cuadro tarifario resultante de la Revisión Tarifaria Integral (RTI).

Que corresponde instruir al ENRE para que, dentro del marco de las ACTAS ACUERDO ratificadas por los Decretos N° 1.957/2006 y N° 1.959/2006 y a cuenta de la Revisión Tarifaria Integral (RTI), proceda a definir un ajuste del valor agregado de distribución en los cuadros tarifarios de EDENOR S.A. y EDESUR S.A., aplicando para ello el RÉGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN resultante de la aplicación del Numeral 4.2 y siguientes de la Cláusula Cuarta de dichas ACTAS ACUERDO, a efectos de que ambas Distribuidoras puedan prestar el servicio público de distribución de energía eléctrica a su cargo.

Que dicho ajuste permitirá a EDENOR S.A. y a EDESUR S.A. llevar a cabo las inversiones necesarias para una mejora en la calidad del servicio público a su cargo, aun cuando por las características de la inversión en infraestructura, las mejoras significativas de calidad de servicio se perciban en el mediano y largo plazo, siendo éste uno de los motivos por los que se ha declarado en emergencia el Sector Eléctrico Nacional hasta el 31 de diciembre de 2017.

Que en cumplimiento de lo dispuesto en la Cláusula Décimo Quinta del ACTA ACUERDO ratificada por el Decreto N° 1.957/2006 y de la Cláusula Décimo

AS



Ministerio de Energía y Minería



Cuarta del ACTA ACUERDO ratificada por el Decreto N° 1.959/2006 deviene necesario establecer, en función de los criterios suministrados por el CONSEJO NACIONAL DE COORDINACIÓN DE POLÍTICAS SOCIALES dependiente de la PRESIDENCIA DE LA NACIÓN, los parámetros que permitan definir el universo de usuarios que resulten alcanzados por la Tarifa Social a fin de cubrir la atención de las necesidades básicas de los sectores sociales económicamente vulnerables, a cuyos efectos corresponde instruir al ENRE para que proceda a su aplicación al momento de reajustar el valor agregado de distribución en los cuadros tarifarios de EDENOR S.A. y EDESUR S.A.

Que los costos asociados a la diferencia entre la Tarifa Social y la que hubiere correspondido aplicar a los usuarios beneficiarios de dicho régimen serán solventados con recursos propios de EDENOR S.A. y EDESUR S.A. y del ESTADO NACIONAL en los términos de lo dispuesto en la Cláusula Décimo Quinta y Décimo Cuarta de las ACTAS ACUERDO, ratificadas por los Decretos N° 1.957/06 y N° 1.959/06 respectivamente.

Que a efectos de que los usuarios del servicio público de distribución de energía eléctrica a cargo de EDENOR S.A. y EDESUR S.A. puedan establecer una mejor organización de las finanzas del hogar resulta conveniente que las facturas de servicio que se emiten en forma bimestral se instrumenten como una obligación de pago mensual, motivo por el cual resulta necesario instruir al ENRE para que lleve a cabo las modificaciones necesarias para su puesta en práctica.

Que la aplicación del ajuste del valor agregado de distribución en el cuadro tarifario de EDENOR S.A. y EDESUR S.A., dentro del marco del RÉGIMEN



Ministerio de Energía y Minería



TARIFARIO DE TRANSICIÓN es una herramienta transitoria hasta que se lleve a cabo el proceso de Revisión Tarifaria Integral (RTI).

Que resulta necesario instruir al ENRE para que dentro del ámbito de su competencia lleve a cabo todos los actos que fueren necesarios a efectos de proceder a la Revisión Tarifaria Integral (RTI) de EDENOR S.A. y EDESUR S.A., la que deberá entrar en vigencia antes del 31 de diciembre de 2016.

Que el Proceso de Revisión Tarifaria Integral implica definir los niveles de calidad de servicio esperados para la prestación del servicio público de electricidad, y determinar los costos asociados a su consecución, lo que se traduce en una propuesta de un nuevo cuadro tarifario, que se someterá a Audiencia Pública a efectos de resolver su aplicación después de haber evaluado las opiniones que se viertan en dicho ámbito.

Que si bien el PROGRAMA DE USO RACIONAL DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA (PUREE) no obtuvo los efectos perseguidos en su instrumentación, resulta conveniente su derogación.

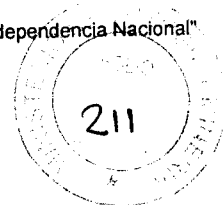
Que por Resolución N° 6 de fecha 25 de enero de 2015 de este Ministerio se han definido criterios para instrumentar un sistema de premios al ahorro de energía eléctrica con incidencia en una disminución del Precio Estacional de la energía mayorista.

Que la Resolución del ex MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS N° 2.000 de fecha 19 de diciembre de 2005 por la que se dispuso la intervención previa de la ex SUBSECRETARÍA DE COORDINACIÓN Y CONTROL DE GESTIÓN al dictado de cualquier acto

AS



Ministerio de Energía y Minería



administrativo que involucre o incida sobre la fijación de precios, tarifas, subsidios, tasas y/o cargos, propiciado por los organismos y entes centralizados o descentralizados dependientes y/o vinculados administrativa o funcionalmente al citado ex Ministerio, resulta inadecuada en virtud de la actual organización ministerial.

Que la DIRECCIÓN GENERAL DE ASUNTOS JURÍDICOS dependiente de la SUBSECRETARÍA DE COORDINACIÓN ADMINISTRATIVA de este Ministerio ha tomado la intervención que le compete.

Que la presente se dicta en virtud de lo dispuesto por el Artículo 37 de la Ley N° 15.336, por el Artículo 85 de la Ley N° 24.065, por el Numeral 25.2 de la Cláusula Vigésimo Quinta del ACTA ACUERDO suscrita entre la UNIREN y EDENOR S.A. y por el Numeral 24.2 de la Cláusula Vigésimo Cuarta del ACTA ACUERDO suscrita entre la UNIREN y EDESUR S.A. ratificadas, respectivamente, por los Decretos N° 1.957/2006 y N° 1.959/2006, por el Artículo 25 de la Ley N° 11.672, Complementaria Permanente de Presupuesto (t.o. 2014) y por el Decreto N° 134 de fecha 16 de diciembre de 2015.

Por ello,

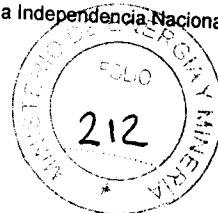
EL MINISTRO DE ENERGÍA Y MINERÍA

RESUELVE:

ARTÍCULO 1°.- Instruir al ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE), organismo autárquico en el ámbito del MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINERÍA, para que en ejercicio de facultades que le son propias efectúe, a cuenta de la Revisión Tarifaria Integral (RTI), un ajuste del valor agregado de distribución en los



Ministerio de Energía y Minería



cuadros tarifarios de EDENOR S.A. y EDESUR S.A., aplicando para ello el RÉGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN resultante de la aplicación del Numeral 4.2 y siguientes de la Cláusula Cuarta de las ACTAS ACUERDO celebradas entre la UNIDAD DE RENEGOCIACIÓN Y ANÁLISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PÚBLICOS (UNIREN) y EDENOR S.A. y la citada UNIREN y EDESUR S.A., ratificadas respectivamente por los Decretos N° 1.957/2006 y N° 1.959/2006.

ARTÍCULO 2°.- Instruir al ENRE a aplicar una Tarifa Social al universo de usuarios de EDENOR S.A. y EDESUR S.A. que resulten de la aplicación de los criterios que, como Anexo I, forman parte integrante del presente acto, definidos en cumplimiento de lo dispuesto en la Cláusula Décimo Quinta del ACTA ACUERDO ratificada por el Decreto N° 1.957/2006 y de la Cláusula Décimo Cuarta del ACTA ACUERDO ratificada por el Decreto N° 1.959/2006.

El ENRE deberá aplicar las excepciones a los criterios establecidos en el Anexo I de la presente resolución que, con intervención previa del CONSEJO NACIONAL DE COORDINACIÓN DE POLÍTICAS SOCIALES dependiente de la PRESIDENCIA DE LA NACIÓN, o el órgano que resulte competente en la materia, estime convenientes por responder a la finalidad tutelar perseguida al instrumentar la Tarifa Social.

ARTÍCULO 3°.- El ENRE, en ejercicio de facultades propias, deberá disponer las medidas que fueren necesarias a efectos de implementar el pago mensual del servicio público de distribución prestado por EDENOR S.A. y EDESUR S.A. y las adaptaciones pertinentes de las reglamentaciones vigentes.

ARTÍCULO 4°.- Instruir al ENRE a incluir en los cuadros tarifarios de EDENOR S.A. y



Ministerio de Energía y Minería



EDESUR S.A. el plan de ahorro de energía eléctrica resultante de los Artículos 5° y 6° de la Resolución del MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINERÍA N° 6 de fecha 25 de enero de 2015.

ARTÍCULO 5°.- Instruir al ENRE para que, dentro del ámbito de su competencia, lleve a cabo todos los actos que fueren necesarios a efectos de proceder a la Revisión Tarifaria Integral (RTI) de EDENOR S.A. y EDESUR S.A., la que deberá entrar en vigencia antes del 31 de diciembre de 2016.

ARTÍCULO 6°.- Dejar sin efecto el PROGRAMA DE USO RACIONAL DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA (PUREE) y, a tales efectos derogar, a partir de la puesta en vigencia de los valores tarifarios que se definan en virtud de lo dispuesto en los Artículos 1° y 2° de la presente resolución, el Anexo II de la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 415 de fecha 28 de abril de 2004, la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 801 de fecha 30 de julio de 2004, el Anexo I de la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 745 de fecha 10 de mayo de 2005, la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 931 de fecha 28 de julio de 2005, la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 1.063 de fecha 9 de septiembre de 2005, la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 1.037 del 27 de septiembre de 2007, la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 1.838 del 22 de noviembre de 2007, la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 797 del 25 de julio de 2008, la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 1.170 del 31 de octubre de 2008, la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 45 del 2 de marzo de 2010 y sus normas complementarias.

ARTÍCULO 7°.- Disponer que, a partir de la publicación de esta medida, cesará la



Ministerio de Energía y Minería



aplicación de los mecanismos que impliquen la transferencia de recursos a EDENOR S.A. y EDESUR S.A., por cuenta y orden del Fondo Unificado previsto en el Artículo 37 de la Ley N° 24.065, para financiar planes de obra de dichas empresas, que se hubieran instrumentado mediante contratos de mutuo entre la COMPAÑÍA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELÉCTRICO SOCIEDAD ANÓNIMA (CAMMESA) y EDENOR S.A. y EDESUR S.A., con crédito a favor del Fondo de Estabilización, en los términos de la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 10 de fecha 24 de enero de 2014, la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 65 de fecha 26 de septiembre de 2014 y las ampliaciones sucesivas efectuadas por dicha ex Secretaría.

CAMMESA deberá, a partir del 1° de febrero de 2016, suspender hasta nueva instrucción, todos los efectos de los contratos de mutuo celebrados con EDESUR S.A. en el marco de la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 10/14 y con EDENOR S.A., como resultado de la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 65/14, en particular, la cesión de créditos instrumentada como garantía de cumplimiento.

La SECRETARÍA DE ENERGÍA ELÉCTRICA de este Ministerio deberá instruir a CAMMESA a resolver sobre cuestiones relativas a la interpretación y aplicación de lo resuelto en el presente artículo.

La citada Secretaría impartirá las instrucciones que fueran necesarias al Comité de Ejecución de los Fideicomisos creados por Resolución ENRE N° 347 de fecha 23 de noviembre de 2012, a efectos de dar cumplimiento a lo dispuesto en el presente artículo y deberá, además, disponer las acciones necesarias para proceder



Ministerio de Energía y Minería



al cierre de los respectivos Fideicomisos.

La SECRETARÍA DE ENERGÍA ELÉCTRICA podrá delegar en la SUBSECRETARÍA DE ENERGÍA TÉRMICA, TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA la ejecución de las acciones encomendadas en los párrafos precedentes.

ARTÍCULO 8°.- Establecer que EDENOR S.A. y EDESUR S.A. no podrán distribuir dividendos conforme con las Cláusulas 7.4 de las respectivas ACTAS ACUERDO ratificadas por los Decretos N° 1.957 y N° 1.959, ambos de fecha 28 de diciembre de 2006.

ARTÍCULO 9°.- Establecer que EDENOR S.A. y EDESUR S.A., dentro de los DIEZ (10) días hábiles posteriores a la publicación de la presente, deberán ajustarse a lo estipulado en las Cláusulas 21.1 y 22.1 de las ACTAS ACUERDO ratificadas por los Decretos N° 1.957/2006 y N° 1.959/2006, con relación a todo reclamo administrativo y/o judicial que hubiesen realizado contra el ESTADO NACIONAL, la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA y/o el ENRE, referentes al cumplimiento de la Cláusula 4.2 de dichas ACTAS ACUERDO.

ARTÍCULO 10.- Derogar la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 32 de fecha 11 de marzo de 2015, a partir de la entrada en vigencia de la resolución del ENRE que oportunamente implemente lo dispuesto en el Artículo 1° de la presente.

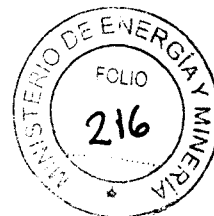
ARTÍCULO 11.- Derogar la Resolución del ex MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS N° 2.000 de fecha 19 de diciembre de 2005.

Al

ARTÍCULO 12.- El presente acto comenzará a regir a partir de la fecha de su



Ministerio de Energía y Minería



publicación en el Boletín Oficial.

ARTÍCULO 13.- Comuníquese, publíquese, dése a la Dirección Nacional del Registro

Oficial y archívese.

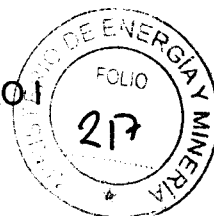


RESOLUCIÓN N°



Ministerio de Energía y Minería

ANEXO I



CRITERIOS PARA LA DETERMINACION DE LA TARIFA SOCIAL

Criterio de elegibilidad

- Ser jubilado o pensionado por un monto equivalente a dos veces el haber mínimo nacional.
- Personas con empleo en relación de dependencia, que perciben una remuneración bruta menor o igual a 2 Salarios Mínimos Vital y Móvil (SMVM).
- Ser titular de programas sociales.
- Estar inscripto en el Régimen de Monotributo Social.
- Estar incorporado en el Régimen Especial de Seguridad Social para empleados del Servicio Doméstico (artículo 21 de la Ley N° 25.239).
- Estar percibiendo el seguro de desempleo.
- Contar con certificado de discapacidad.

Criterios de exclusión del beneficio

- Cruce por padrón de fallecidos.
- Registro de propiedad Inmueble – quedará excluido cuando sea titular de más de uno.
- Padrón de Automotores – quedarán excluidos aquellos cuyos modelos tengan hasta 15 años de antigüedad.
- Embarcaciones de lujo – quedarán excluidos quienes posean aeronaves o embarcaciones de lujo.

AS

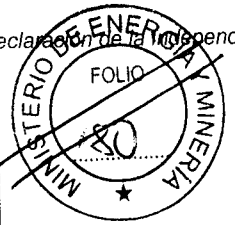


Ministerio de Energía y Minería
Subsecretaría de Coordinación
Política Tarifaria

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINERIA

ORDEN N°

218.




BUENOS AIRES, 27 ENE 2016

DIRECCION GENERAL DE ASUNTOS JURÍDICOS:

Por el presente se remiten las actuaciones por las que tramita un proyecto de resolución a fin de solicitar su intervención en los términos de la Resolución MEYM N° 2/2016

Ing. Andrés Chambouleyron
SUBSECRETARIO DE COORDINACIÓN
DE POLÍTICA TARIFARIA

En el día de la fecha se procedió a
reptir la fs. 213. Conte.

 ROBERTO GERMÁN



Ministerio de Energía y Minería
Subsecretaría de Coordinación
Administrativa
Dirección General de Asuntos Jurídicos

"2016 - Año del Bicentenario de la Declaración de la Independencia Nacional"



CUDAP: EXP-S01:0018666/2016

BUENOS AIRES, **27 ENE 2016**

A LA SUBSECRETARÍA DE COORDINACIÓN DE POLÍTICA TARIFARIA:

Ingresan las presentes actuaciones a consideración de esta Dirección General, por las cuales tramita un proyecto de resolución a ser suscripta por el señor Ministro de Energía y Minería, cuyo original se acompaña por separado, en virtud del cual se propicia instruir al ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE), organismo autárquico en el ámbito del MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINERÍA, a que, en ejercicio de facultades que le son propias, efectúe, a cuenta de la Revisión Tarifaria Integral, un ajuste del valor agregado de distribución en los cuadros tarifarios de EDENOR S.A. y EDESUR S.A., aplicando para ello el RÉGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN resultante de la aplicación del Numeral 4.2 y siguientes de la Cláusula Cuarta de las Actas Acuerdo de Renegociación Contractual celebrada entre la UNIDAD DE RENEGOCIACIÓN Y ANÁLISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PÚBLICOS (UNIREN) con EDENOR S.A. y con EDESUR S.A., ratificadas respectivamente por los Decretos N° 1957 y N° 1959, ambos de fecha 28 de diciembre de 2006.

Asimismo, se instruye a la Autoridad de Control a aplicar una TARIFA SOCIAL al universo de usuarios de EDENOR

S.A. y EDESUR S.A. que resulten de la aplicación de los criterios que como Anexo I forman parte integrante del proyecto en estudio y que fueran definidos en cumplimiento de lo dispuesto en la Cláusula Décimo Quinta de la mencionada ACTA ACUERDO.

Por otra parte, se faculta al Ente Regulador a definir excepciones a los criterios establecidos en el Anexo I de la resolución proyectada, cuando su aplicación literal implique la exclusión de usuarios que por sus características especiales se encontrarían comprendidos en la finalidad tutelar perseguida al instrumentar la TARIFA SOCIAL.

En el artículo 3° de la medida propiciada, se dispone que el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE) en ejercicio de facultades propias, deberá disponer las medidas que fuere menester a efectos implementar el pago mensual del servicio público de distribución prestado por EDENOR S.A. y EDESUR S.A. y las adaptaciones pertinentes de las reglamentaciones vigentes.

Se instruye además al Ente Regulador, para que dentro del ámbito de su competencia, lleve a cabo todos los actos que fueren menester a efectos de proceder a la REVISIÓN TARIFARIA INTEGRAL de EDENOR S.A. y EDESUR S.A., la que deberá entrar en vigencia antes del 31 de diciembre de 2016.

A su vez, en el proyecto en estudio se deja sin



Ministerio de Energía y Minería
Subsecretaría de Coordinación
Administrativa
Dirección General de Asuntos Jurídicos

"2016 - Año del Bicentenario de la Declaración de la Independencia Nacional"



efecto el PROGRAMA DE USO RACIONAL DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA (PUREE), y a tales fines se deroga, a partir de la puesta en vigencia de los valores tarifarios que se definan en virtud de lo dispuesto en los Artículos 1° y 2° de la medida en estudio, el Anexo II de la Resolución ex S.E. N° 415 de fecha 28 de abril de 2.004, la Resolución ex S.E. N° 801 de fecha 30 de julio de 2.004, el Anexo I de la Resolución ex S.E. N° 745 de fecha 10 de mayo de 2.005, la Resolución ex S.E. N° 931 de fecha 28 de julio de 2.005, la Resolución ex S.E. N° 1.063 de fecha 9 de septiembre de 2.005, la Resolución ex S.E. N° 1.037 del 27 de septiembre de 2007, la Resolución ex S.E. N° 1.838 del 22 de noviembre de 2007, la Resolución ex S.E. N° 797 del 25 de julio de 2008, la Resolución ex S.E. N° 1.170 del 31 de octubre de 2008, la Resolución ex S.E. N° 45 del 2 de marzo de 2010 y sus normas complementarias.

El acto propicia además, disponer el cese del otorgamiento de recursos a las distribuidoras EDENOR S.A. y EDESUR S.A., por cuenta y orden del Fondo Unificado (Artículo 37, Ley 24.065) para financiar Planes de Obra de dichas empresas, que se instrumentaron mediante contratos de mutuo entre la COMPAÑÍA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELÉCTRICO S.A. (CAMMESA), EDENOR S.A. y EDESUR S.A., con crédito a favor del Fondo de Estabilización, en los términos de lo dispuesto por la Resolución ex S.E. N° 10 de fecha 24 de enero de 2014, la Resolución ex S.E. N° 65 de fecha 26 de septiembre de 2014 y las ampliaciones sucesivas que efectuara dicha ex Secretaría.

También se contempla en el proyecto que CAMMESA deberá, a partir del 1° de febrero de 2016, suspender hasta nueva instrucción todos los efectos de los contratos de mutuo celebrado con EDESUR S.A., en el marco de la Resolución ex S.E. N° 10/14 y con EDENOR S.A, como resultado de la Resolución ex S.E. N° 65/14, en particular, la cesión de créditos que se instrumentó como garantía de cumplimiento.

La SUBSECRETARÍA DE ENERGÍA TÉRMICA, TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA de la SECRETARÍA DE ENERGÍA ELÉCTRICA deberá instruir a CAMMESA cuando fuere necesario resolver sobre cuestiones relativas a la interpretación y aplicación de lo resuelto en dicho artículo e impartirá las instrucciones que fueren necesarias al Comité de Ejecución de los Fideicomisos creados por Resolución ENRE N° 347 de fecha 23 de noviembre de 2012, disponiendo las acciones necesarias a efectos de proceder al cierre de los respectivos Fideicomisos.

En ese marco, el proyecto establece que las empresas EDENOR S.A. y EDESUR S.A. distribuirán dividendos conforme a lo estipulado en la Cláusula 21.1 y 22.1.

Por otra parte, se resuelve derogar la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 32 de fecha 11 de marzo de 2015, a partir de la entrada en vigencia de la resolución del ENRE que implemente lo dispuesto en el Artículo 1° del acto proyectado.



Ministerio de Energía y Minería
Subsecretaría de Coordinación
Administrativa
Dirección General de Asuntos Jurídicos

"2016 - Año del Bicentenario de la Declaración de la Independencia Nacional"



Asimismo, se deroga la Resolución ex MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS N° 2.000 de fecha 19 de diciembre de 2005.

-I-

Antecedentes y análisis de la cuestión consultada

1. En relación a los antecedentes de derecho correspondientes a los presentes actuados cabe destacar que, mediante el Decreto N° 13 de fecha 10 de diciembre de 2015 (B.O. 11/12/2015), se modificó la estructura ministerial del Poder Ejecutivo Nacional, creándose el MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINERÍA, que absorbió las funciones de las ex Secretarías de Energía y Minería, dependientes del ex MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS.

En virtud de ello, fue dictado el Decreto N° 231/2015 (B.O. 23/12/2015), que aprobó la estructura organizativa de primer nivel operativo de este Ministerio.

2. A través del Decreto N° 134/2015 (B.O. 17/12/2015) se declaró la EMERGENCIA DEL SECTOR ELÉCTRICO NACIONAL con vigencia hasta el 31 de diciembre de 2017.

Dicho decreto instruyó al MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINERÍA para que elabore, ponga en vigencia, e implemente un programa de acciones que sean necesarias en relación con los segmentos de generación, transporte y distribución de

energía eléctrica de jurisdicción nacional, con el fin de adecuar la calidad y seguridad del suministro eléctrico y garantizar la prestación de los servicios públicos de electricidad en condiciones técnicas y económicas adecuadas.

Además, instruyó a todos los organismos de la ADMINISTRACIÓN PÚBLICA NACIONAL, incluyendo a los Organismos Descentralizados a coordinar con el MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINERÍA un programa de racionalización del consumo en los respectivos organismos u otras medidas que se requieran en sus respectivos ámbitos de competencia, en orden a los fines precedentemente indicados.

3. Cabe destacar que en virtud de la Ley 25.561, se declaró la emergencia pública en materia social, económica, administrativa, financiera y cambiaria.

La referida ley estableció determinados criterios a seguir en el marco del proceso de renegociación autorizando al Poder Ejecutivo Nacional a renegociar los contratos celebrados por la Administración Pública bajo normas de derecho público, comprendidos entre ellos los de obras y servicios públicos.

En el caso de los contratos que tuvieran por objeto la prestación de servicios públicos, la citada ley consideró que debían tomarse en consideración, el impacto de las tarifas en la competitividad de la economía y en la distribución de los ingresos; la calidad de los servicios y



Ministerio de Energía y Minería
Subsecretaría de Coordinación
Administrativa
Dirección General de Asuntos Jurídicos

"2016 - Año del Bicentenario de la Declaración de la Independencia Nacional"



los planes de inversión, cuando ellos estuviesen previstos contractualmente; el interés de los usuarios y la accesibilidad de los servicios; la seguridad de los sistemas comprendidos y la rentabilidad de las empresas.

4. Posteriormente y con motivo de lo expuesto, a través de los Decretos N° 1957/2007 (B.O. 08/01/07) y N° 1959 (B.O. 08/01/07) se ratificaron las ACTAS ACUERDO DE RENEGOCIACIÓN CONTRACTUAL entre la UNIDAD DE RENEGOCIACIÓN Y ANÁLISIS DE LOS CONTRATOS DE SERVICIOS PÚBLICOS (UNIREN) y las empresas EDENOR S.A. y EDESUR S.A. suscriptas con fecha 13 y 15 de febrero de 2006, respectivamente.

En los acuerdos arribados con ambas empresas, se estableció que la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA del entonces MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS y el ENRE debían proceder al dictado de los actos y al desarrollo de los procedimientos que resultasen necesarios para la puesta en vigencia efectiva de las estipulaciones contenidas en las Actas Acuerdo.

5. En ejercicio de las facultades conferidas en dichos acuerdos, la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA y el ENRE dictaron una serie de normas tendientes a dar cumplimiento a los objetivos tenidos en cuenta en las mencionadas Actas Acuerdo.

En ese marco, se dictó la Resolución ex S.E. N° 32 de fecha 11 de marzo de 2015 a través de la cual se aprobó un aumento transitorio y adicional en los ingresos para las

distribuidoras EDENOR S.A. y EDESUR S.A. para solventar los gastos e inversiones asociados al normal funcionamiento de la prestación del servicio público de distribución de energía eléctrica y a cuenta de la Revisión Tarifaria Integral (RTI) que oportunamente se llevase a cabo.

Sin embargo, y tal como se desprende del informe técnico obrante a fs. 180/192, producido por la SECRETARÍA DE ENERGÍA ELÉCTRICA y la SUBSECRETARÍA DE COORDINACIÓN DE POLÍTICA TARIFARIA de este Ministerio, dicha resolución no reguló en forma adecuada dichos ingresos implicando la ausencia de un esquema tarifario adecuado y alterando, entre otras cosas, los criterios de justicia distributiva en la asignación de los recursos públicos favoreciendo a los usuarios de las Distribuidoras que actúan bajo jurisdicción federal en desmedro de los habitantes del resto del país.

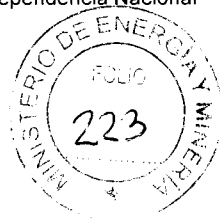
6. En primer lugar, cabe considerar que la situación caracterizada por la insuficiente adecuación del sistema de distribución a las necesidades de la demanda actual y futura ha implicado la ausencia de un esquema tarifario que brinde señales hacia un consumo eficiente y racional para los distintos segmentos y tipos de usuarios.

7. Tales circunstancias reseñadas ampliamente en el referido informe técnico y en los fundamentos del proyecto traído a estudio, han derivado en un progresivo desmejoramiento en la calidad del servicio público de distribución de energía eléctrica y para cuya mejora



Ministerio de Energía y Minería
Subsecretaría de Coordinación
Administrativa
Dirección General de Asuntos Jurídicos

"2016 - Año del Bicentenario de la Declaración de la Independencia Nacional"



efectiva resulta necesario aplicar los criterios oportunamente definidos por el REGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN en las ACTAS ACUERDO anteriormente mencionadas.

8. En función de ello, los órganos con competencia técnica en la materia han evaluado la situación planteada y concluido que se hace necesario introducir ajustes a los valores de los cuadros tarifarios vigentes para la prestación del servicio público de distribución, que permitan incrementar los ingresos de las empresas EDENOR S.A. y EDESUR S.A. a efectos de mejorar la calidad y eficiencia de dicha prestación.

9. Finalmente, corresponde señalar que la opinión que se emite en el presente dictamen tiene entre sus presupuestos las conformidades otorgadas por las áreas técnicas intervinientes, no correspondiendo que este Servicio Jurídico expedirse sobre su pertinencia. En este sentido, la reiterada doctrina de la Procuración del Tesoro de la Nación ha sostenido que "(...) la ponderación de los temas debe efectuarse conforme a los informes de los especialistas en la materia que se trata, es decir que tales informes merecen plena fe, mientras no aparezcan elementos de juicio suficientes para destruir su valor, siempre que sean fundados, precisos y adecuados al caso" (Dictámenes 169:199, 200:116 y 250:269).

Asimismo, expresó que está fuera de la competencia de los servicios jurídicos expedirse sobre los aspectos

técnicos de los asuntos que se someten a consulta, toda vez que su función asesora se encuentra restringida al análisis de las cuestiones de Derecho y su aplicación al caso concreto, quedando libradas las apreciaciones sobre cuestiones técnicas a las autoridades administrativas con competencia en la materia (*Dictámenes* 245:359, 381; 256:237; 274:206).

-II-

Conclusión

En razón de los motivos expuestos, esta Dirección General, en el estricto ámbito de su competencia, no tiene reparos legales que oponer a la medida proyectada en tanto han intervenido todas las áreas técnicas pertinentes, encontrándose facultado el señor Ministro de Energía y Minería para el dictado de la medida en trato en virtud de lo dispuesto en el Artículo 37 de la Ley N° 15.336, el Artículo 85 de la Ley N° 24.065, el Numeral 25.2 de la Cláusula Vigésimo Quinta del ACTA ACUERDO DE RENEGOCIACIÓN CONTRACTUAL suscrita entre la UNIREN y EDENOR S.A. y el Numeral 24.2 de la Cláusula Vigésimo Cuarta del ACTA ACUERDO DE RENEGOCIACIÓN CONTRACTUAL suscrita entre la UNIREN y EDESUR S.A., ratificadas, respectivamente, por los Decretos N° 1957/2006 y N° 1959/2006, y el Decreto N° 134 de fecha 16 de diciembre de 2015.

Con las consideraciones apuntadas en el



Ministerio de Energía y Minería
Subsecretaría de Coordinación
Administrativa
Dirección General de Asuntos Jurídicos

"2016 - Año del Bicentenario de la Declaración de la Independencia Nacional"



presente dictamen, se remiten las actuaciones a los fines de la prosecución del trámite en la forma de estilo.

DIRECCIÓN GENERAL DE ASUNTOS JURÍDICOS.

DICTAMEN N°

J.B.

675

Dra. María Rosa Larricart
A/C Resol. MINEM N° 2/2016



Ministerio de Energía y Minería

00 07



BUENOS AIRES, 27 ENE 2016

VISTO el Expediente N° S01:0018666/2016 del Registro del MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINERÍA y,

CONSIDERANDO:

Que por el Decreto N° 134 de fecha 16 de diciembre de 2015 se declaró la emergencia del Sector Eléctrico Nacional con vigencia hasta el 31 de diciembre de 2017.

Que, a su vez, dicho Decreto instruyó a este Ministerio para que elabore, ponga en vigencia e implemente un programa de acciones que sean necesarias en relación con los segmentos de generación, transporte y distribución de jurisdicción nacional, con el fin de adecuar la calidad y seguridad del suministro eléctrico y garantizar la prestación de los servicios públicos de electricidad en condiciones técnicas y económicas adecuadas.

MEyM
PROY
306
MP
D.G.DyM.E

Que, a tales efectos, resulta necesario evaluar los resultados de las medidas que fueran implementadas como consecuencia de la aplicación a partir de la Ley N° 25.561 que autorizó al PODER EJECUTIVO NACIONAL a renegociar los contratos comprendidos en lo dispuesto en su Artículo 8°, que tengan por objeto la prestación de servicios públicos, que fuera complementada por la Ley N° 25.790.

Que dicha Ley N° 25.790 dispuso que las decisiones que adopte el PODER EJECUTIVO NACIONAL en el desarrollo del proceso de renegociación no se hallarán limitadas o condicionadas por las disposiciones contenidas en los marcos regulatorios

TND



Ministerio de Energía y Minería

0007



que rigen los contratos de concesión o licencia de los respectivos servicios públicos.

Que las Leyes N° 25.561 y N° 25.790 fueron objeto de sucesivas prórrogas, siendo, la última de ellas, la dispuesta por la Ley N° 27.200, con vigencia hasta el 31 de diciembre de 2017.

Que como resultado de la aplicación de tales leyes, por el Decreto N° 1.957 de fecha 28 de diciembre de 2006 se ratificó el ACTA ACUERDO DE RENEGOCIACIÓN CONTRACTUAL suscripta el 13 de febrero de 2006, entre la UNIDAD DE RENEGOCIACIÓN Y ANÁLISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PÚBLICOS (UNIREN) y la EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA NORTE S.A. (EDENOR S.A.) y por el Decreto N° 1.959 de fecha 28 de diciembre de 2006 se ratificó el ACTA ACUERDO DE RENEGOCIACIÓN CONTRACTUAL suscripta entre la UNIDAD DE RENEGOCIACIÓN Y ANÁLISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PÚBLICOS (UNIREN) y la EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR SOCIEDAD ANÓNIMA (EDESUR S.A.), suscripta el 15 de febrero de 2006.

Que los procesos de Renegociación Contractual celebrados entre la UNIREN y las empresas EDENOR S.A. y EDESUR S.A., respectivamente, fueron sometidos a consideración del HONORABLE CONGRESO DE LA NACIÓN, conforme a lo previsto en el Artículo 4° de la Ley N° 25.790 y, al no mediar rechazo, fueron ratificados por el PODER EJECUTIVO NACIONAL.

Que la Cláusula 25.2 del Acta Acuerdo ratificada por el Decreto N° 1.957/06 y la Cláusula 24.2 del Acta Acuerdo ratificada por el Decreto N° 1.959/06 establecen que la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA del entonces MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS y el ENTE

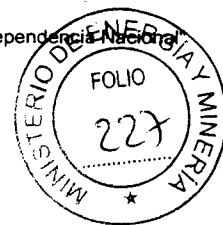
MEyM
PROY
306
MP
D.G.DyM.E

27



Ministerio de Energía y Minería

00 07



NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE), actuando dentro de sus respectivos ámbitos de competencia, debían proceder al dictado de los actos y al desarrollo de los procedimientos que resultasen necesarios para la puesta en vigencia efectiva de las estipulaciones contenidas en las Actas Acuerdo.

Que en ejercicio de tales facultades, por el Artículo 2° de la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 250 de fecha 7 de mayo de 2013, se aprobaron los valores correspondientes al concepto "ajuste" por el MECANISMO DE MONITOREO DE COSTOS (MMC) para EDENOR S.A. y EDESUR S.A. por los meses comprendidos entre mayo de 2007 y febrero de 2013; por el Artículo 4° de dicha norma se determinaron las deudas de EDENOR S.A. y EDESUR S.A. por aplicación del PROGRAMA DE USO RACIONAL DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA (PUREE), en el marco de la Resolución ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 745 de fecha 9 de mayo de 2005 y sus modificatorias, y se autorizó a dichas empresas a compensar hasta el mes de febrero de 2013 las deudas establecidas en el Artículo 4° de la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 250/13 antes mencionada, hasta su concurrencia con los créditos que se definieran en el Artículo 2° de dicha norma, incluyendo los intereses que pudieran corresponder para ambas sumas.

Que, por su parte, el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE), en ejercicio de las facultades regladas en las citadas Cláusulas 25.2 del Acta Acuerdo ratificada por el Decreto N° 1.957/06 y 24.2 del Acta Acuerdo ratificada por el Decreto N° 1.959/06, mediante la Resolución ENRE N° 347 de fecha 23 de noviembre de 2012, autorizó a EDENOR S.A. y a EDESUR S.A. a aplicar un monto fijo diferenciado para cada una de las distintas categorías de

MEyM
PROY
306
CP
D.G.DyM.E

[Handwritten signature]



Ministerio de Energía y Minería

0007



usuarios, efectivizado a través de la factura, con destino exclusivo a inversiones para la ejecución de obras de infraestructura y el mantenimiento correctivo de las instalaciones, constituyéndose una cuenta especial de un fideicomiso financiero y de administración, identificada como "FONDO PARA OBRAS DE CONSOLIDACIÓN Y EXPANSIÓN DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA" (FOCEDE).

Que por la Resolución del ex MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS N° 3 de fecha 3 de enero de 2014 se estableció que las inversiones a realizar con los fondos provenientes del "FONDO PARA OBRAS DE CONSOLIDACIÓN Y EXPANSIÓN DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA (FOCEDE)", creado por la Resolución del ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD N° 347 de fecha 23 de noviembre de 2012, fueran decididas por la ex SUBSECRETARÍA DE COORDINACIÓN Y CONTROL DE GESTIÓN del citado Ministerio.

Que, en virtud de tal facultad y dada la situación planteada por EDESUR S.A., dicha Subsecretaría autorizó la ejecución de un PLAN DE INVERSIONES EXTRAORDINARIO, para cuya ejecución resultaron ser insuficientes los recursos del FOCEDE, lo que motivó el dictado de la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 10 de fecha 24 de enero de 2014, por cuyo Artículo 1° se dispuso que la insuficiencia temporal de los ingresos provenientes del FOCEDE para la realización y ejecución de las obras del PLAN DE INVERSIONES EXTRAORDINARIAS de EDESUR S.A. fuera cubierta a través de transferencias de fondos a realizar por la COMPAÑÍA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELÉCTRICO SOCIEDAD ANÓNIMA (CAMMESA), por cuenta y orden del Fondo Unificado, y que

MEyM
PROY
306
op
D.G.DyM.E

977

[Firma manuscrita]



Ministerio de Energía y Minería

0007



tal aporte de fondos se formalizaría a través de un préstamo a favor de EDESUR S.A., que se instrumentó mediante un Contrato de Mutuo, ampliado por sucesivas Adendas y Cesión de Créditos en garantía, suscripto entre dicha Distribuidora y CAMMESA, con crédito a favor del Fondo de Estabilización, determinándose que la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA habría de establecer la metodología y los plazos a implementar para su devolución, considerando a todo efecto la aplicación de la tasa de interés equivalente al rendimiento medio obtenido por CAMMESA en las colocaciones financieras de dicho Fondo.

Que para el caso de EDENOR S.A., la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 65 de fecha 26 de setiembre de 2014 dispuso en su Artículo 1° que la insuficiencia temporal de los ingresos provenientes del FOCEDÉ para la realización y ejecución de las obras del PLAN DE INVERSIONES EXTRAORDINARIAS fuese cubierta a través de transferencias de fondos a realizar por CAMMESA, por cuenta y orden del Fondo Unificado, que fuera instrumentado por idéntico mecanismo al descripto en el párrafo precedente.

Que, asimismo, de acuerdo a lo instruido por la Nota S.E. N° 367/14, EDESUR S.A. suscribió con CAMMESA un nuevo Contrato de Mutuo para hacer frente a las erogaciones previstas para el "PLAN EXTRAORDINARIO DE REFUERZO Y ADECUACIÓN DE INSTALACIONES DERIVADAS DE SITUACIONES CLIMÁTICAS", trabajos que fueron realizados por la Distribuidora entre los meses de diciembre de 2013 y marzo de 2014.

Que EDESUR S.A., mediante la Nota Gerencia General N° 310 de fecha 19 de junio de 2014, solicitó al ENRE que se reconociera la incidencia de los mayores

FD

MEyM
PROY
306
CP
D.G.DyM.E



Ministerio de Energía y Minería

0007



costos salariales en todo el personal propio y de contratistas para el período mayo de 2014 a abril de 2015, resultantes de la aplicación de la Resolución N° 836 de la SECRETARÍA DE TRABAJO del MINISTERIO DE TRABAJO, EMPLEO Y SEGURIDAD SOCIAL, de fecha 28 de mayo de 2014.

Que, ante tal solicitud, por Nota ENRE N° 112.778 de fecha 24 de junio de 2014, el ENRE manifestó a la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA que, conforme a las previsiones contenidas en las cláusulas 4.2 y 4.4 del Acta Acuerdo de Renegociación Contractual ratificada por el Decreto N° 1.959/06, deberían reconocerse las sumas referidas a EDESUR S.A., en los términos del Artículo 2° de la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 250/13.

Que por lo expuesto y atendiendo a la situación planteada por EDENOR S.A. y por EDESUR S.A., la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA -a través de su Nota S.E. N° 4.012 de fecha 24 de junio de 2014- instruyó a CAMMESA para que realizara el financiamiento del monto allí establecido y los montos adicionales que fuese a instruir posteriormente como ampliación del mismo requerimiento, a través de las transferencias de los fondos para cubrir los mayores costos salariales de la Distribuidora, entre otros, los originados por la aplicación de la Resolución de la SECRETARÍA DE TRABAJO N° 836 de fecha 28 de mayo de 2014 al personal propio y de contratistas, y cuya devolución se garantizaba por parte de EDESUR S.A. y EDENOR S.A. con la cesión de las Liquidaciones de Ventas con Fecha de Vencimiento a Definir (LVFVD) excedentes, que surgiesen por aplicación del Artículo 7° de la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 250/13, los cuales devengarían los intereses previstos en el Artículo 6° de dicha norma, según lo

MEyM
PROY
306
CP.
D.G.DyM.E



Ministerio de Energía y Minería

0007



establecido en la Nota S.E. N° 2.527 de fecha 10 de mayo de 2013.

Que la situación descripta era la existente en el momento del dictado de la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 32 de fecha 11 de marzo de 2015, la que, ante la reiterada insuficiencia de recursos resultante de la aplicación de la metodología del Mecanismo de Monitoreo de Costos (MMC) resolvió aplicar el criterio de un Cuadro Teórico referencial para determinar los ingresos que correspondería a EDENOR S.A. y a EDESUR S.A. por el cumplimiento de sus funciones en los términos de las ACTAS ACUERDO que fueran ratificadas por los Decretos N° 1.957/06 y N° 1.959/06.

Que, sin embargo, el pago de las sumas resultantes no se trasladó a las tarifas, como dichas actas lo establecían, sino que se utilizó como criterio para determinar los montos que aportaría el ESTADO NACIONAL, motivo por el cual dicho acto dispuso que el gasto que demande el cumplimiento de lo dispuesto en el Artículo 1° de dicha resolución, sería afectado al Inciso 5 - Transferencias, Partida Principal 1 - Transferencias al sector privado para financiar gastos corrientes, Partida Parcial 9 - Transferencias a empresas privadas, Ubicación Geográfica 2 del Presupuesto entonces vigente del Programa 74 - Formulación y Ejecución de la Política de Energía Eléctrica, que ejecutara la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA.

Que la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 32/2015 buscó también resolver la situación resultante de la aplicación de los regímenes anteriores explicitados precedentemente y normalizar los pagos de las Distribuidoras en el ámbito del MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM).

Que, en efecto, por la mencionada Resolución se aprobó un aumento

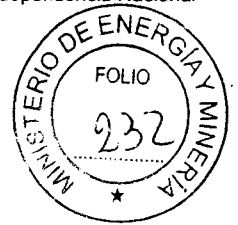
AD

MEyM
PROY 306
CP
D.G.DyM.E



Ministerio de Energía y Minería

0007



transitorio y adicional en los ingresos para EDENOR S.A. y para EDESUR S.A., con vigencia a partir del 1° de febrero de 2015, a los efectos de solventar los gastos e inversiones asociados al normal funcionamiento de la prestación del servicio público de distribución de energía eléctrica y a cuenta de la Revisión Tarifaria Integral (RTI) que oportunamente se llevase a cabo, los que surgirían de la diferencia entre el Cuadro Teórico anexo a dicha resolución y el cuadro tarifario vigente para cada categoría de usuarios, conforme a los cálculos que debía realizar el ENRE.

Que, a tales efectos, CAMMESA debía transferir a cada Distribuidora los fondos aportados por el ESTADO NACIONAL según los valores informados por el ENRE y previa consideración por parte de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA del grado de cumplimiento por parte de EDENOR S.A. y EDESUR S.A. de: I) las obligaciones de pago con el MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM); II) la ejecución de las obras e inversiones comprometidas para el año 2015, en el marco de la Resolución ENRE N° 347 de fecha 23 de noviembre de 2011 y la Resolución del ex MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS N° 3 de fecha 3 de enero de 2014.

MEyM
PROY
306
OP
D.G.DyM.E

Que con respecto a la aplicación del PROGRAMA USO RACIONAL DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA (PUREE), la citada Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 32/15 estableció que a partir del 1° de febrero de 2015 los fondos a los que alude el Artículo 12 del Anexo I de la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 745 de fecha 9 de mayo de 2005 serían considerados como parte de los ingresos de EDENOR S.A. y EDESUR S.A., destinados a cubrir los mayores costos de la prestación del servicio público de distribución de energía eléctrica y a cuenta de

PD



Ministerio de Energía y Minería

00 07



la Revisión Tarifaria Integral (RTI) que oportunamente se llevase a cabo.

Que asimismo estableció que EDENOR S.A. y EDESUR S.A. podrían compensar hasta el 31 de enero de 2015, las deudas emergentes de la aplicación del PROGRAMA DE USO RACIONAL DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA (PUREE) hasta su concurrencia con los créditos resultantes del Mecanismo de Monitoreo de Costos (MMC), incluyendo los intereses que pudieran corresponder para ambos conceptos.

Que en virtud de ello se instruyó a CAMMESA a emitir Liquidaciones de Ventas con Fecha de Vencimiento a Definir, por cuenta y orden del Fondo Unificado a favor de EDENOR S.A. y de EDESUR S.A. por los valores excedentes al monto de la compensación referenciada en el párrafo precedente, y por los montos que hubiere determinado el ENRE en virtud de la incidencia que surge de la aplicación de la Resolución de la SECRETARÍA DE TRABAJO del MINISTERIO DE TRABAJO, EMPLEO Y SEGURIDAD SOCIAL N° 836 de fecha 28 de mayo de 2014, sus modificatorias, ampliatorias y concordantes, las que podía receptor CAMMESA, respetando el siguiente orden de prelación y como parte de pago de: I) los montos correspondientes a los contratos de mutuo suscriptos con CAMMESA en virtud de la Nota de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 4.012 de fecha 24 de junio de 2014; II) las deudas que por las transacciones económicas del MEM mantienen EDENOR S.A. y EDESUR S.A. y III) los montos correspondientes a los contratos de mutuo suscriptos entre dichas empresas y CAMMESA en virtud de las Resoluciones de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 10/14 y N° 65/14.

Que ante la eventualidad de existir saldos remanentes a favor del MEM, se instruyó también a CAMMESA a implementar un plan de pagos con EDENOR S.A. y

MEyM
PROY
306
CP.
D.G.DyM.E



Ministerio de Energía y Minería

00 07



con EDESUR S.A. para cancelar dichos saldos.

Que a su vez, prohibió a EDENOR S.A. y a EDESUR S.A. distribuir dividendos conforme a las Cláusulas 7.4 de las respectivas Actas Acuerdo a efectos de asegurar el uso de los ingresos en el servicio público a su cargo.

Que en consecuencia, si bien la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 32/2015 pretendió cambiar el criterio para determinar los ingresos correspondientes a EDENOR S.A. y a EDESUR S.A., al no trasladar su resultado al reajuste del cuadro tarifario, no sólo no reguló en forma adecuada dichos ingresos sino que, además, implicó la ausencia de un esquema tarifario que brindara señales hacia un consumo eficiente y racional para los distintos segmentos y tipos de usuarios.

Que, por otra parte, este régimen alteró criterios de justicia distributiva en la asignación de los recursos públicos favoreciendo a los usuarios de las Distribuidoras que actúan bajo jurisdicción federal en desmedro de los habitantes del resto del país.

Que es de resaltar que los niveles de subsidio aplicados al consumo de energía eléctrica han alcanzado valores que ponen en juego su financiamiento, dado el peso relativo de los mismos en relación con el Producto Bruto Interno (PBI) y con los recursos financieros del ESTADO NACIONAL, teniendo por otra parte, una extensión en cuanto a los beneficiarios que desvirtúa la naturaleza de la medida y colocan en riesgo la sustentabilidad de la industria eléctrica.

Que la aplicación de subsidios en la forma descripta no favorece la correcta orientación de los comportamientos de las Distribuidoras, resultando ello en la ausencia de inversiones suficientes, unida a una deficiente planificación en el ámbito de la distribución de energía eléctrica, que profundizó los inconvenientes derivados de

FD

MEyM
PROY
306
CP
D.G.DyM.E



Ministerio de Energía y Minería

0007



una falta de renovación de redes e insuficiente expansión de las mismas para acompañar el incremento de la demanda propio del crecimiento vegetativo y de los cambios de hábitos de consumo de la sociedad, debido al uso de equipamientos eléctricos de confort domiciliario.

Que tales circunstancias han derivado en un progresivo decrecimiento en la calidad del servicio público de distribución para cuya mejora efectiva resulta necesario aplicar los criterios oportunamente definidos en el RÉGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN previsto en las ACTAS ACUERDO antes mencionadas.

Que el objetivo de la política tarifaria que corresponde adoptar, no es la eliminación de los subsidios, sino redireccionar su aplicación hacia sectores de la población que, por sus condiciones de ingresos, es considerada vulnerable, a partir de los criterios indicados por el CONSEJO NACIONAL DE COORDINACIÓN DE POLÍTICAS SOCIALES, dependiente de la PRESIDENCIA DE LA NACIÓN, transcritos en el Anexo I del presente acto.

Que se hace necesario introducir ajustes a los valores de los cuadros tarifarios vigentes para la prestación del servicio de distribución, que permitan incrementar los ingresos de EDENOR S.A. y EDESUR S.A. a efectos de mejorar la calidad de dicha prestación.

Que en las referidas ACTAS ACUERDO se estableció el RÉGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN, por el cual se determinan las tarifas y el régimen tarifario aplicables durante el PERÍODO DE TRANSICIÓN CONTRACTUAL, vigente hasta la aprobación del Cuadro Tarifario que resulte del proceso de Revisión Tarifaria Integral (RTI).

MEyM
PROY
306
Op
D.G.DyM.E

Handwritten signature and initials.



Ministerio de Energía y Minería

0007



Que dichas ACTAS ACUERDO DE RENEGOCIACIÓN CONTRACTUAL, ratificadas por los Decretos N° 1.957/06 y N° 1.959/06 fueron previamente sometidas a un proceso de Audiencia Pública, la que fue convocada a través de la Resolución Conjunta N° 123 del ex MINISTERIO DE ECONOMÍA Y PRODUCCIÓN y N° 237 del ex MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS de fecha 4 de marzo de 2005 y las Disposiciones UNIREN N° 1/05 y N° 3/05 de fechas 11 y 21 de marzo de 2005 respectivamente.

Que la realización de la Audiencia Pública posibilitó la participación y la expresión de opiniones de los usuarios y consumidores, así como también de distintos sectores y actores sociales, cuyos elementos de juicio fueron tenidos en cuenta en el análisis de la renegociación y motivaron modificaciones en las ACTAS ACUERDO firmadas por las empresas concesionarias y finalmente ratificadas por el PODER EJECUCTIVO NACIONAL.

Que la PROCURACIÓN DEL TESORO DE LA NACIÓN emitió dictamen sobre dichas ACTAS ACUERDO sin formular objeciones a los términos y condiciones que integraron la renegociación contractual.

Que la SINDICATURA GENERAL DE LA NACIÓN, organismo descentralizado en el ámbito de la PRESIDENCIA DE LA NACIÓN, también tomó intervención, expresando no tener objeciones respecto del procedimiento llevado a cabo.

Que en cumplimiento de la normativa aplicable se dio intervención al HONORABLE CONGRESO DE LA NACIÓN, a los efectos de considerar el ACTA ACUERDO.

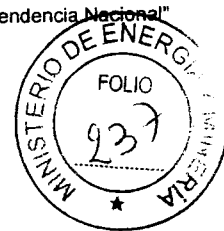
AD

MEyM
PROY
206
<i>Q</i>
D.G.DyM.E



Ministerio de Energía y Minería

0007




Que conforme a lo previsto en el Artículo 4° de la Ley N° 25.790, al no mediar el rechazo del HONORABLE CONGRESO DE LA NACIÓN, las ACTAS ACUERDO fueron ratificadas por el PODER EJECUTIVO NACIONAL.

Que dichas ACTAS ACUERDO definieron un RÉGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN explicitando un cuadro tarifario y criterios para la aplicación de ajustes semestrales.

Que el reajuste a aplicar sobre el cuadro tarifario vigente de EDENOR S.A. y EDESUR S.A. dentro del marco del RÉGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN no constituye un cuadro tarifario resultante de la aplicación del proceso de Revisión Tarifaria Integral (RTI), en los términos de la Cláusula Décimo Tercera de dichas ACTAS ACUERDO, ni la implementación de un nuevo cuadro tarifario, sino la adecuación del existente al reajuste semestral pendiente, en el marco del proceso antes indicado, que fuera sometido a Audiencia Pública y a la aprobación de las autoridades y los poderes públicos mencionados.

Que EDENOR S.A. y EDESUR S.A. han realizado presentaciones ante el ENRE solicitando el reconocimiento de la real incidencia en sus costos de las variaciones de precios de la economía en los términos de lo dispuesto en el RÉGIMEN TARIFARIO TRANSITORIO en las mencionadas ACTAS ACUERDO.

Que en el marco del RÉGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN emergente de las ACTAS ACUERDO antes mencionadas, el ENRE ha tenido información periódica sobre la situación financiera de ambas concesionarias, que le permiten contar con la información necesaria como para resolver un ajuste de los ingresos de EDENOR S.A. y EDESUR S.A.

MEyM
PROY
306

D.G.DyM.E





Ministerio de Energía y Minería

0007



Que por medio de las Resoluciones de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 433 y N° 434, ambas de fecha 27 de abril de 2007, se dispuso que el PERÍODO DE TRANSICIÓN CONTRACTUAL, en los términos de las ACTAS ACUERDO suscriptas entre la UNIREN y EDESUR S.A. y entre la UNIREN y EDENOR S.A., ratificadas respectivamente por Decreto N° 1.959/2006 y por Decreto N° 1.957/2006, está comprendido entre el día 6 de enero de 2002 y la efectiva entrada en vigencia del cuadro tarifario resultante de la Revisión Tarifaria Integral (RTI).

Que corresponde instruir al ENRE para que, dentro del marco de las ACTAS ACUERDO ratificadas por los Decretos N° 1.957/2006 y N° 1.959/2006 y a cuenta de la Revisión Tarifaria Integral (RTI), proceda a definir un ajuste del valor agregado de distribución en los cuadros tarifarios de EDENOR S.A. y EDESUR S.A., aplicando para ello el RÉGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN resultante de la aplicación del Numeral 4.2 y siguientes de la Cláusula Cuarta de dichas ACTAS ACUERDO, a efectos de que ambas Distribuidoras puedan prestar el servicio público de distribución de energía eléctrica a su cargo.

Que dicho ajuste permitirá a EDENOR S.A. y a EDESUR S.A. llevar a cabo las inversiones necesarias para una mejora en la calidad del servicio público a su cargo, aun cuando por las características de la inversión en infraestructura, las mejoras significativas de calidad de servicio se perciban en el mediano y largo plazo, siendo éste uno de los motivos por los que se ha declarado en emergencia el Sector Eléctrico Nacional hasta el 31 de diciembre de 2017.

Que en cumplimiento de lo dispuesto en la Cláusula Décimo Quinta del ACTA ACUERDO ratificada por el Decreto N° 1.957/2006 y de la Cláusula Décimo

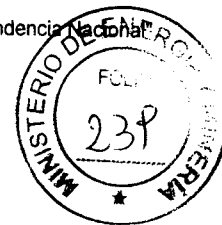
MEyM
PROY
306
<i>[Signature]</i>
D.G.DyM.E

[Signature]



Ministerio de Energía y Minería

0007



Cuarta del ACTA ACUERDO ratificada por el Decreto N° 1.959/2006 deviene necesario establecer, en función de los criterios suministrados por el CONSEJO NACIONAL DE COORDINACIÓN DE POLÍTICAS SOCIALES dependiente de la PRESIDENCIA DE LA NACIÓN, los parámetros que permitan definir el universo de usuarios que resulten alcanzados por la Tarifa Social a fin de cubrir la atención de las necesidades básicas de los sectores sociales económicamente vulnerables, a cuyos efectos corresponde instruir al ENRE para que proceda a su aplicación al momento de reajustar el valor agregado de distribución en los cuadros tarifarios de EDENOR S.A. y EDESUR S.A.

Que los costos asociados a la diferencia entre la Tarifa Social y la que hubiere correspondido aplicar a los usuarios beneficiarios de dicho régimen serán solventados con recursos propios de EDENOR S.A. y EDESUR S.A. y del ESTADO NACIONAL en los términos de lo dispuesto en la Cláusula Décimo Quinta y Décimo Cuarta de las ACTAS ACUERDO, ratificadas por los Decretos N° 1.957/06 y N° 1.959/06 respectivamente.

Que a efectos de que los usuarios del servicio público de distribución de energía eléctrica a cargo de EDENOR S.A. y EDESUR S.A. puedan establecer una mejor organización de las finanzas del hogar resulta conveniente que las facturas de servicio que se emiten en forma bimestral se instrumenten como una obligación de pago mensual, motivo por el cual resulta necesario instruir al ENRE para que lleve a cabo las modificaciones necesarias para su puesta en práctica.

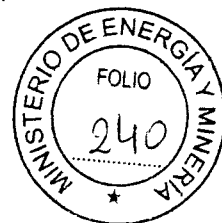
Que la aplicación del ajuste del valor agregado de distribución en el cuadro tarifario de EDENOR S.A. y EDESUR S.A., dentro del marco del RÉGIMEN

MEyM
PROY
306
cf.
D.G.DyM.E



Ministerio de Energía y Minería

0007



TARIFARIO DE TRANSICIÓN es una herramienta transitoria hasta que se lleve a cabo el proceso de Revisión Tarifaria Integral (RTI).

Que resulta necesario instruir al ENRE para que dentro del ámbito de su competencia lleve a cabo todos los actos que fueren necesarios a efectos de proceder a la Revisión Tarifaria Integral (RTI) de EDENOR S.A. y EDESUR S.A., la que deberá entrar en vigencia antes del 31 de diciembre de 2016.

Que el Proceso de Revisión Tarifaria Integral implica definir los niveles de calidad de servicio esperados para la prestación del servicio público de electricidad, y determinar los costos asociados a su consecución, lo que se traduce en una propuesta de un nuevo cuadro tarifario, que se someterá a Audiencia Pública a efectos de resolver su aplicación después de haber evaluado las opiniones que se viertan en dicho ámbito.

Que dado que el PROGRAMA DE USO RACIONAL DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA (PUREE) no obtuvo los efectos perseguidos en su instrumentación, resulta conveniente su derogación.

Que por Resolución N° 6 de fecha 25 de enero de 2015 de este Ministerio se han definido criterios para instrumentar un sistema de premios al ahorro de energía eléctrica con incidencia en una disminución del Precio Estacional de la energía mayorista.

Que la Resolución del ex MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS N° 2.000 de fecha 19 de diciembre de 2005 por la que se dispuso la intervención previa de la ex SUBSECRETARÍA DE COORDINACIÓN Y CONTROL DE GESTIÓN al dictado de cualquier acto

MEyM
PROY
306
D.G.DyM.E



Ministerio de Energía y Minería

0007



administrativo que involucre o incida sobre la fijación de precios, tarifas, subsidios, tasas y/o cargos, propiciado por los organismos y entes centralizados o descentralizados dependientes y/o vinculados administrativa o funcionalmente al citado ex Ministerio, resulta inadecuada en virtud de la actual organización ministerial.

Que la DIRECCIÓN GENERAL DE ASUNTOS JURÍDICOS dependiente de la SUBSECRETARÍA DE COORDINACIÓN ADMINISTRATIVA de este Ministerio ha tomado la intervención que le compete.

Que la presente se dicta en virtud de lo dispuesto por el Artículo 37 de la Ley N° 15.336, por el Artículo 85 de la Ley N° 24.065, por el Numeral 25.2 de la Cláusula Vigésimo Quinta del ACTA ACUERDO suscrita entre la UNIREN y EDENOR S.A. y por el Numeral 24.2 de la Cláusula Vigésimo Cuarta del ACTA ACUERDO suscrita entre la UNIREN y EDESUR S.A. ratificadas, respectivamente, por los Decretos N° 1.957/2006 y N° 1.959/2006, por el Artículo 25 de la Ley N° 11.672, Complementaria Permanente de Presupuesto (t.o. 2014) y por el Decreto N° 134 de fecha 16 de diciembre de 2015.

Por ello,

EL MINISTRO DE ENERGÍA Y MINERÍA

RESUELVE:

ARTÍCULO 1°.- Instruir al ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE), organismo autárquico en el ámbito del MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINERÍA, para que en ejercicio de facultades que le son propias efectúe, a cuenta de la Revisión Tarifaria Integral (RTI), un ajuste del valor agregado de distribución en los

MEyM
PROY
306
CP
D.G.DyM.E



Ministerio de Energía y Minería

0007



cuadros tarifarios de EDENOR S.A. y EDESUR S.A., aplicando para ello el RÉGIMEN TARIFARIO DE TRANSICIÓN resultante de la aplicación del Numeral 4.2 y siguientes de la Cláusula Cuarta de las ACTAS ACUERDO celebradas entre la UNIDAD DE RENEGOCIACIÓN Y ANÁLISIS DE CONTRATOS DE SERVICIOS PÚBLICOS (UNIREN) y EDENOR S.A. y la citada UNIREN y EDESUR S.A., ratificadas respectivamente por los Decretos N° 1.957/2006 y N° 1.959/2006.

ARTÍCULO 2°.- Instruir al ENRE a aplicar una Tarifa Social al universo de usuarios de EDENOR S.A. y EDESUR S.A. que resulten de la aplicación de los criterios que, como Anexo I, forman parte integrante del presente acto, definidos en cumplimiento de lo dispuesto en la Cláusula Décimo Quinta del ACTA ACUERDO ratificada por el Decreto N° 1.957/2006 y de la Cláusula Décimo Cuarta del ACTA ACUERDO ratificada por el Decreto N° 1.959/2006.

El ENRE deberá aplicar las excepciones a los criterios establecidos en el Anexo I de la presente resolución que, con intervención previa del CONSEJO NACIONAL DE COORDINACIÓN DE POLÍTICAS SOCIALES dependiente de la PRESIDENCIA DE LA NACIÓN, o el órgano que resulte competente en la materia, estime convenientes por responder a la finalidad tutelar perseguida al instrumentar la Tarifa Social.

ARTÍCULO 3°.- El ENRE, en ejercicio de facultades propias, deberá disponer las medidas que fueren necesarias a efectos de implementar el pago mensual del servicio público de distribución prestado por EDENOR S.A. y EDESUR S.A. y las adaptaciones pertinentes de las reglamentaciones vigentes.

ARTÍCULO 4°.- Instruir al ENRE a incluir en los cuadros tarifarios de EDENOR S.A. y

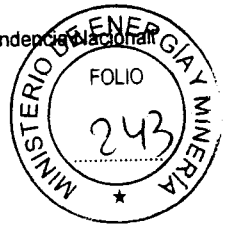
M

MEyM
PROY
306
<i>CP</i>
D.G.DyM.E



Ministerio de Energía y Minería

0007



EDESUR S.A. el plan de ahorro de energía eléctrica resultante de los Artículos 5° y 6° de la Resolución del MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINERÍA N° 6 de fecha 25 de enero de 2015.

ARTÍCULO 5°.- Instruir al ENRE para que, dentro del ámbito de su competencia, lleve a cabo todos los actos que fueren necesarios a efectos de proceder a la Revisión Tarifaria Integral (RTI) de EDENOR S.A. y EDESUR S.A., la que deberá entrar en vigencia antes del 31 de diciembre de 2016.

ARTÍCULO 6°.- Dejar sin efecto el PROGRAMA DE USO RACIONAL DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA (PUREE) y, a tales efectos derogar, a partir de la puesta en vigencia de los valores tarifarios que se definan en virtud de lo dispuesto en los Artículos 1° y 2° de la presente resolución, el Anexo II de la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 415 de fecha 28 de abril de 2004, la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 801 de fecha 30 de julio de 2004, el Anexo I de la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 745 de fecha 10 de mayo de 2005, la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 931 de fecha 28 de julio de 2005, la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 1.063 de fecha 9 de septiembre de 2005, la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 1.037 del 27 de septiembre de 2007, la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 1.838 del 22 de noviembre de 2007, la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 797 del 25 de julio de 2008, la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 1.170 del 31 de octubre de 2008, la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 45 del 2 de marzo de 2010 y sus normas complementarias.

ARTÍCULO 7°.- Disponer que, a partir de la publicación de esta medida, cesará la

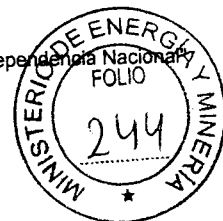
MEyM
PROY
306
OP
D.G.DyM.E

42



Ministerio de Energía y Minería

0007



aplicación de los mecanismos que impliquen la transferencia de recursos a EDENOR S.A. y EDESUR S.A., por cuenta y orden del Fondo Unificado previsto en el Artículo 37 de la Ley N° 24.065, para financiar planes de obra de dichas empresas, que se hubieran instrumentado mediante contratos de mutuo entre la COMPAÑÍA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELÉCTRICO SOCIEDAD ANÓNIMA (CAMMESA) y EDENOR S.A. y EDESUR S.A., con crédito a favor del Fondo de Estabilización, en los términos de la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 10 de fecha 24 de enero de 2014, la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 65 de fecha 26 de septiembre de 2014 y las ampliaciones sucesivas efectuadas por dicha ex Secretaría.

CAMMESA deberá, a partir del 1° de febrero de 2016, suspender hasta nueva instrucción, todos los efectos de los contratos de mutuo celebrados con EDESUR S.A. en el marco de la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 10/14 y con EDENOR S.A., como resultado de la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 65/14, en particular, la cesión de créditos instrumentada como garantía de cumplimiento.

La SECRETARÍA DE ENERGÍA ELÉCTRICA de este Ministerio deberá instruir a CAMMESA a resolver sobre cuestiones relativas a la interpretación y aplicación de lo resuelto en el presente artículo.

La citada Secretaría impartirá las instrucciones que fueran necesarias al Comité de Ejecución de los Fideicomisos creados por Resolución ENRE N° 347 de fecha 23 de noviembre de 2012, a efectos de dar cumplimiento a lo dispuesto en el presente artículo y deberá, además, disponer las acciones necesarias para proceder

MEyM
PROY
306
CP
D.G.DyM.E

[Handwritten signature]



Ministerio de Energía y Minería

0007



al cierre de los respectivos Fideicomisos.

La SECRETARÍA DE ENERGÍA ELÉCTRICA podrá delegar en la SUBSECRETARÍA DE ENERGÍA TÉRMICA, TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA la ejecución de las acciones encomendadas en los párrafos precedentes.

ARTÍCULO 8°.- Establecer que EDENOR S.A. y EDESUR S.A. no podrán distribuir dividendos conforme con las Cláusulas 7.4 de las respectivas ACTAS ACUERDO ratificadas por los Decretos N° 1.957 y N° 1.959, ambos de fecha 28 de diciembre de 2006.

ARTÍCULO 9°.- Establecer que EDENOR S.A. y EDESUR S.A., dentro de los DIEZ (10) días hábiles posteriores a la publicación de la presente, deberán ajustarse a lo estipulado en las Cláusulas 21.1 y 22.1 de las ACTAS ACUERDO ratificadas por los Decretos N° 1.957/2006 y N° 1.959/2006, con relación a todo reclamo administrativo y/o judicial que hubiesen realizado contra el ESTADO NACIONAL, la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA y/o el ENRE, referentes al cumplimiento de la Cláusula 4.2 de dichas ACTAS ACUERDO.

ARTÍCULO 10.- Derogar la Resolución de la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA N° 32 de fecha 11 de marzo de 2015, a partir de la entrada en vigencia de la resolución del ENRE que oportunamente implemente lo dispuesto en el Artículo 1° de la presente.

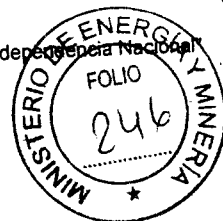
ARTÍCULO 11.- Derogar la Resolución del ex MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS N° 2.000 de fecha 19 de diciembre de 2005.

ARTÍCULO 12.- El presente acto comenzará a regir a partir de la fecha de su

MEyM
PROY
306
D.G.DyM.E



Ministerio de Energía y Minería



publicación en el Boletín Oficial.

ARTÍCULO 13.- Comuníquese, publíquese, dése a la Dirección Nacional del Registro Oficial y archívese.

RESOLUCIÓN N°

0007

[Firma manuscrita]

[Firma manuscrita]

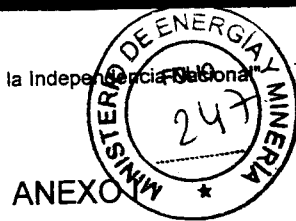
Ing. JUAN JOSÉ ARANGUREN
MINISTRO DE ENERGÍA Y MINERÍA

MEyM
PROY
306
<i>[Firma]</i>
D.G.DyM.E



Ministerio de Energía y Minería

0007



CRITERIOS PARA LA DETERMINACION DE LA TARIFA SOCIAL

Criterio de elegibilidad

- Ser jubilado o pensionado por un monto equivalente a dos veces el haber mínimo nacional.
- Personas con empleo en relación de dependencia, que perciben una remuneración bruta menor o igual a 2 Salarios Mínimos Vital y Móvil (SMVM).
- Ser titular de programas sociales.
- Estar inscripto en el Régimen de Monotributo Social.
- Estar incorporado en el Régimen Especial de Seguridad Social para empleados del Servicio Doméstico (artículo 21 de la Ley N° 25.239).
- Estar percibiendo el seguro de desempleo.
- Contar con certificado de discapacidad.

Criterios de exclusión del beneficio

- Cruce por padrón de fallecidos.
- Registro de propiedad Inmueble – quedará excluido cuando sea titular de más de uno.
- Padrón de Automotores – quedarán excluidos aquellos cuyos modelos tengan hasta 15 años de antigüedad.
- Embarcaciones de lujo – quedarán excluidos quienes posean aeronaves o embarcaciones de lujo.

MEyM

PROY

306

D.G.DyM.E