

0
H.22213
L26t
IV

37385

CONSEJO FEDERAL DE INVERSIONES

"TRANSFORMACION DEL SECTOR ELECTRICO DE LA PROVINCIA DE LA RIOJA"

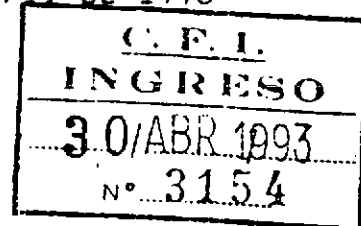


0/H.22213
L26
IV

INFORME FINAL
30 de ABRIL de 1993

N 320
280
246
2704

Buenos Aires, 30 de abril de 1993



SR. SECRETARIO GENERAL:

Por la presente tengo el agrado de comunicarle que ha sido completado el INFORME FINAL correspondiente al cronograma establecido por el contrato de obra sobre "TRANSFORMACION DEL SECTOR ELECTRICO DE LA PROVINCIA DE LA RIOJA" (EXPTE. 2.499/5).

A tal efecto, se adjuntan tres (3) ejemplares del mencionado informe, habiendo sido enviado por el suscripto un ejemplar para ser entregado en mano al Sr. Ministro de Producción y Desarrollo de La Rioja.

Agradeciendo su deferencia y sin otro particular, saludo al Sr. Secretario muy atentamente.


Lic. Mario Daniel LORENZO
DNI 4.717.009

Al Sr. Secretario General
del Consejo Federal de Inversiones
Ing. Juan Jose CIACERA
SU DESPACHO

Con atención: Ing. BASUALDO
Ing. RIVAS

TRANSFORMACION DEL SECTOR ELECTRICO DE LA PROVINCIA DE
LA RIOJA

INFORME FINAL

CONTENIDO DEL PRIMER CUADERNO

1. Presentación
2. Situación del sector desde el segundo trimestre de 1993
3. Demanda de energía y necesidades de inversión
4. Transición, concesionamiento y regulación
5. Apendice: Ley de transformación del sector electrico

CONTENIDO DEL SEGUNDO CUADERNO

- ANEXO I MARCO LEGAL Y REGULATORIO A NIVEL NACIONAL
- ANEXO II MARCO LEGAL Y REGULATORIO A NIVEL PROVINCIAL
- ANEXO III PROYECTO DE PRIVATIZACION DEL SERVICIO
ELECTRICO DE LA PROVINCIA DE LA RIOJA
- ANEXO IV ALTERNATIVAS DE POLITICAS PARA EL SECTOR

Licenciado Mario D. LORENZO
Contador Roberto ARNAUDO

30 de abril de 1993

ANEXO I

MARCO LEGAL Y REGULATORIO A NIVEL NACIONAL

Sin perjuicio de las leyes y disposiciones anteriores, muchas de las cuales han sido modificadas, se incorporan aquí algunos acuerdos, leyes y reglamentaciones que pueden servir a la interpretación de la situación de transformación que se opera en el sector eléctrico a nivel nacional y sus repercusiones en las jurisdicciones provinciales.

El estudioso interesado puede complementar la información con otros instrumentos legales, entre los que se pueden citar la Ley Nro. 15.336, y la Ley Nro. 24.065, de reforma del estado, y sus reglamentación. Desde otro ángulo, el presente anexo se complementará en el futuro con la normativa que surja de las disposiciones y procedimientos del Ente Nacional Regulador de la Energía. (ENRE).

El contenido de este anexo es el siguiente:

1. PACTO FEDERAL ELECTRICO
2. CONSIDERACIONES SOBRE LA LEY NRO. 24.065 DE ENERGIA, EL MERCADO ELECTRICO Y LA JURISDICCION PROVINCIAL
3. RESOLUCION 61/92 DE LA ANTERIOR SECRETARIA DE ENERGIA ELECTRICA
4. RESOLUCION 137/92 DE LA SECRETARIA DE ENERGIA
5. REGLAMENTO DE ACCESO A LA CAPACIDAD EXISTENTE Y AMPLIACION DEL SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA
6. REGLAMENTO DE CONEXION Y USO DEL SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA

1.- PACTO FEDERAL ELECTRICO

1.-CONSIDERACIONES PRELIMINARES

1.1. El concepto de Servicio Público de Electricidad comprende las etapas de generación, transformación, distribución y comercialización de Energía Eléctrica para hacer efectivo el suministro en forma regular y continua, a efectos de atender los requerimientos de interés general de los usuarios, de acuerdo con las regulaciones pertinentes.

1.2. Las Provincias conservan en nuestra organización constitucional, las facultades de índole administrativa concernientes a la creación, organización, modificación y supresión de servicios públicos.

1.3. En el país se ha desarrollado, para la obtención de economías de escala, una Red Nacional de Interconexión, definiendola como el sistema primario de intercambio de energía eléctrica, que vincula a la mayoría de los sistemas provinciales y pone en relación actividades a cargo de organismos del Estado Nacional y de las Provincias o sujeto a la jurisdicción de las mismas.

1.4. La expansión del sistema generará también, en el mediano plazo, vinculaciones físicas con los sistemas electricos de otros países.

1.5. Lo expuesto torna impostergable promover una profunda reorganización del sector electroenergético que, basado en

nuestra organización constitucional federal, contribuya a superar las limitaciones del actual esquema institucional y apunte prioritariamente al óptimo del conjunto, a la equitativa distribución de sus beneficios, tratando de lograr en cada jurisdicción los máximos niveles de eficiencia y respetando el poder de decisión de las Provincias sobre sus recursos.

2.-AMBITO DE ACTUACION

2.1. Corresponderá a la competencia del Estado Nacional lo atinente a la actividad de índole política, administrativa y/o empresaria relacionada principalmente con:

2.1.1. El Sistema Argentino de Interconexión (SADI), constituido por las Líneas de transporte y Estaciones de Transformación que integran el sistema primario de intercambio de energía eléctrica en todo el territorio nacional, definido bajo pautas de funcionalidad para cada una de las Provincias, de acuerdo con los siguientes criterios:

- El incremento del protagonismo provincial.
- La racionalización y simplificación de los puntos de interconexión.
- La evolución tecnológica.

2.1.2. Los Centros de Generación de módulo nacional y sus instalaciones complementarias vinculadas al SADI, definidas sobre la base de criterios funcionales.

- 2.1.3. La parte argentina de los entes Binacionales, en lo que hace al suministro de energía eléctrica.
- 2.1.4. Las Líneas de Transporte de carácter internacional, en todo aquello no regulado por protocolos o tratados específicos.
- 2.1.6. Las transacciones de compra-venta o intercambio de energía con otros países.
- 2.1.6. El Despacho Nacional de Cargas.
- 2.2. Corresponderá a la competencia de las Provincias toda la actividad de índole política, administrativa y/o empresaria que deba desarrollarse desde los puntos de alimentación del Sistema Argentino de Interconexión hasta la atención de los usuarios finales; en concordancia con ello, queda comprendido en el plano de sus incumbencias, principalmente lo siguiente:
- 2.2.1. Las Instalaciones de Generación y Transformación no comprendidas en el ámbito federal.
- 2.2.2. Los sistemas electricos de transporte desarrollados a partir de los puntos de conexión con el sistema primario, los sistemas aislados.
- 2.2.3. Los sistemas interprovinciales de interconexión no integrantes del Sistema Argentino de Interconexión.

2.2.4. Los Sistemas de Distribución, su operación y comercialización, como así también, los servicios e instalaciones auxiliares correspondientes.

2.2.5. La atención de la totalidad de los usuarios finales localizados en su territorio, pudiendo convenir con otros entes y/o delegar esta atribución en otros prestadores.

2.2.6. Los Despachos Provinciales o Interprovinciales de Carga.

2.3. Las Sociedades Cooperativas y Municipales desarrollarán su actividad con ajuste a las disposiciones aprobadas por el legislador local respectivo.

2.4. El Servicio Público de Electricidad que se preste en el Territorio Nacional de Tierra del Fuego, Antártida e Islas del Atlántico Sur y los servicios de Distribución y Comercialización que se presten en la Capital Federal serán competencia de los respectivos gobiernos locales.

2.5. Cuando en los planes nacionales aprobados para el sector, se incluyen obras de generación hidroeléctrica en jurisdicción provincial, deberá mediar convenio con la o las provincias respectivas.

3.-ACTIVIDAD POLITICA

3.1. La formulación de las políticas electroenergéticas

dentro de cada jurisdicción, corresponde a los respectivos poderes legislativos.

3.2. La máxima autoridad política del sector será ejercida por la Secretaría de Energía, la que tendrá como misión proponer al Poder Ejecutivo Nacional la política energética global elaborada en el marco de una efectiva participación de las jurisdicciones provinciales a través del Consejo Federal de la Energía.

3.3 Este Consejo estará integrado por los representantes de las jurisdicciones provinciales y funcionará como organismo asesor del Poder Ejecutivo Nacional, actuando en sus relaciones jerárquicas con el mismo a través de la Secretaría de Energía.

3.4. El Consejo Federal de la Energía contará con una sección específica destinada a la Energía Eléctrica la que tendrá intervención previa y necesaria y su posterior seguimiento en las cuestiones:

- La planificación electroenergética.
- La política tarifaria.
- Los criterios para la asignación y la distribución de los fondos.
- Las cuestiones de competencia que se susciten entre jurisdicciones.
- La fijación de las pautas técnicas, económicas y comerciales para la operación del Despacho Nacional de Cargas.

3.5. El Consejo Federal de la Energía tendrá poder de autoconvocatoria.

3.6. Para la instrumentación del Consejo Federal de Energía el Poder Ejecutivo Nacional elevará al Congreso de la Nación un proyecto de ley.

3.7. La Planificación como instrumento de ejecución de las políticas establecidas para el subsector resultará de la coordinación de los planes eléctricos provinciales y regionales tendiendo a conformar así las previsiones en materia electroenergética que deberá contener el Plan Energetico Nacional.

3.8. El poder de policía correspondiente a la actividad sólo podrá ser ejercido en cada jurisdicción por la autoridad nacional o provincial o por acuerdo entre ambas.

4.-ACTIVIDAD EMPRESARIA

4.1. Se creará la Empresa Federal de Energía Electrica la que tendrá a su cargo la generación de jurisdicción nacional, el Sistema Argentino de Interconexión, la coordinación en los aspectos de generación electrica con la representación argentina ante los Entes Binacionales y la operación del Despacho Nacional de Cargas.

4.2. El Despacho Nacional de Cargas será operado de acuerdo con las pautas técnicas, económicas y comerciales que fije la Secretaria de Energía con intervención previa del Consejo

Federal de la Energía y tendrá facultades para disponer la operación y utilización de todos los equipamientos nacionales de Generación, Transmisión y Transformación vinculados al SADI, de propiedad de la Empresa Federal de Energía Eléctrica y Provinciales.

4.3. La Empresa Federal de Energía Eléctrica involucrará a Agua y Energía Eléctrica, Hidronor y la generación de energía de otras Empresas Nacionales.

Comprenderá también la coordinación en los aspectos de generación eléctrica con la representación argentina ante los Entes Binacionales, Comisión Técnica Mixta Salto Grande, Entidad Binacional Yacyretá y Comisión Mixta Argentino-Paraguaya del Río Paraná y las Centrales Nucleoeléctricas destinadas a la operación comercial, las que serán incorporadas a la Empresa Federal de Energía Eléctrica oportunamente.

4.4. Los sistemas de generación provinciales, la operación de los sistemas provinciales de interconexión, la subtransmisión, la comercialización y la distribución estarán a cargo de las Provincias; similares actividades estarán a cargo de la autoridad competente en la Capital Federal y en el Territorio Nacional de Tierra del Fuego, Antártida e Islas del Atlántico Sur, pudiendo constituirse asociaciones entre las mismas; todo ello en concordancia con lo establecido en el apartado 2.2.5.

4.5. Las Provincias y la autoridad competente en la Capital Federal y el Territorio Nacional de Tierra del Fuego,

Antártida e Islas del Atlántico Sur, podrán prestar los servicios por sí u otorgando concesiones a entes específicos de cualquier índole.

4.6. En el caso que la Empresa Federal de Energía Eléctrica adopte un esquema de conducción colegiada, las Provincias y los trabajadores participarán del mismo.

4.7. De no adoptarse la solución mencionada, el Consejo Federal de la Energía designará una Comisión Permanente de Seguimiento y Control, que integrará la EFEE y que tendrá amplias facultades para asegurar el cumplimiento de las políticas, planes objetivos y metas fijados.

4.8. En ambos casos los representantes provinciales surgirán de cada uno de los Comités Zonales en que esté dividido el sector eléctrico.

4.9. Los trabajadores tendrán participación en la Comisión Permanente de Seguimiento y Control.

5.-FINANCIAMIENTO DE LA INVERSION

El financiamiento de la expansión del Subsector Electrico Argentino se realizará sobre la base de los siguientes lineamientos.

5.1. Las Fuentes principales de financiamiento de los costos de expansión del sistema serán, la tasa de autofinanciamiento que se incorpore a la tarifa y las de origen fiscal.

5.2. La totalidad de los recursos que conforman los fondos de inversión del subsector eléctrico, los que se establezcan en el futuro y los eventuales aportes del Tesoro Nacional, constituirán los fondos específicos del subsector eléctrico. Su distribución entre las jurisdicciones será automática de conformidad con criterios que se acuerden en el Consejo Federal de la Energía y respetando la secuencia de inversiones que indiquen los planes provinciales y el plan Energético Nacional.

5.3. Dichos fondos contribuirán al financiamiento de la expansión de los sistemas de jurisdicción nacional y provincial, procurando un adecuado equilibrio entre el desarrollo de la generación y transporte asociados al Sistema Argentino de Interconexión y el correspondiente a los sistemas de subtransmisión y distribución locales.

5.4. Los criterios de asignación de los fondos y recursos específicos del subsector, entre las jurisdicciones provinciales, tendrán el objeto prioritario de acelerar el desarrollo eléctrico de las áreas más postergadas, para alcanzar -en mediano plazo- un nivel de cobertura del servicio equivalente en todo el territorio nacional, sin descuidar el mejoramiento de los servicios prestados en el resto del país.

5.5. La totalidad de los gastos presupuestados anualmente por el Consejo Federal de la Energía para su funcionamiento, incluyendo los de sus representantes, se atenderán con cargo

a los fondos específicos o en su defecto, con otros recursos originados en el sector.

5.6. La administración de los recursos con destino específico al subsector eléctrico se ejecutará en el ámbito de la Secretaría de Energía.

6.-TARIFAS

6.1. La Tarifa Mayorista y la Metodología de "Transacciones Económicas", que aplicará la Secretaría de Energía a través de la Empresa Federal de Energía Eléctrica, operará como instrumento de equilibrio entre egresos e ingresos, a modo de "fondo compensador", para todos los integrantes del Sistema Eléctrico Argentino, con el objeto de permitir la aplicación del principio de "igual precio por igual uso y modalidad de consumo" a todos los usuarios finales en cualquier lugar del territorio nacional.

6.2. Las tarifas eléctricas deberán guardar correspondencia con los costos de operación y mantenimiento resultantes de una gestión eficiente de todos los componentes del sistema, con los costos de renovación técnica de las instalaciones y, parcialmente, con las necesidades de expansión del sistema.

6.3. Las provincias conservarán el poder para establecer sus propios cuadros tarifarios y administrar y controlar la gestión empresarial en su jurisdicción, respetando las siguientes condiciones básicas:

6.3.1. Trasladar los beneficios de la compensación a los usuarios.

6.3.2. No trasladar al resto del sistema los costos adicionales derivados de una gestión empresarial ineficiente en su jurisdicción.

6.3.3. Cubrir con recursos propios los menores ingresos producidos por políticas tarifarias que se aparten de las acordadas en forma interjurisdiccional.

6.3.4. Garantizar el pago del suministro efectuado por la Empresa Federal de Energía Eléctrica con la coparticipación federal o cualquier otro mecanismo automático equivalente.

6.4. Del mismo modo el Gobierno Nacional deberá compensar con aportes propios, los menores ingresos derivados de la aplicación de tarifas nacionales diferenciales que resulten de decisiones externas al sector electroenergético.

6.5. La Empresa Federal de Energía Eléctrica no podrá trasladar al resto del sistema los costos adicionales derivados de una gestión empresarial ineficiente.

7.-CLAUSULAS TRANSITORIAS

7.1. Teniendo en cuenta la definición de los ámbitos de competencia descriptos en el presente acuerdo, aquellas Provincias que aún no han recibido en transferencia los servicios que actualmente presta la empresa nacional Agua y

Energía Eléctrica en su territorio, podrán solicitarlo en el marco de la legislación vigente, en cuyo caso se concretará el traspaso correspondiente dentro de un breve plazo.

7.2. De conformidad con lo previsto en el punto anterior, al tramitarse la transferencia de servicios electricos a Provincias, se establecerán formas que les permitan adoptar los recaudos necesarios para una adecuada atención de los mismos.

7.3. El Consejo Federal de la Energía Eléctrica o en su defecto el Consejo Federal de Energía, tendrá intervención previa y necesaria en todos los aspectos de instrumentación del presente acuerdo en el ámbito nacional y en el de las Provincias que así lo soliciten.

7.4. Todas las interconexiones interprovinciales preexistentes que no coincidan con el esquema de organización acordado subsistirán en las mismas condiciones hasta tanto se acuerde un nuevo regimen entre las jurisdicciones involucradas con participación del Consejo Federal de la Energía.

2.- CONSIDERACIONES SOBRE LA LEY NRO. 24.065 DE ENERGIA, EL MERCADO ELECTRICO Y LA JURISDICCION PROVINCIAL

2.1. El marco de procedimientos y regulaciones nacionales.

Las políticas nacionales para el sector eléctrico se encuentran dentro de las condiciones establecidas por la legislación de reforma del estado, orientadas a la mayor privatización posible de las empresas y servicios públicos. En el sector eléctrico, el Pacto Federal Eléctrico ha sido en parte condicionado por la adopción de las políticas del Banco Mundial en la materia que recomiendan la división del sistema en tres grandes áreas de generación, transporte y distribución, destinadas a evitar la monopolización de una actividad que tiende a constituirse en monopolio natural. Estas pautas, lo mismo que los procedimientos y regulación del sistema están establecidos en la Ley Nro.24.065.

Esta ley y su reglamentación, resoluciones 61/92 S.E.E. y 137/92 S.E. y la constitución de CAMMESA, que ha establecido una serie de procedimientos para la operación del despacho de cargas y los precios de la energía eléctrica, constituyen los aspectos principales del marco de procedimientos y regulaciones. Cabe señalar que este marco deberá completarse con la constitución del Ente Nacional Regulador (ENRE).

2.1.1.. La Ley Nro. 24.065 de energía eléctrica

Esta ley fué sancionada el 19 de diciembre de 1992 y promulgada parcialmente el 3 de enero de 1993. Trata de la

generación, transporte y distribución de electricidad, en 98 artículos agrupados en los siguientes capítulos:

CAPITULO I : Objeto

CAPITULO II : Política general y agentes

CAPITULO III : Transporte y distribución

CAPITULO IV : Generadores, transportistas, distribuidores
y grandes usuarios

CAPITULO V : Disposiciones comunes a transportistas y
distribuidores

CAPITULO VI : Provisión de servicios

CAPITULO VII : Limitaciones

CAPITULO VIII: Exportación e importación

CAPITULO IX : Despacho de cargas

CAPITULO X : Tarifas

CAPITULO XI : Adjudicaciones

CAPITULO XII : Ente Nacional Regulador

CAPITULO XIII: Fondo Nacional de la Energía Eléctrica

CAPITULO XIV : Procedimientos y control jurisdiccional

CAPITULO XV : Contravenciones y sanciones

CAPITULO XVI : Disposiciones varias

CAPITULO XVII: Ambito de aplicación

CAPITULO XVIII: Disposiciones transitorias

CAPITULO XIX : Modificaciones a la ley 15.336

CAPITULO XX : Privatización

CAPITULO XXI : Adhesión

El Capítulo IX y el X han sido instrumentados en su mayor parte, por medio de las Resoluciones 61/92 SEE y 137/92 SE, estableciendo el funcionamiento de CAMMESA y los procedimientos para el cálculo de las tarifas, siendo la base del trabajo elaborado por esta empresa que se expone en

la sección siguiente.

Es importante tener en cuenta que la Ley no establece la obligatoriedad de que las provincias privaticen sus sistemas, pero, por otra parte, debe considerarse que la adhesión de las provincias a esta ley implica la aceptación de su reglamentación y de los procedimientos que de esta se desprendan. En los hechos es un recorte al alcance de los poderes jurisdiccionales.

Lo mas importante para las provincias sería insistir en la pronta implementación de todos los capítulos de la Ley, destacándose la instrumentación del Ente Nacional Regulador y del Fondo Nacional de la Energía Eléctrica, a los efectos de tener instancias públicas para plantear los problemas que se susciten, realizar gestiones y proponer políticas.

2.1.2. Procedimientos para la programación de la operación, despacho de cargas y cálculo de precios.

En base al Artículo 36 de la Ley Nro. 24.065 y la Resolución Nro. 61/92 de la S.E.E., que se adjuntan al presente informe, CAMMESA elabora un trabajo con el título precedente y que se distribuye a partir de febrero del corriente, para información de todos los analistas y operadores del sistema. El trabajo desarrolla cinco aspectos principales:

1. EL MERCADO ELECTRICO
2. PRECIOS ESTACIONALES A DISTRIBUIDORES

3. MERCADO DE PRECIOS HORARIOS

4. MERCADO A TERMINO

5. FACTURACION, COBRANZA Y LIQUIDACION

El sistema nacional de interconexión se divide en las tres partes, ya señaladas en este informe, para la preservación de la monopolización del sistema. Físicamente se compone de los Centros de Generación, la Red de Transporte e Instalaciones de Distribución.

Este sistema es administrado y controlado por un sistema de operación y despacho que estará a cargo de CAMMESA. Este es el objeto del presente trabajo, el cual, acompañado por 24 ANEXOS, será analizado y expuesto detalladamente en los próximos informes, en todo lo concerniente a su relación e implicancias con el sistema eléctrico provincial.

El sistema tiene su eje principal en la integración del denominado Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), el cual está determinado por tres componentes principales:

- El Mercado a Término
- El Mercado Spot
- Un Sistema de Estabilización

La coordinación de la operación técnica y administrativa se realizará por el Organismo Encargado del Despacho (OED).

Su importancia fundamental radicarán en el cálculo de distribución de cargas, precios y facturación a los componentes del complejo eléctrico nacional.

2.1.3. El sistema provincial dentro del marco nacional

La transformación eléctrica operada a nivel nacional tendrá, sin dudas, un considerable impacto en la distribución de energía en la jurisdicción provincial. De allí la necesidad

19
de insistir en el análisis del nuevo sistema, el que operará plenamente durante el corriente año, y sus implicancias para la Provincia.

La principal de ellas está dada por el nuevo sistema de precios, cálculo y facturación de la energía eléctrica provista por el sistema interconectado nacional.

Para la Provincia de La Rioja es de fundamental importancia ya que la mayor parte de la energía proviene de este sistema y tenderá a llegar prácticamente al ciento por ciento.

En efecto, luego de la integración del distrito de Villa Unión y de las usinas de AyE a privatizar, sólo quedarán fuera de esta fuente de aprovisionamiento los sistemas no convencionales, los cuales no son actualmente relevantes.

Por entrevistas con responsables de CAMMESA y el reciente estudio publicado, se detecta que CAMMESA uniformizará el precio de la energía eléctrica para los transportistas locales. Habrá un precio estacional estabilizado para todos los agentes del Mercado Eléctrico Mayorista, según Resolución Nro.137 SE, que se adjunta a el presente informe. No obstante, estos precios serán diferenciados según la ubicación geográfica de cada zona en la red nacional. Esto lo establecerá CAMMESA, quien facturará al distribuidor, en este caso y en lo inmediato a la Provincia de La Rioja.

Los precios, entonces, serán por zona y hasta el enganche. Por consiguiente, cabe remarcar las ventajas de la política que ha adoptado la Provincia, en lo referido a mantener un sistema integrado dentro del territorio de su jurisdicción, y la intención de tomar la energía desde El Recreo.

3.- RESOLUCION 61/92 DE LA ANTERIOR SECRETARIA DE ENERGIA ELECTRICA

Resolución 61/92

Organización del Sistema Físico del Mercado Eléctrico Mayorista. Agentes Reconocidos. Organización. Procedimientos para la Programación de la Operación, el Despacho de Cargas y el Cálculo de Precios. Sanciones por Falta de Pago. Disposiciones Transitorias. Ambito de aplicación y vigencia.

Bs. As., 29/4/92

VISTO la Ley N° 24.065 del 16 de enero de 1992, y

CONSIDERANDO:

Que conforme a lo dispuesto en el Artículo N° 36 de la Ley N° 24.065, se encomienda a esta Secretaría la fijación de normas de despacho económico para las transacciones de energía y potencia en el Mercado Eléctrico Mayorista.

Que el Artículo N° 35 de la misma Ley establece que esta Secretaría determinará las normas a las que se ajustará el Organismo Encargado de Despacho para cumplir sus funciones.

Que desde la puesta en vigencia de la Resolución Ex-Subsecretaria de Energía Eléctrica N° 38/91, el 1° de agosto de 1991, el despacho de cargas y el Organismo Encargado del Despacho se desenvuelven de acuerdo a idénticos principios que los expresados en los Artículos N° 35 y 36 de la Ley N° 24.065.

Que la experiencia recogida desde la fecha de vigencia de la Resolución Ex Sub Secretaría de Energía Eléctrica N° 38/91 aconseja perfeccionar y profundizar los procedimientos en aplicación.

Que como consecuencia de lo antedicho resultó necesario elaborar nuevos procedimientos para la programación de la operación, el despacho de cargas y el cálculo de precios para el Mercado Eléctrico Mayorista.

Que estos procedimientos deberán ser aplicados a todas las transacciones por compraventa de energía en bloque en el ámbito del Sistema Argentino de Interconexión.

Que la Secretaría de Energía Eléctrica está facultada para el dictado del presente acto por el artículo N° 36 de la Ley N° 24.065.

Por ello,

EL SECRETARIO
DE ENERGIA ELECTRICA
RESUELVE:

CAPITULO I

ORGANIZACION DEL SISTEMA FISICO DEL MERCADO ELECTRICO MAYORISTA

Artículo 1° — A los efectos de reglamentar el funcionamiento del Mercado Eléctrico Mayorista, el Sistema Argentino de Interconexión se considera dividido en Centros de Generación, Red de Transporte e Instalaciones de Distribución. Asimismo, existe un Sistema de Operación y Despacho superpuesto a dicho sistema físico.

Art. 2° — Defínese como Instalaciones de Generación, al conjunto de equipos destinados a la producción, transformación y maniobra de energía eléctrica, a espaldas del último interruptor de vinculación a la red de transporte o a la red de distribución.

Art. 3° — Caracterízase como Red de Transporte, al conjunto de instalaciones de transmisión, compensación, transformación y manobra, que se especifícan en el ANEXO I de este acto, del que forma parte integrante, más las que se incorporen en fecha posterior por expansión de la citada red.

Art. 4° — Considéranse como instalaciones afectadas a la actividad de distribución, al solo efecto de su actuación en el Mercado Eléctrico Mayorista, las que no son consideradas como propias de la actividad de generación ni de la red de transporte.

Art. 5° — Caracterízase como puntos físicos de intercambio con el Mercado Eléctrico Mayorista a las interconexiones:

- a) de las instalaciones de generación con la red de transporte y las de distribución;
- b) de la red de transporte con las redes de distribución, y las instalaciones de generación;
- c) entre distintas redes de distribución;
- d) con los sistemas eléctricos de países interconectados.

Art. 6° — De acuerdo a lo que establece el Anexo I de la presente, el SOD se integrará con:

- un sistema de operación en tiempo real (SOTR),
- un sistema de medición comercial (SMEC),
- un sistema de comunicaciones (SCOM)

El Organismo Encargado del Despacho coordinará un proyecto único denominado PROYECTO SOD, y minimizando las inversiones requeridas para la instrumentación de los referidos sistemas.

Antes del 1/9/92 el Organismo Encargado del Despacho elevará la propuesta definitiva para aprobación de la Secretaría de Energía Eléctrica.

CAPITULO II

AGENTES RECONOCIDOS DEL MERCADO ELECTRICO MAYORISTA

Art. 7° — Son agentes reconocidos del Mercado Eléctrico Mayorista, en el marco de los Artículos 4° y 34° de la Ley N° 24.065:

- a) los que participan del Mercado Eléctrico Mayorista al 30/4/92, operando en el marco de la Resolución N° 38/91;
- b) los concesionarios de actividades de generación hidroeléctrica, transporte o distribución en los términos de la Ley N° 24.065;
- c) los generadores y grandes usuarios que soliciten y obtengan autorización de la Secretaría de Energía Eléctrica para incorporarse al Mercado Eléctrico Mayorista con posterioridad al 30/4/92, incluyendo autogeneradores;
- d) los distribuidores de jurisdicción provincial que soliciten y obtengan autorización de la Secretaría de Energía Eléctrica para incorporarse al Mercado Eléctrico Mayorista con posterioridad al 30/4/92;
- e) las empresas de países interconectados autorizadas a operar en el Mercado Eléctrico Mayorista por la Secretaría de Energía Eléctrica.

Art. 8° — Los agentes reconocidos tendrán puntos de entrada/salida al Mercado Eléctrico Mayorista definidos de acuerdo a los procedimientos a que se refiere el Capítulo IV. Los precios con que operará cada agente en el Mercado SPOT serán los cargos de dichos puntos. Los puntos de entrada/salida del Mercado Eléctrico Mayorista son:

a) los nodos de la Red de Transporte a los que el agente del Mercado Eléctrico Mayorista está conectado físicamente;

b) nodos de Generación o Distribución fuera del ámbito de la Red de Transporte que defina esta Secretaría de Energía Eléctrica cuando estuvieran afectados por el sistema de distribución troncal de modo tal que el precio en esos nodos difiera sensiblemente respecto del precio de los nodos vinculados de la red de Transporte.

CAPITULO III

ORGANIZACION DEL MERCADO ELECTRICO MAYORISTA

Art. 9° — El Mercado Eléctrico Mayorista se compone de:

a) Un Mercado a Término, con contratos por cantidades, precios y condiciones pactadas libremente entre vendedores y compradores.

b) Un Mercado Spot, con precios sancionados en forma horaria en función del costo económico de producción, representado por el Costo Marginal de Corto Plazo medido en el Centro de Carga del Sistema.

c) Un Sistema de estabilización por trimestres de los precios previstos para el Mercado Spot, destinado a la compra de los Distribuidores.

Art. 10. — La coordinación de la operación técnica y administración comercial del Mercado Eléctrico Mayorista estará a cargo de un Organismo Encargado del Despacho. Hasta el momento de toma de posesión de sus funciones por la sociedad que ordena constituir el Artículo N° 35 de la Ley N° 24.065, la Gerencia Despacho Nacional de Cargas de AGUA Y ENERGIA ELECTRICA SOCIEDAD DEL ESTADO actuará como el Organismo Encargado del Despacho.

Art. 11. — Los agentes reconocidos del Mercado Eléctrico Mayorista, así como cualquier otro actor que participe de su funcionamiento deben acatar obligatoriamente las instrucciones del Organismo Encargado del Despacho en la operación de tiempo real. La falta de cumplimiento injustificado de las instrucciones de operación que imparta el Organismo Encargado del Despacho, dará lugar a la aplicación de multas cuyo monto será equivalente al perjuicio económico que ocasione al Sistema Interconectado.

Lo percibido en tal concepto, se destinará al Fondo Unificado que establece el Artículo N° 37 de la Ley N° 24.065.

Art. 12. — Las solicitudes de conexión de instalaciones nuevas al sistema físico y/o de incorporación de nuevos agentes al Mercado Eléctrico Mayorista serán presentadas ante esta Secretaría de Energía Eléctrica, que las hará públicas y contará con 60 días corridos para aprobarlas o rechazarlas. En ausencia de dictamen expreso en el plazo indicado, dichas solicitudes quedarán automáticamente aprobadas. Eventuales oposiciones de terceros podrán presentarse ante esta Secretaría o ante el Ente Nacional Regulador a partir de su constitución.

CAPITULO IV

PROCEDIMIENTOS PARA LA PROGRAMACION DE LA OPERACION, EL DESPACHO DE CARGAS Y EL CALCULO DE PRECIOS

Art. 13. — El Organismo Encargado del Despacho, así como los distintos actores del Mercado Eléctrico Mayorista, sujetarán su accionar al Reglamento de Procedimientos para la Programación de la Operación, el Despacho de Cargas, y el Cálculo de Precios que se adjunta como ANEXO I, que forma parte integrante del presente acto.

Todos los agentes reconocidos del Mercado Eléctrico Mayorista quedan obligados a operar de acuerdo con dichas normas y a suministrar en tiempo y forma los datos requeridos para el funcionamiento del sistema.

Art. 14. — Apruébanse los procedimientos para la Programación Estacional y la metodología de cálculo de precios estacionales descripta en el Capítulo 2 del Anexo I de la presente.

Art. 15. — Apruébanse los procedimientos de Despacho Semanal y Diario y la metodología de sanción de precios horarios descriptos en el Capítulo 3 del Anexo 1 de la presente. Otórgase a la sociedad que cumpla funciones de OED un plazo máximo de 12 meses para que adapte las herramientas en uso o incorpore nuevas, a los efectos de que los programas de despacho diario y semanal se adecuen a los lineamientos establecidos en el Capítulo N° 3 del Anexo 1 de la presente Resolución.

Otórgase asimismo al Organismo Encargado del Despacho un plazo de 6 meses a contar del 1/5/92 para:

- a) poner en funcionamiento un modelo de proyección de demandas;
- b) completar y poner en funcionamiento el régimen de remuneración del servicio de regulación de frecuencia en el Mercado Eléctrico Mayorista.

En ambos casos, en acuerdo con los lineamientos establecidos en el mismo Capítulo citado en el párrafo anterior.

Art. 16. — Apruébase la metodología de remuneración de la actividad de transporte en bloque contenida en el Anexo 1 de esta Resolución, para el equipamiento existente al 30/4/92; cuya enumeración se incluye en dicho Anexo.

La metodología y modelos utilizados para la determinación de factores nodales, así como el completamiento del sistema de precios para la actividad de transporte serán ajustados durante el estudio encarado en el marco de la Resolución N° 402/92 del Ministerio de Economía y Obras y Servicios Públicos, y quedarán firmes a partir del 1/11/92.

Art. 17. — Los Distribuidores permitirán el libre acceso a las instalaciones de su red troncal por parte de otros agentes del Mercado Eléctrico Mayorista en tanto cuenten con capacidad remanente para aceptarlos.

La remuneración y las condiciones de uso de las instalaciones de las Redes de Distribución Troncal que presten servicios de transporte en bloque a otros agentes del Mercado Eléctrico Mayorista, serán las que convengan las partes.

En caso de no llegar a un acuerdo podrán recurrir ante esta Secretaría a fin de que ésta las determine.

En tales casos, el Distribuidor cobrará por el uso de su red troncal de distribución una remuneración basada en las mismas consideraciones que se aplican a la Red de Transporte.

Art. 18. — Apruébase la organización de Mercado de Contratos descripto en el Capítulo 4 del Anexo 1 de la presente Resolución.

Art. 19. — Apruébanse los procedimientos de Facturación, Cobranza y Liquidaciones contenidas en el Capítulo 5 del Anexo 1 que forma parte de la presente Resolución.

El Organismo Encargado del Despacho será responsable de producir toda la información necesaria a dichos procedimientos y emitirá por cuenta y orden de los agentes del Mercado Eléctrico Mayorista la documentación comercial conforme se explicita en el citado Anexo 1.

Asimismo, el Organismo Encargado del Despacho administrará el sistema de cobranzas centralizado y el sistema de cancelación de deudas asociado.

El Organismo Encargado del Despacho no reconocerá pagos, compensaciones o cancelaciones realizadas por fuera del sistema establecido en dicho Anexo 1.

Art. 20. — Apruébase el mecanismo de recuperación de gastos e inversiones del Organismo Encargado del Despacho contenido en el Anexo 1 de la presente. Limitase al 0,65 % del importe de las Ventas totales en el Mercado Eléctrico Mayorista por periodo estacional la recaudación por este concepto.

Art. 21. — Instrúyese al Organismo Encargado del Despacho a aplicar la recaudación obtenida por aplicación del Artículo N° 70 de la Ley N° 24.065 a la cuenta habilitada al efecto por el Consejo Federal de la Energía Eléctrica, en el Banco de la Nación Argentina.

Art. 22. — A los efectos de la aplicación de lo establecido en el Artículo N° 37 de la Ley N° 24.065, de las empresas de generación y transporte de propiedad total o mayoritaria del Estado Nacional presentarán a aprobación de la Secretaría de Energía Eléctrica antes del 1/6/92 la información de costos operativos y de mantenimiento totales por unidad de producción, así como los conceptos metodológicos que los fundamenten.

CAPITULO V

SANCIONES POR FALTA DE PAGO

Art. 23. — La falta de pago íntegro y en término de los montos adeudados a partir la vigencia de la presente Resolución, será sancionada por el Organismo Encargado del Despacho con un interés equivalente a la tasa fijada por el BANCO NACION ARGENTINA (BNA) para sus operaciones de descuentos de documentos a 30 días de plazo.

Art. 24. — Sin perjuicio de lo previsto en el párrafo precedente, transcurridos QUINCE (15) días de mora, el Organismo Encargado del Despacho, previa autorización de esta Secretaría, dispondrá la interrupción del suministro de energía eléctrica al deudor moroso conforme lo siguiente:

1— Cortes programados de UNA (1) hora cada CUARENTA Y OCHO (48) horas a partir del día DIECISEIS (16) de la mora.

2— Cortes programados de DOS (2) horas cada VEINTICUATRO (24) horas a partir del día VEINTIUNO (21) de la mora.

3— Cortes programados de TRES (3) horas cada VEINTICUATRO (24) horas a partir del día VEINTISEIS (26) de la mora.

4— Interrupción del suministro y desconexión a partir del día TREINTA Y UNO (31) de la mora.

El programa de cortes y las causas de su implementación serán ampliamente difundidos desde los TRES (3) días previos a su efectivización.

Art. 25. — Si el deudor moroso fuera un generador con contratos en el Mercado a Término, de la compra de faltantes, el Organismo Encargado del Despacho transferirá a los distribuidores y grandes usuarios que constituyeran la contraparte las sanciones previstas en el Artículo precedente. Los distribuidores y grandes usuarios afectados podrán aplicar en consecuencia al generador las penalidades previstas contractualmente por falta de suministro. El Organismo Encargado del Despacho está autorizado a venderles el equivalente en energía de la sanción a los precios del Mercado Spot, de contar éste con excedentes.

CAPITULO VI

DISPOSICIONES TRANSITORIAS

Art. 26. — En cumplimiento de lo establecido en el Artículo N° 8 inciso b), dispónese incorporar como nodos de Entrada/Salida del Mercado Eléctrico Mayorista a los siguientes: Arroyito 132 kV, Güemes 132 kV, Necochea 132 kV y San Luis 132 kV.

Art. 27. — Provisoriamente, con vigencia hasta el 31/10/92, serán reconocidos como agentes del Mercado Eléctrico Mayorista solamente grandes usuarios de potencia convenida o contratada superior a 5 MW.

Art. 28. — Instrúyese al Organismo Encargado del Despacho a calcular los factores de Nodo y Adaptación de los puntos de Entrada/Salida del Mercado Eléctrico Mayorista, en relación al nodo EZEIZA 500 kV que se considerará Centro de Carga del Sistema.

Art. 29. — Autorízase al Organismo Encargado del Despacho a utilizar para la programación estacional y cálculo de precios correspondiente al periodo trimestral por comenzar el 1/5/92, y hasta tanto no esté en aplicación el cálculo de precios "de referencia", los siguientes, que se tomarán coincidentes con los precios "tope":

COMBUSTIBLE	PRECIO	ZONA O	PODER
	REFERENCIA	PLANTA	CALORIFICO
	SIN IMPUESTO	ABASTECEDORA	INFERIOR
GAS	74.50 US\$/DM ³	CAPITAL FED.	8100 KCAL/M ³
FUEL OIL	97.20 US\$/TON	YPF - LA PLATA	9800 KCAL/KG
GAS OIL	176.00 US\$/TON	YPF - LA PLATA	10400 KCAL/KG
CARBON	51.73 US\$/TON	CENTRAL S. NICOLAS	5400 KCAL/KG

Estos precios serán afectados por los factores de zona y/o plantas abastecedoras y porcentajes de fletes que correspondan a cada central.

- Antes del 1/7/92 la Secretaría de Energía Eléctrica definirá la metodología que el Organismo Encargado del Despacho utilizará a partir del 1/8/92 para el cálculo y actualización de los Precios de Referencia de Combustibles.

Art. 30. — Apruébase los siguientes Precios de Referencia Estacionales para el periodo 1/5/92 al 31/7/92:

- a) precio de la potencia: 3.878 pesos por MEGAVATIO-MES
- b) precio de la energía (los que deberán ser afectados por los factores de nodo correspondientes):
 - b.1) en horas de pico: 49 pesos con 29 centavos por MEGAVATIO HORA
 - b.2) en horas de valle: 43 pesos con 43 centavos por MEGAVATIO HORA
 - b.3) en horas restantes: 49 pesos con 25 centavos por MEGAVATIO HORA

Art. 31. — Se establecen con vigencia hasta el 31/10/92, los siguientes precios para la remuneración de la Red de Transporte cuyas instalaciones se especifican en el Anexo 1, y redes troncales de distribución en los términos del Artículo N° 17 de esta Resolución:

a) cargo por conexión:

N500 = 8 \$/h por cada salida de 500 kV.
N200 = 5 \$/h por cada salida de 220 kV.
N132 = 1 \$/h por cada salida de 132 kV.
PTRA = 0,036 \$/h por MVA de transformación.

b) Cargo por hora de capacidad de transporte por cada 100 km de línea de Alta Tensión (LAT):

Para interconexiones de 500 kV 50 \$/100 km LAT.

Para interconexiones de 220 kV 30 \$/100 km LAT.

Para interconexiones de 132 kV 15 \$/100 km LAT.

Art. 32. — Para las transacciones de reactivo o pagos por apartamientos no tolerados los precios vigentes a partir del 1/5/92 para las instalaciones existentes serán:

- a) Reactivo de generadores o compensadores sincrónicos y estáticos (CHRG) = 0,09 \$/h x MVAR
- b) Reactivo a suministrar por reactores o capacitores (CHRD y CHRT) = 0,05 \$/h x MVAR
- c) Todos los pagos por apartamientos no tolerados se harán sobre la base de 0,9 \$/h x MVAR

Se establece como fecha de inicio de estas transacciones el 1/8/92.

Art. 33. — Se establece en 5 \$ (cinco pesos) el valor máximo por MEGAVATIO por hora fuera del valle (hfv) los días hábiles para la remuneración de la Potencia Puesta a Disposición hasta el 31/10/92:

Art. 34. — Se establece en 0,75 \$ (setenta y cinco centavos) por KILOVATIO-HORA no suministrado el Costo de la Energía no Suministrada hasta el 31/10/92.

Art. 35. — Los periodos mencionados en el Anexo 1 como "Pico", "Valle" y "Horas Restantes" corresponden a los siguientes horarios estacionales:

01-05 al 31-10	Pico	18	a	24 hs
	Valle	24	a	6 hs
	Hs. Res.	6	a	18 hs
01-11 al 30-04	Pico	20	a	24 hs
	Valle	24	a	6 hs
	Hs. Res.	6	a	20 hs

CAPITULO VII

AMBITO DE APLICACION Y VIGENCIA

Art. 36. — Las empresas que al 30/4/92 estuvieran vinculadas al SISTEMA ARGENTINO DE INTERCONEXION, y cuyas transacciones económicas se ejecutaran a esa fecha según los procedimientos establecidos por la Resolución Ex-Subsecretaría de Energía Eléctrica N° 38/91 y sus modificatorias, se encuadrarán, a partir de la fecha de la presente resolución, en el régimen de comercialización establecido en esta norma.

Art. 37. — Deróganse la Resolución Ex-Subsecretaría de Energía Eléctrica N° 38 del 19 de julio de 1991.

Art. 38. — El presente régimen se aplicará a la comercialización mayorista de energía eléctrica que se efectúe a partir del 1° de mayo de 1992.

Art. 39. — Comuníquese, publíquese, dese a la Dirección Nacional del Registro Oficial y Archívese. — Carlos M. Bastos.

4.- RESOLUCION 137/92 DE LA SECRETARIA DE ENERGIA

Resolución 137/92

Bs.As., 30/11/92

VISTO la ley Nro.24.065, las Resoluciones EX-S.E.E. Nro.61 del 29 de abril de 1992, Nro.137 y 176 del 31 de setiembre de 1992, y las Resoluciones S.E. Nro.50 y Nro. 53 del 8 de octubre de 1992, Nro.75 del 26 de octubre de 1992 y Nro.100 del 6 de noviembre de 1992, y

CONSIDERANDO:

Que el Artículo 36 de la Ley Nro.24.065 encomienda a esta Secretaría la fijación de normas de despacho económico para las transacciones de energía y potencia en el Mercado Electrico Mayorista.

Que es necesario adecuar las normas establecidas en la Resolución EX-S.E.E Nro.61/92 a los criterios de regulación de la actividad de transporte de energía eléctrica y de generación hidroeléctrica.

Que la experiencia recogida desde la fecha de vigencia de la citada Resolución aconseja perfeccionar y profundizar los procedimientos en aplicación.

Que, en consecuencia, resulta necesario ajustar los "Procedimientos para la Programación de la Operación, el Despacho de Cargas, y el Cálculo de Precios en el Mercado Electrico Mayorista" establecidos por la mencionada Resolución EX-S.E.E. Nro.61/92 y sus complementarias.

Que dichos procedimientos serán aplicables a todas las transacciones por compraventa de energía eléctrica en bloque que se ejecuten dentro del territorio de la REPUBLICA ARGENTINA, correspondiendo, en consecuencia, a la COMPAÑIA ADMINISTRADORA DE MERCADO MAYORISTA ELECTRICO SOCIEDAD ANONIMA intervenir en la operación, despacho económico y establecimiento de precios.

Que la SECRETARIA DE ENERGIA se encuentra facultada para el dictado del presente acto en virtud de lo dispuesto por el artículo 36 de la Ley Nro.24.065 y por el Decreto Nro.1.594 del 31 de agosto de 1992.

Por ello,

EL SECRETARIO DE ENERGIA

RESUELVE:

CAPÍTULO I

REGLAMENTACIONES DEL SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGIA

ELECTRICA

ARTICULO 1ro.- Sustitúyese el Anexo 16 "Utilización de la Capacidad de Transporte existente por nuevos generadores" de los Procedimientos para la Programación de la Operación, el Despacho de Cargas y el Cálculo de Precios (LOS PROCEDIMIENTOS), que como Anexo I integran la resolución EX-S.E.E. Nro.61/92, por las "REGLAMENTACIONES DE LOS SERVICIOS PUBLICOS DE TRANSPORTE", que como Anexo I forma parte

integrante de la presente resolución.

ARTICULO 2do.-Apruebase el REGLAMENTO DE DISEÑO Y CALIDAD DEL SISTEMA DE TRANSPORTE EN ALTA TENSION, cuyo texto integra el presente acto como Anexo I. El citado Reglamento deberá agregarse al Anexo 16 de LOS PROCEDIMIENTOS a que se hace mención en el artículo precedente.

ARTICULO 3ro.- El incumplimiento de las "REGLAMENTACIONES DE LOS SERVICIOS PUBLICOS DE TRANSPORTE" por parte de los Usuarios del Sistema de Transporte, origina la obligación de pago del sobrecosto que ello produce en el MERCADO ELECTRICO MAYORISTA, la que por su diferente origen y naturaleza, no excluye al Usuario de las sanciones que por tal incumplimiento pudiera corresponder aplicar.

ARTICULO 4to.- El incumplimiento de una orden de operación manual u automática destinada al alivio de carga por desbalance de energía, impartida por CAMMESA, genera para el agente del MEM que la hubiese incumplido, la obligación de pago de la carga no cortada, cuyo monto se calculará en función del costo de la energía no suministrada (CENS), la que por su diferente origen y naturaleza, no excluye al Usuario de las sanciones que por tal incumplimiento pudiere corresponder aplicar.

Si otros agentes del MEM hubieran cortado carga en reemplazo de quien hubiere incumplido la orden impartida por CAMMESA, se les abonará por el corte excedente respecto de su compromiso una calculada en función del CENS.

La diferencia entre el monto definido en el primer y segundo párrafo del presente artículo será acreditado en el FONDO DE ESTABILIZACION.

ARTICULO 5to.- Sustitúyese el Anexo 11 de LOS PROCEDIMIENTOS "Instalaciones integrantes de la red de Transporte" por el texto contenido en el Anexo I del presente acto que bajo dicha denominación, describe el conjunto de instalaciones de transmisión, compensación y maniobra que integran el SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA EN ALTA TENSION y los SISTEMAS DE TRANSPORTE POR DISTRIBUCION TRONCAL de las REGIONES ELECTRICAS NOROESTE ARGENTINO, NORESTE ARGENTINO, PATAGONIA, COMAHUE y CUYO.

CAPITULO II

ORGANIZACION Y AGENTES DEL MERCADO ELECTRICO MAYORISTA

ARTICULO 6to.- Defínese como SISTEMA ARGENTINO DE INTERCONEXION al conjunto de instalaciones de transporte de energía eléctrica que integren el SISTEMA DE TRANSPORTE EN ALTA TENSION y el de TRANSPORTE POR DISTRIBUCION TRONCAL.

ARTICULO 7mo.- Defínese como MERCADO ELECTRICO MAYORISTA al ámbito dentro del cual se ejecuten las transacciones de energía eléctrica en bloque ya sea que se efectúen por medio del SISTEMA ARGENTINO DE INTERCONEXION o dentro de una Región Eléctrica que ha de ser interconectada a dicho

Sistema. Corresponderá, en consecuencia, a la COMPAÑIA ADMINISTRADORA DE MERCADO MAYORISTA ELECTRICO SOCIEDAD ANONIMA intervenir en la operación, despacho económico y cálculo de precios.

ARTICULO 8vo.- Las reglas de funcionamiento del MERCADO ELECTRICO MAYORISTA serán aplicables, a partir del 1ro. de febrero de 1993, a las transacciones que se ejecuten dentro de su ámbito. A tales efectos, esta Secretaría definirá los procedimientos a aplicar en el SISTEMA PATAGONICO y en el SISTEMA MISIONES-NORESTE de CORRIENTES para adecuar las reglas del MEM a sus particulares condiciones.

ARTICULO 9no.- Aprubase el procedimiento denominado "Ingreso de Nuevos Agentes al MEM" cuyo texto como Anexo II forma parte integrante de la presente resolución, e incorpóreselo al Anexo I de la Resolución EX-S.E.E. Nro.61/92, como Anexo 17 de LOS PROCEDIMIENTOS.

CAPITULO III

PROCEDIMIENTOS PARA LA PROGRAMACION DE LA OPERACION, EL DESPACHO DE CARGAS Y EL CALCULO DE PRECIOS

ARTICULO 10.-Sustitúyese el Punto 4 "Mercado a Termino" del Anexo I de la Resolución EX-S.E.E. Nro.61/92 (LOS PROCEDIMIENTOS), por el texto de idéntica denominación contenido en el Anexo II de la presente resolución.

ARTICULO 11.-Sustitúyese el Anexo 3 "Cálculo de los Factores de Nodo" del Anexo I de la Resolución EX-S.E.E. Nro.61/92 (LOS PROCEDIMIENTOS) por el texto de idéntica denominación contenido en el Anexo II de la presente resolución.

ARTICULO 12.- Sustitúyese, como consecuencia de lo indicado en el artículo anterior, los puntos 2.3.2; 2.3.3; 2.3.4.2 al 2.3.4.6 inclusive, el punto 2.7, los puntos 3.1.2 y 3.3, el punto 3.4.1, y el punto 3.5.1 del Anexo I de la Resolución EX-S.E.E. Nro.61/92 (LOS PROCEDIMIENTOS) por el texto de idéntica denominación contenido en el Anexo II de la presente resolución.

ARTICULO 13.- Apruebase el Regimen remuneratorio del Sistema de Transporte cuyo texto integra el Anexo II de la presente norma, e incorpóreselo al Anexo I de la Resolución EX-S.E.E. Nro.61/92 (LOS PROCEDIMIENTOS) como Anexo 18 "Transporte de Energía Electrica en Alta Tensión" y Anexo 19 "Transporte de Energía Electrica por Distribución Troncal".

ARTICULO 14.- Sustitúyese, como consecuencia de lo indicado en el artículo anterior, el punto 2.5.1, el punto 3.2.3.8, los puntos 3.5.4 y 3.6 y el Anexo 4 "Transacciones de Potencia Reactiva" del Anexo I de la Resolución EX-S.E.E. Nro.61/92 (LOS PROCEDIMIENTOS) por el texto de idéntica denominación contenido en el Anexo II de la presente resolución.

Elimínase, por idéntica causa, los puntos 2.5.2 al 2.5.6

inclusive del Anexo I de la Resolución EX-S.E.E. Nro.61/92 (LOS PROCEDIMIENTOS).

ARTICULO 15.- Apruébase la "Guía de Referencia del Sistema de Transporte", cuyo texto integra el Anexo II de la presente norma, e incorpóreselo al Anexo I de la Resolución EX-S.E.E. Nro.61/92 (LOS PROCEDIMIENTOS) como Anexo 20.

ARTICULO 16.- Sustitúyese, con el fin de modificar las transacciones de potencia, el punto 2.4, los puntos 3.1.3.1, 3.1.3.2, 3.2.3.4, 3.2.3.7, 3.5.3.1 y 3.5.3.2 del Anexo I de la Resolución EX-S.E.E. Nro.61/92 (LOS PROCEDIMIENTOS) por el texto de idéntica denominación contenido en el Anexo II de la presente resolución.

ARTICULO 17.- Apruébase los procedimientos "Despacho de Gas" y "Programación y Despacho de Centrales Hidroeléctricas", cuyos textos integran el Anexo II de la presente norma, e incorpóreselo al Anexo I de la Resolución EX-S.E.E. Nro.61/92 (LOS PROCEDIMIENTOS) como Anexos 21 y 22 respectivamente.

ARTICULO 18.- Apruébase la "Regulación Primaria de Frecuencia, Supervisión y Control de la Reserva Rotante", cuyo texto integra el Anexo II de la presente norma, e incorpóreselo al Anexo I de la Resolución EX-S.E.E. Nro.61/92 (LOS PROCEDIMIENTOS) como Anexo 23.

Sustitúyese, como consecuencia de lo dispuesto en el párrafo precedente, el punto 3.5.2 del Anexo II de la Resolución EX-S.E.E. Nro.61/92 (LOS PROCEDIMIENTOS) por el de idéntica denominación contenido en el Anexo II de la presente resolución.

ARTICULO 19.- Dispónese como modelo para el despacho diario y cálculo de factores de nodo horario la utilización del identificado bajo el nombre "JUANA".

CAPITULO IV

DISPOSICIONES TRANSITORIAS

ARTICULO 20.- Hasta tanto se otorgue la concesión de los SISTEMAS DE TRANSPORTE POR DISTRIBUCION TRONCAL a Empresas Privadas, el Cargo Complementario mencionado en el Anexo 19 de LOS PROCEDIMIENTOS será igual a la remuneración por Capacidad de Transporte y no se activará la respectiva Subcuenta de Apartamientos.

ARTICULO 21.- Se establecen, a partir del 1ro. de febrero de 1993, los siguientes precios para la remuneración de los SISTEMAS DE TRANSPORTE POR DISTRIBUCION TRONCAL mencionados en el Artículo 5to. de la presente norma:

a) CARGOS POR CONEXION:

El cargo por hora de conexión (CHCONEX) será la suma del horario por salida de la tensión de conexión del usuario, más el cargo horario por potencia de transformación correspondiente.

Salida de 330 kV	5 \$/hora
Salida de 220 kV	4 \$/hora
Salida de 132 kV	2 \$/hora
Salida de 66 kV	2 \$/hora
Salida de 33 kV	1,5 \$/hora
Salida de 13 kV	1,5 \$/hora
Transformador de rebaje dedicado	0,15 \$/hora*MVA

b) REMUNERACION POR CAPACIDAD DE TRANSPORTE

La remuneración por capacidad de transporte será:

Línea de 330 kV	45 \$/hora 100 Km
Línea de 220 kV	45 \$/hora 100 Km
Línea de 132 kV	43 \$/hora 100 Km

c) Considerando las particularidades que presenta la explotación del Servicio de Transporte en las Regiones Electricas NEA y COMAHUE, se incrementarán sus cargos por conexión y la remuneración por capacidad de transporte en un TREINTA POR CIENTO (30%). Este factor será revisado por el ENRE al finalizar el primer periodo de actualización tarifaria de las concesiones de Transporte.

ARTICULO 22.- Hasta tanto se otorgue la concesión del SISTEMA DE TRANSPORTE EN ALTA TENSION a Empresas Privadas, el Cargo Complementario mencionado en el Anexo 18 de LOS PROCEDIMIENTOS será igual a la remuneración por Capacidad de Transporte y no se activará la respectiva Subcuenta de Apartamientos. En dicho periodo no se aplicarán las sanciones indicadas en las "REGLAMENTACIONES DE LOS SERVICIOS DE SERVICIOS PUBLICOS DE TRANSPORTE".

ARTICULO 23.- Derógase, a partir del 1ro. de febrero de 1993, el Artículo 5to. de la Resolución SE Nro.75 del 26 de octubre de 1992. A partir de dicha fecha se aplicarán los precios para la remuneración de los Sistemas de Transporte en Alta Tensión incorporados en el Artículo 2do. de la presente Resolución y los precios indicados en su Artículo 21 para las Redes Troncales de Distribución, en los terminos del Artículo 17 de la Resolución EX-S.E.E. Nro.61 del 29 de abril de 1992.

ARTICULO 24.- Derógase, a partir del 1ro. de febrero de 1993 los precios establecidos en el Artículo 32 de la Resolución EX-S.E.E. Nro.62/92 y en el Artículo 6to. de la Resolución S.E. Nro.75/92. A partir de dicha fecha se aplicarán los siguientes precios para las transacciones de reactivo o pagos por apartamientos no tolerados:

- a) cargo de reactivo de unidades energeticas o compensadoras sincrónicas o estáticos de reemplazo 0,09\$/h x MVAR.
- b) cargo de reactivo de reactores o capacitadores de reemplazo 0.05\$/h x MVAR.
- c) todas las penalizaciones de reactivo para generadores, distribuidores y grandes usuarios se harán con 0,9\$/h x MVAR
- d) los cargos y penalizaciones del transporte serán los indicados en el Artículo 2do. de la presente resolución.

ARTICULO 25.- La opción de ofertar por el valor del agua, en los terminos del Anexo 22 de LOS PROCEDIMIENTOS, solamente podrá ser ejercida por las Empresas Privadas concesionarias.

ARTICULO 26.- Prorrógase el plazo establecido en el Artículo 6to. de la Resolución EX-S.E.E. Nro.61/92 para la presentación del Proyecto SOD hasta el 1ro. de abril de 1993.

ARTICULO 27.- CAMMESA deberá aplicar los procedimientos que a continuación se indican, a partir de las siguientes fechas:

- | | | |
|--|-------------|--------|
| a) Despacho de Gas | ANEXO 21 | 1/1/93 |
| b) Regulación Primaria de la Frecuencia, supervisión y control de la reserva rotante | ANEXO 23 | 1/2/93 |
| c) Factores de nodo y adaptación | ANEXO 3 | 1/2/93 |
| d) Transacciones de potencia | Artículo 16 | 1/2/93 |
| e) Guía de referencia | ANEXO 20 | 1/1/93 |

ARTICULO 27.- Esta Secretaría establecerá, antes del 30 de abril de 1993, los procedimientos, condiciones técnicas y remuneración de la Regulación Secundaria de Frecuencia.

ARTICULO 28.- Instrúyese a CAMMESA a presentar ante esta Secretaría, antes del 5 de enero de 1993, un texto ordenado de la Resolución EX-S.E.E. Nro.61 del 29 de abril de 1992, sus ampliaciones y modificaciones.

ARTICULO 29.- Comuníquese, publíquese, dése a la Dirección Nacional de Registro Oficial y archívese.- Carlos M. Bastos.

5.

REGLAMENTO DE ACCESO A LA CAPACIDAD EXISTENTE Y AMPLIACION DEL SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA

TITULO I

ACCESO A LA CAPACIDAD DE TRANSPORTE EXISTENTE

ARTICULO 1º.- Todo USUARIO o futuro USUARIO del SISTEMA DE TRANSPORTE que requiera el acceso a la capacidad de transporte existente deberá presentar una SOLICITUD ante LA CONCESIONARIA DEL SERVICIO PUBLICO DE TRANSPORTE (LA TRANSPORTISTA) correspondiente. Cuando el USUARIO no fuere agente del MERCADO ELECTRICO MAYORISTA (MEM) deberá solicitar previamente a la SECRETARIA DE ENERGIA su reconocimiento como tal.

ARTICULO 2º.- La SOLICITUD mencionada en el artículo precedente deberá contener la siguiente información:

- a) Descripción y características técnicas de las instalaciones existentes de vinculación del USUARIO con el SISTEMA DE TRANSPORTE.
- b) Descripción técnica de las instalaciones y/o aparatos a conectar al SISTEMA DE TRANSPORTE, y/o del cambio a realizar en una conexión existente, y su ubicación.
- c) Fecha de habilitación del servicio requerido por el USUARIO y, de corresponder, el cronograma de construcción de sus instalaciones.
- d) Requerimientos de servicio de transporte en energía y potencia por período estacional semestral para los próximos CUATRO (4) años y estimados para los siguientes SEIS (6).
- e) Estudios del SISTEMA DE TRANSPORTE, en estado permanente y ante transitorios electromecánicos y electromagnéticos, en su área de influencia, necesarios para verificar la factibilidad técnica de la SOLICITUD.
- f) Información básica requerida por la SECRETARIA DE ENERGIA al ejercer las facultades regladas por el Artículo 36 de la Ley N° 24.065.
- g) Detalles de los contratos de suministro de energía eléctrica que el SOLICITANTE tenga condicionados a la SOLICITUD.
- h) Toda otra información relevante para evaluar la SOLICITUD.

ARTICULO 3º.- Ante cada solicitud de acceso a capacidad de transporte existente, LA TRANSPORTISTA deberá enviar el informe del SOLICITANTE a la COMPAÑIA

ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELECTRICO SOCIEDAD ANONIMA (CAMMESA), la que deberá evaluar, con participación de LA TRANSPORTISTA, en un plazo de TREINTA (30) días, la factibilidad técnica de conectar al nuevo USUARIO a la capacidad existente remanente y las eventuales modificaciones en la composición de la oferta de energía eléctrica resultante de tal conexión. Ambas evaluaciones serán notificadas al ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE).

ARTICULO 4º.- El ENRE deberá resolver en TREINTA (30) días sobre la existencia o no de capacidad de transporte necesaria para satisfacer la solicitud y notificar su decisión al SOLICITANTE y a la TRANSPORTISTA, si ello fuere negativo. La falta de pronunciamiento en término será interpretada como aprobación tácita de la solicitud.

ARTICULO 5º.- Cuando el ENRE considerare que existe capacidad de transporte remanente en el SISTEMA DE TRANSPORTE para satisfacer la SOLICITUD, deberá:

- a) dar a publicidad la SOLICITUD;
- b) disponer la celebración de la audiencia pública a que hace referencia el Artículo 11 de la Ley Nº 24.065;

ARTICULO 6º.- Si en la audiencia pública se presentaren proyectos alternativos al del SOLICITANTE que resultaren competitivos y que cumplan con lo que fuere de aplicación de lo establecido en el Artículo 19 de este Reglamento, el ENRE optará por el proyecto que produzca mayores ahorros económicos en el MEM.

Si, en cambio, se presentaren observaciones u oposiciones al proyecto del SOLICITANTE, el ENRE analizará las objeciones y resolverá en instancia única.

ARTICULO 7º.- Si como resultado de lo actuado el ENRE resolviese autorizar la utilización de capacidad de transporte existente, deberá:

- 1) Informarlo a quien resulte autorizado, estableciendo, en tal oportunidad, la fecha a partir de la cual comenzará a participar de la remuneración del transporte según lo que disponga la SECRETARIA DE ENERGIA en ejercicio de las facultades regladas por el Artículo 36 de la Ley Nº 24.065.
- 2) Notificar a CAMMESA la autorización otorgada a los efectos de que sea incorporada a la gestión técnica y comercial del MEM.

TITULO II

AMPLIACIONES DE LA CAPACIDAD DE TRANSPORTE POR CONTRATOS ENTRE PARTES

ARTICULO 8º.- Uno o más agentes del MEM que, para establecer o mejorar su vinculación con el Mercado Eléctrico, requieran de una ampliación de la capacidad del SISTEMA DE TRANSPORTE (AMPLIACION) podrán obtenerla celebrando con una TRANSPORTISTA o con un TRANSPORTISTA INDEPENDIENTE un contrato de Construcción, Operación y Mantenimiento (CONTRATO COM).

ARTICULO 9º.- Los agentes a que hace referencia el artículo precedente deberán presentar una SOLICITUD ante LA TRANSPORTISTA que sea titular de la concesión del SISTEMA DE TRANSPORTE al cual se vincule dicha ampliación, que deberá contener la siguiente información:

- a) Descripción y características técnicas de las instalaciones existentes de vinculación del USUARIO con el SISTEMA DE TRANSPORTE;
- b) Descripción y característica del anteproyecto técnico del CONTRATO COM;
- c) Conformación del grupo empresario, si lo hubiere, que actuará como COMITENTE en el CONTRATO COM;
- d) Si el CONTRATO COM se celebrare con un TRANSPORTISTA INDEPENDIENTE, deberá adjuntar la información necesaria para evaluar su aptitud técnico-económica para tal cometido;
- e) Fecha de habilitación requerida por el USUARIO para el servicio y, de corresponder, el cronograma de construcción de sus instalaciones;
- f) Requerimientos de servicio de transporte en energía y potencia por período estacional semestral para los próximos CUATRO (4) años y los estimados para los siguientes SEIS (6);
- g) Estudios del SISTEMA DE TRANSPORTE, en estado permanente y ante transitorios electromecánicos y electromagnéticos, en su área de influencia, necesarios para verificar la factibilidad técnica de la SOLICITUD;
- h) Información básica requerida por la SECRETARIA DE ENERGIA al ejercer las facultades regladas por el Artículo 36 de la Ley N° 24.065;
- i) Detalles de los contratos de suministro energía eléctrica que el SOLICITANTE tenga condicionados a la SOLICITUD.
- j) Toda otra información relevante para evaluar la SOLICITUD.

ARTICULO 10.- LA TRANSPORTISTA deberá notificar al ENRE la SOLICITUD a que se hace referencia en el Artículo 9º de este reglamento, acompañada de su evaluación.

ARTICULO 11.- El ENRE, previa verificación de la adecuación de la SOLICITUD a las normas que regulan el Transporte de Energía Eléctrica, la dará a publicidad y dispondrá la celebración de una audiencia pública en los términos del Artículo 11 de la Ley N° 24.065.

ARTICULO 12.- De no haber oposición el ENRE autorizará el proyecto, emitiendo el correspondiente CERTIFICADO DE CONVENIENCIA Y NECESIDAD PUBLICA, que habilitará el otorgamiento de la LICENCIA TECNICA.

ARTICULO 13.- De existir oposición fundada, el ENRE analizará sus fundamentos debiendo expedirse sobre el particular dentro del plazo máximo de NOVENTA (90) días, notificando su decisión a los interesados dándola, a su vez, a publicidad. La falta de pronunciamiento en términos será interpretada como aprobación tácita de la solicitud, considerándose emitido el CERTIFICADO DE CONVENIENCIA Y NECESIDAD PUBLICA.

ARTICULO 14.- Las AMPLIACIONES de la capacidad de transporte realizadas por CONTRATO ENTRE PARTES serán remuneradas exclusivamente según el régimen vigente para instalaciones existentes, no pudiendo, bajo ningún concepto, transferirse costos de amortización a los USUARIOS.

TITULO III

AMPLIACIONES DE LA CAPACIDAD DE TRANSPORTE POR CONCURSO PUBLICO

ARTICULO 15.- Un agente o grupo de agentes del MEM podrá requerir autorización para realizar una AMPLIACION por concurso público a LA TRANSPORTISTA que sea titular de la concesión del SISTEMA DE TRANSPORTE al cual se vincule dicha ampliación, debiendo necesariamente contar para ello con una oferta de CONTRATO COM, de una TRANSPORTISTA o de un TRANSPORTISTA INDEPENDIENTE, que expresamente incluya el CANON ANUAL propuesto y el PERIODO DE AMORTIZACION y acreditar que su participación en los beneficios de la ampliación es igual o mayor al TREINTA POR CIENTO (30%) de los que la AMPLIACION produce en su Area de Influencia.

ARTICULO 16.- La SOLICITUD a que se hace referencia en el artículo precedente deberá contener la siguiente información:

- a) Descripción y características técnicas de las instalaciones existentes de vinculación del USUARIO con el SISTEMA DE TRANSPORTE;
- b) Proyecto técnico de la AMPLIACION propuesta;
- c) Carta de intención de la TRANSPORTISTA o del interesado en convertirse en TRANSPORTISTA INDEPENDIENTE a través de un CONTRATO COM. En este último caso se detallarán sus antecedentes empresarios, técnicos y económico-financieros.
- d) Informe del cual surja su participación en los beneficios de la ampliación en su Area de Influencia.
- e) Requerimientos de servicio de transporte en energía y potencia por período estacional semestral para los próximos CUATRO (4) años y estimados para los siguientes SEIS (6).
- f) Estudios del SISTEMA DE TRANSPORTE, en estado permanente y ante transitorios electromecánicos y electromagnéticos, en su área de influencia, necesarios para verificar la factibilidad técnica de la SOLICITUD.
- g) Información básica requerida por la SECRETARIA DE ENERGIA al ejercer las facultades regladas por el Artículo 36 de la Ley Nº 24.065;
- h) Detalles de los contratos de suministro de energía eléctrica que el SOLICITANTE tenga condicionados a la SOLICITUD.
- i) Toda otra información relevante para evaluar la SOLICITUD.

ARTICULO 17.- LA TRANSPORTISTA, dentro de los TREINTA (30) días de la recepción de la SOLICITUD, solicitará a CAMMESA un estudio técnico de identificación de los BENEFICIARIOS

de la AMPLIACION y de la proporción en que deberán participar del prorratio de los costos de amortización.

Elevará, a su vez, al ENRE el pedido del CERTIFICADO DE CONVENIENCIA Y NECESIDAD PUBLICA, adjuntando su propio informe sobre la factibilidad técnico-económica de la propuesta.

ARTICULO 18.- El ENRE solamente dará curso a la SOLICITUD que demuestre que la participación del SOLICITANTE en los beneficios que la AMPLIACION produce en su Area de Influencia, es igual o mayor al TREINTA POR CIENTO (30%).

ARTICULO 19.- El ENRE evaluará las SOLICITUDES tomando como criterio, que el valor presente del total de costos de inversión, operación y mantenimiento del Sistema Eléctrico con las modificaciones que se deriven de la AMPLIACION SOLICITADA, resulte inferior al valor presente del costo total de operación y mantenimiento de dicho Sistema sin tales modificaciones, incluyendo dentro de los costos de operación mencionados precedentemente el valor de la energía no suministrada al mercado. La aplicación de este criterio se hará tomando como costo de inversión, operación y mantenimiento de esa AMPLIACION el propuesto por el SOLICITANTE en su presentación.

ARTICULO 20.- El ENRE dará a publicidad la SOLICITUD de AMPLIACION, el PERIODO DE AMORTIZACION, el CANON ANUAL propuesto, así como los BENEFICIARIOS y la proporción en que participarán en el pago de dicho CANON. Dispondrá asimismo la celebración de la audiencia pública en los términos del Artículo 11 de la Ley N° 24.065.

ARTICULO 21.- Si como resultado de la audiencia pública se presentare una oposición por parte de uno o más BENEFICIARIOS que participen en un TREINTA POR CIENTO (30%) o más de los beneficios de la AMPLIACION, el ENRE deberá rechazar la SOLICITUD sin más trámite. Si no se diera dicha situación, pero existiera, a criterio del ENRE, una oposición fundada podrá solicitar la opinión de Consultores Independientes, y resolverá en instancia única.

ARTICULO 22.- De no existir oposición o habiendo sido resuelta conforme a lo establecido en el artículo anterior, el ENRE aprobará la SOLICITUD de AMPLIACION, el PERIODO DE AMORTIZACION, el CANON ANUAL, los BENEFICIARIOS y la proporción en que cada uno de ellos participará en el pago de dicho CANON. A su vez, otorgará el CERTIFICADO DE CONVENIENCIA Y NECESIDAD PUBLICA de la AMPLIACION, quedando habilitada LA TRANSPORTISTA a definir los términos de la LICENCIA TECNICA requerida para su ejecución.

ARTICULO 23.- Obtenida la autorización del ENRE, el SOLICITANTE deberá realizar una licitación pública cuyo objeto sea la construcción, operación y mantenimiento de la ampliación

propuesta en su SOLICITUD. La documentación licitatoria y contractual así como el acto de adjudicación requerirán la previa aprobación del ENRE.

ARTICULO 24.- El ENRE autorizará al SOLICITANTE, que a estos efectos asume el rol de COMITENTE, a adjudicar y a suscribir el CONTRATO COM con aquel oferente que, cumpliendo con todos los requisitos establecidos en la documentación licitatoria, hubiera presentado la mejor oferta económica, siempre y cuando ésta no supere el CANON ANUAL aprobado conforme lo dispone el Artículo 24 de este acto.

De no haber una oferta cuyo CANON ANUAL sea inferior al del COMITENTE, el ENRE lo autorizará a celebrar el CONTRATO COM, con el TRANSPORTISTA INDEPENDIENTE cuya carta de intención incluyera en su SOLICITUD, por el CANON ANUAL oportunamente aprobado. Si el TRANSPORTISTA INDEPENDIENTE no aceptara suscribir el CONTRATO COM por tal valor, el ENRE revocará automáticamente el CERTIFICADO DE CONVENIENCIA Y NECESIDAD PUBLICA.

ARTICULO 25.- Sea cual fuere el supuesto por el cual se celebre el CONTRATO COM, el ENRE habilitará a LA TRANSPORTISTA a otorgar la LICENCIA TECNICA.

ARTICULO 26.- Las AMPLIACIONES que se ejecuten a través del procedimiento de concurso público serán solventadas por todos aquellos agentes que sean reconocidos por el ENRE como BENEFICIARIOS del área de influencia de tal AMPLIACION, en la proporción que determine la SECRETARIA DE ENERGIA, en ejercicio de las facultades emergentes del Artículo 36 de la Ley N° 24.065.

ARTICULO 27.- El CONTRATO COM deberá ajustarse a las pautas que a continuación se definen como criterio de remuneración de la AMPLIACION que se efectúe por el procedimiento de concurso público:

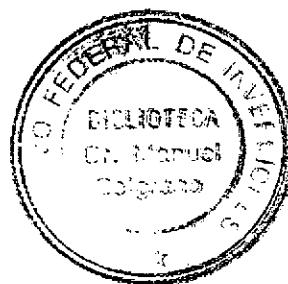
- a) Durante el PERIODO DE AMORTIZACION, cuya extensión definiera el ENRE y se contará a partir de la fecha de puesta en servicio de la AMPLIACION: la remuneración será mensual e igual a la doceava parte del CANON ANUAL aprobado.
- b) Durante el PERIODO DE EXPLOTACION, que se computará a partir de la finalización del PERIODO DE AMORTIZACION: la remuneración mensual será la que resulte del régimen remuneratorio aplicable a instalaciones existentes de LA TRANSPORTISTA.

TITULO IV

AMPLIACION MENOR

ARTICULO 28.- Condidérase AMPLIACION MENOR a aquélla cuyo monto no supere el valor establecido en SUBANEXO II.C del Régimen Remuneratorio del Transporte.

ARTICULO 29.- La AMPLIACION MENOR estará a cargo de LA TRANSPORTISTA, la que podrá pactar el costo de amortización con los USUARIOS DIRECTOS de la AMPLIACION en el régimen de contratos entre partes. Alternativamente LA TRANSPORTISTA podrá requerir al ENRE que autorice tal inversión y defina la proporción en que cada BENEFICIARIO deberá contribuir a su pago.



TRANSPORTISTA INDEPENDIENTE

ARTICULO 30.- TRANSPORTISTA INDEPENDIENTE es el titular de una LICENCIA TECNICA otorgada por LA TRANSPORTISTA concesionaria del SISTEMA DE TRANSPORTE al cual se vincule la ampliación, previa intervención del ENRE, que estuviere facultado como resultado de los procedimientos reglados en la presente reglamentación a celebrar un CONTRATO COM.

ARTICULO 31.- La LICENCIA TECNICA deberá contener las condiciones técnicas de construcción, operación y mantenimiento que deberán cumplirse para conectar el equipamiento que ésta abarca al SISTEMA DE TRANSPORTE, debiendo, a su vez, especificar los requisitos técnicos necesarios para asegurar la calidad de servicio requerida en el SISTEMA ELECTRICO, las facultad de supervisión de LA TRANSPORTISTA, el régimen de sanciones por incumplimiento, así como los servicios adicionales que se deban prestar. Dichas condiciones no podrán exceder las establecidas, a tales efectos, en el contrato de concesión de la TRANSPORTISTA que la otorga.

ARTICULO 32.- El TRANSPORTISTA INDEPENDIENTE deberá construir, operar y mantener la ampliación bajo la supervisión de LA TRANSPORTISTA, a la que deberá abonar, en cuotas mensuales e iguales, los siguientes cargos anuales:

a) Durante el periodo de construcción, un cargo por su supervisión equivalente al TRES POR CIENTO (3%) del valor total de la obra, pagadero en tantas cuotas mensuales iguales como meses se estipule para su construcción. Cuando la duración de la obra supere el plazo contractual por causas no imputables a LA TRANSPORTISTA, ésta tendrá derecho a continuar percibiendo dicho cargo, y

b) Durante el período de operación, un cargo por su supervisión que durante el PERIODO DE AMORTIZACION de una AMPLIACION, será equivalente al CUATRO POR CIENTO (4%) de la remuneración que le correspondería a la instalación, si se aplicara lo establecido en el Artículo 1º del Régimen Remuneratorio del Transporte de Energía Eléctrica en Alta Tensión y durante el PERIODO DE EXPLOTACION será igual al DOS Y MEDIO POR CIENTO (2,5%) de la remuneración que le corresponda por el desarrollo de la actividad que regla la LICENCIA TECNICA.

ARTICULO 33.- El valor total de la obra que se deberá considerar a los efectos de la determinación del cargo por supervisión, previsto en el Inciso a) del artículo precedente, será acordado entre las partes del CONTRATO COM

TITULO VI

DISPOSICIONES TRANSITORIAS

ARTICULO 33.- Mientras no esté constituido el ENRE, las funciones que le encomiende el presente Reglamento, estarán a cargo de la SECRETARIA DE ENERGIA.

6. REGLAMENTO DE CONEXION Y USO DEL SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA

TITULO I SUJETOS Y CARACTERISTICAS GENERALES

ARTICULO 1º.- Denomínase SERVICIO PUBLICO DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA a la actividad, sujeta a concesión, que tiene por objeto vincular eléctricamente, desde un punto de entrega hasta un punto de recepción, a los Generadores con los Distribuidores o Grandes Usuarios, utilizando para ello instalaciones, propiedad de transportistas o de otros agentes del MERCADO ELECTRICO MAYORISTA (MEM).

ARTICULO 2º.- Denomínase SERVICIO PUBLICO DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA EN ALTA TENSION a la actividad de transportar energía eléctrica entre REGIONES ELECTRICAS por medio del SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA EN ALTA TENSION, en los términos que determine su respectivo CONTRATO DE CONCESION.

ARTICULO 3º.- Denomínase SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA EN ALTA TENSION al conjunto de instalaciones de transmisión, de tensiones iguales o superiores a DOSCIENTOS VEINTE KILOVOLTIOS (220 kV), incluyendo el equipamiento de compensación, transformación, maniobra, control y comunicaciones, tanto las existentes como las que se incorporen como resultado de ampliaciones efectuadas en los términos del REGLAMENTO DE ACCESO LA CAPACIDAD EXISTENTE Y AMPLIACION DEL SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA, destinado a la actividad de transportar energía eléctrica entre regiones eléctricas.

ARTICULO 4º.- A los efectos del presente Reglamento se identifican como REGIONES ELECTRICAS a las que áreas que se enumeran a continuación: GRAN BUENOS AIRES, LITORAL, BUENOS AIRES, CENTRO, CUYO, NOROESTE ARGENTINO (NOA), NORESTE ARGENTINO (NEA), COMAHUE Y PATAGONIA SUR, cuya delimitación estará a cargo de la SECRETARIA DE ENERGIA.

ARTICULO 5º.- Denomínase SERVICIO PUBLICO DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA POR DISTRIBUCION TRONCAL a la actividad de transportar energía eléctrica por medio del SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA POR DISTRIBUCION TRONCAL, en los términos de su respectivo CONTRATO DE CONCESION.

ARTICULO 6º.- Denomínase SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA POR DISTRIBUCION TRONCAL al conjunto de instalaciones de transmisión, en tensiones iguales o

superiores a CIENTO TREINTA Y DOS KILOVOLTIOS (132 kV) y menores a CUATROCIENTOS KILOVOLTIOS (400 kV), destinadas a vincular eléctricamente en el ámbito de una misma REGION ELECTRICA a los Generadores, los Distribuidores y a los Grandes Usuarios entre sí, con el SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA EN ALTA TENSION o con otros SISTEMAS DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA POR DISTRIBUCION TRONCAL.

Las instalaciones enunciadas en el párrafo precedente incluyen el equipamiento de compensación, transformación, maniobra, control y comunicaciones, tanto existente como nuevo, que se incorpore como resultado de ampliaciones efectuadas en los términos del REGLAMENTO DE ACCESO A LA CAPACIDAD EXISTENTE Y AMPLIACION DEL SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA.

ARTICULO 7º.- Denomínase TRANSPORTISTA al Titular de una CONCESION DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA otorgada dentro del marco de la Ley N º 24.065.

ARTICULO 8º.- Denomínase TRANSPORTISTA INDEPENDIENTE al propietario y operador de instalaciones de transporte de energía eléctrica, que bajo las condiciones establecidas por una licencia técnica otorgada por una TRANSPORTISTA, pone a su disposición dichas instalaciones, sin adquirir por ello el carácter de agente del MERCADO ELECTRICO MAYORISTA (MEM).

ARTICULO 9º.- Son USUARIOS del SERVICIO PUBLICO DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA los Generadores, Distribuidores y Grandes Usuarios reconocidos como agentes del MERCADO ELECTRICO MAYORISTA. Se denominan USUARIOS DIRECTOS de una TRANSPORTISTA a los que se encuentren físicamente vinculados a sus instalaciones. Se denominan USUARIOS INDIRECTOS de una TRANSPORTISTA a los que se encuentren eléctricamente vinculados con ella a través de las instalaciones de otros agentes del MEM.

ARTICULO 10.- Denomínase CONEXION entre una TRANSPORTISTA y sus USUARIOS DIRECTOS u otra TRANSPORTISTA al conjunto de equipos y aparatos de transformación, maniobra, protección, comunicaciones y auxiliares, por los cuales se materializa su vinculación eléctrica en un punto determinado del SISTEMA DE TRANSPORTE operado por la TRANSPORTISTA.

ARTICULO 11.- En toda conexión deberá determinarse las instalaciones que quedan sujetas a tal interconexión de propiedad del USUARIO DIRECTO y de la TRANSPORTISTA, así como las que sean utilizadas en forma recíproca por servir éstas a la actividad que desarrolla cada una de las partes, debiendo expresamente definirse para su validez los alcances de la responsabilidad de las partes, la que, en el caso de LA TRANSPORTISTA no podrá exceder la establecida en el Artículo 23 de este reglamento.

En consecuencia, en toda relación de interconexión deberá definirse, bajo la forma de

un Convenio de Conexión que será comunicado a la COMPAÑIA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELECTRICO S.A. (CAMMESA), los siguientes elementos esenciales:

- a) el o los puntos de recepción o de entrega propios del SISTEMA DE TRANSPORTE;
- b) las instalaciones del USUARIO afectadas a la interconexión;
- c) instalaciones del USUARIO y de la TRANSPORTISTA que se utilizarán en forma recíproca;
- d) la operación y mantenimiento de las instalaciones pertenecientes a un punto de CONEXION;
- e) las especificaciones del diseño de las instalaciones afectadas a la conexión;
- f) condiciones de acceso a las instalaciones de cada una de las partes;
- g) determinación de la vinculación física desconectable o removible que servirá de límite entre las instalaciones de las partes;
- h) El límite de responsabilidad de las partes, no pudiendo, en el caso de la TRANSPORTISTA exceder del definido en el Artículo 23 de este reglamento.

ARTICULO 12.- Las relaciones de conexión y uso de los SISTEMAS DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA anteriores al dictado del presente Reglamento deberán adecuarse a sus disposiciones dentro del plazo de NOVENTA (90) DIAS de la TOMA DE POSESION de la empresa concesionaria de transporte de energía eléctrica por quien resulte adjudicatario de su paquete accionario de control en el Concurso Público que, a tal fin, se lleve a cabo.

Vencido dicho plazo sin que ello se efectivizara, el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD determinará, de oficio o a pedido de una de las partes o de CAMMESA las condiciones de conexión y uso que serán de aplicación obligatoria para las partes.

ARTICULO 13.- Los propietarios de instalaciones afectadas al SERVICIO PUBLICO DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA, deberán permitir el libre acceso indiscriminado de terceros a la capacidad de transporte de sus sistemas teniendo como contraprestación derecho a percibir la remuneración que determine la SECRETARIA DE ENERGIA. A tales efectos, el propietario y quien solicite el acceso a sus instalaciones, deberán cumplir con los términos del presente Reglamento.

ARTICULO 14.- CAMMESA tendrá derecho a acceder libremente al SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA para realizar las auditorías técnicas que fuere menester como consecuencia del ejercicio de las funciones que le otorga el Artículo 35 de la Ley N° 24.065.

TITULO II
LIMITE DE LAS INSTALACIONES DEL CONCESIONARIO DEL TRANSPORTE
CRITERIOS DE OPERACION

ARTICULO 15.- El límite entre las instalaciones de la TRANSPORTISTA y las de los USUARIOS DIRECTOS u otras TRANSPORTISTAS deberá ser en todos los casos una vinculación física desconectable o removible la que será determinada por las partes a ese efecto.

ARTICULO 16.- Las instalaciones del TRANSPORTISTA INDEPENDIENTE se considerarán parte integrante del SISTEMA DE TRANSPORTE al que sirven.

ARTICULO 17.- La TRANSPORTISTA deberá operar las instalaciones que integran su SISTEMA DE TRANSPORTE en las condiciones que, a tales efectos, disponga CAMMESA, en cumplimiento de las normas que dicte la SECRETARIA DE ENERGIA en los términos del Artículo 36 de la Ley Nº 24.065.

ARTICULO 18.- En relación a las instalaciones de una CONEXION, la TRANSPORTISTA deberá acordar con sus USUARIOS DIRECTOS y con otras TRANSPORTISTAS las especificaciones del diseño de la CONEXION y las modalidades aplicables a su operación y mantenimiento.

TITULO III

DERECHOS Y OBLIGACIONES DE LAS PARTES

ARTICULO 19.- La TRANSPORTISTA deberá:

- 1) Prestar el SERVICIO PUBLICO DE TRANSPORTE, permitiendo el acceso libre e indiscriminado de otros agentes a sus instalaciones en los términos de su CONTRATO DE CONCESION, del presente Reglamento y de las restantes normas que regulan la actividad de TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA;
- 2) Respetar las instrucciones que imparta CAMMESA para la operación del Sistema Eléctrico y la administración del MEM;
- 3) Dar cumplimiento a lo acordado con los USUARIOS u otras TRANSPORTISTAS en cuanto a la operación del equipamiento de CONEXION;
- 4) Otorgar libre acceso a sus instalaciones a los representantes o a los auditores técnicos independientes que a tales efectos designen el ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENTE) y/o CAMMESA;
- 5) Otorgar libre acceso a las instalaciones de la interconexión a USUARIOS u otras TRANSPORTISTAS interconectadas a los efectos previstos en los respectivos Convenios de Conexión;
- 6) Suministrar, en tiempo y forma, a CAMMESA la información requerida para la planificación de la operación, su gestión en tiempo real y aquella que fuere necesaria para llevar a cabo su función de administradora del MEM;
- 7) Suministrar al ENTE toda la información que éste le requiera para el cumplimiento de su función específica.
- 8) Determinar las instalaciones del USUARIO que no reúnen los requisitos técnicos necesarios para su conexión al SISTEMA DE TRANSPORTE y notificarlo a CAMMESA.

ARTICULO 20.- El USUARIO tendrá derecho a:

- 1) Conectarse a un SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELÉCTRICA en uno o más puntos respetando para ello los procedimientos que, a tales efectos establezca la SECRETARIA DE ENERGIA en los términos del Artículo 36 de la Ley N° 24.065;
- 2) Permanecer conectado, en la medida que cumpla con las obligaciones técnicas y comerciales convenidas con la TRANSPORTISTA y las que surjan de las normas que dicte la SECRETARIA DE ENERGIA según lo dispuesto por el Artículo 36 de la Ley 24.065;
- 3) definir conjuntamente con la TRANSPORTISTA las instalaciones que quedarán afectadas para prestaciones recíprocas y su remuneración, con intervención del ENTE NACIONAL REGULADOR

DE LA ELECTRICIDAD.

ARTICULO 21.- La TRANSPORTISTA y los USUARIOS DIRECTOS u otras TRANSPORTISTAS interconectadas deberán:

- 1) Firmar los Convenios de Conexión a que se hace referencia en este Reglamento;
- 2) Disponer los equipos de control y protección necesarios para aislar los efectos, sobre sus respectivas instalaciones, de fallas producidas en equipamientos pertenecientes a otros agentes.

ARTICULO 22.- la TRANSPORTISTA tendrá derecho a exigir a sus USUARIOS DIRECTOS e INDIRECTOS así como a otra TRANSPORTISTA que esté interconectada a su SISTEMA DE TRANSPORTE, que instalen, a su exclusivo costo, el equipamiento de control y protección necesario para optimizar la eficiencia de gestión del Sistema Eléctrico, debiendo para ello solicitar la autorización previa del ENRE.

ARTICULO 23.- La responsabilidad de la TRANSPORTISTA por las salidas de servicio e indisponibilidades de su SISTEMA DE TRANSPORTE, se limitará a las determinadas en su CONTRATO de CONCESION tanto en relación al Poder Concedente como frente a terceros.

ARTICULO 24.- EL USUARIO es responsable de solicitar, en forma oportuna, las ampliaciones del SISTEMA DE TRANSPORTE en su área de influencia que sean necesarias para mejorar su vinculación con el MEM, en los términos del REGLAMENTO DE ACCESO A LA CAPACIDAD EXISTENTE Y AMPLIACION DEL SISTEMA DE TRANSPORTE DE ENERGIA ELECTRICA.

ARTICULO 25.- El propietario de las instalaciones o aparatos afectados al SISTEMA DE TRANSPORTE es responsable de su puesta en servicio, control, operación y mantenimiento, salvo acuerdo con otro agente del MEM.

ARTICULO 26.- El USUARIO, la TRANSPORTISTA y las TRANSPORTISTAS que se interconecten deberán notificarse recíprocamente las Normas de Seguridad que se aplicarán en las respectivas interconexiones.

ARTICULO 27.- Cualquier tipo de trabajo que deba realizarse sobre los equipamientos de la CONEXION deberá ser previamente acordado entre las partes de la relación de interconexión y se ejecutará con su supervisión técnica.

TITULO IV

INTERRUPCION DEL SERVICIO PUBLICO DE TRANSPORTE

ARTICULO 28.- La TRANSPORTISTA deberá notificar al ENTE y a CAMMESA si alguna Instalación del USUARIO u otra TRANSPORTISTA interconectada, produjere un efecto adverso en su SISTEMA DE TRANSPORTE o sobre un USUARIO, debiendo determinar la naturaleza del apartamiento e indicar las medidas correctivas.

ARTICULO 29.- De ser caracterizada tal irregularidad por el ENTE como un incumplimiento de las condiciones de interconexión, la TRANSPORTISTA intimará al USUARIO o a la otra TRANSPORTISTA interconectada a llevar a cabo las medidas correctivas pertinentes dentro de un plazo de VEINTE (20) DIAS.

ARTICULO 30.- Si el USUARIO o una TRANSPORTISTA interconectada no efectuara las medidas correctivas, dentro del plazo establecido en el artículo precedente, el ENTE autorizará a la TRANSPORTISTA a desconectar sus instalaciones.

ARTICULO 31.- Si la condición o modo operativo del sistema o equipos de una de las partes interconectadas pusiera en serio riesgo la seguridad del personal o de los equipos de la otra, la parte bajo amenaza tendrá el derecho de desenergizar las instalaciones de la otra mientras subsista la situación de riesgo, debiéndose reenergizarlas ni bien se haya producido su desaparición.

ARTICULO 32.- El USUARIO deberá notificar a la TRANSPORTISTA, con doce (12) meses de anticipación, su voluntad de desafectar y desconectar sus instalaciones. Si el USUARIO desafectase y desconectase sus instalaciones antes del vencimiento del plazo establecido en el párrafo precedente deberá pagar los cargos que integran la remuneración del TRANSPORTE hasta su terminación. De ser una AMPLIACION deberá abonar los cargos correspondientes hasta el cumplimiento del periodo de amortización.

TITULO V
SERVICIOS AUXILIARES

OBLIGATORIEDAD DEL USO RECIPROCO DE DETERMINADAS INSTALACIONES

ARTICULO 33.- Aquellas instalaciones o servicios de la zona de influencia del punto de interconexión cuyo uso actual tiende a posibilitar o a facilitar la circulación de energía eléctrica en tal punto, que sean de propiedad del USUARIO y/o de la TRANSPORTISTA serán de uso recíproco obligatorio, debiendo las partes determinar, en cada caso concreto a través de un Convenio de Conexión, las instalaciones que se encuentran comprendidas en dicho régimen, plazo, sanciones por incumplimiento así como su remuneración, con intervención del ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD.

ARTICULO 34.- Considérase comprendidas en el régimen descrito en el artículo precedente a las instalaciones de control y/o de mantenimiento, a las de alimentación eléctrica en baja tensión así como a las de los canales de comunicación.

ARTICULO 35.- La prestación de Servicios Auxiliares comprende:

- a) el derecho de acceder a las instalaciones de uso recíproco que se encuentren situadas en inmuebles de propiedad de la otra parte;
- b) el servicio de operación que deberá prestar una parte a la otra;
- c) el servicio de mantenimiento que deberá prestar una parte a la otra.

ANEXO IIMARCO LEGAL Y REGULATORIO A NIVEL PROVINCIAL

Estos aspectos se encuentran en etapa de actual elaboración. En terminos generales se encuentran las adhesiones a las leyes nacionales de reforma del estado y de energía. Por otra parte, se encuentran convenios, acuerdos parciales y resoluciones referidas a ajustes y transferencias a partir del segundo semestre del corriente año, motivadas por los traspasos de servicios y restructuración del ente provincial. Estos aspectos pueden ser consultados específicamente en los organismos correspondientes. En este anexo sólo se incluyen los dos instrumentos principales que configuran el marco legal provincial del sector electrico hasta el momento: La ley de energía y el convenio de transferencia de Agua y Energía Electrica Sociedad del Estado a la Provincia.

TEXTO DE LA LEY Nro.5.828 DE ENERGIA ELECTRICA

La Rioja, 29 de diciembre de 1992.

LA CAMARA DE DIPUTADOS DE LA PROVINCIA DE LA RIOJA,
SANCIONA CON FUERZA DE :

L E Y :

ARTICULO 1ro.- Autorízase a la Función Ejecutiva a aceptar la transferencia a la Provincia del Servicio Eléctrico de la Empresa Nacional Agua y Energía Electrica S.E., ad referendum de la Cámara de Diputados.-

ARTICULO 2do.- La Función Ejecutiva deberá acordar con las Autoridades Nacionales que el gerenciamiento de los servicios transferidos lo realice durante un termino de seis (6) meses la Empresa Nacional Agua y Energía Eléctrica S.E. o el Organismo Nacional que corresponda.-

ARTICULO 3ro.- La Función Ejecutiva deberá concesionar los servicios eléctricos transferidos y provincial, en un plazo no mayor de seis (6) meses, a partir de la efectiva transferencia a la Provincia del Servicio Eléctrico de la Empresa Nacional Agua y Energía Eléctrica S.E., mediante sistema de licitación pública.-

ARTICULO 4to.- Créase el Ente Regulador Energético de la Provincia, que por una Ley especial se determinará sus facultades, obligaciones y conformación.-

ARTICULO 5to.- El Gobierno Provincial deberá resguardar la Jurisdicción Provincial del sistema electrico que se encuentra dentro del territorio de la Provincia.-

ARTICULO 6to.- Comuníquese, publíquese, insértese en el Registro Oficial y archívese.-

Entre la PROVINCIA DE LA RIOJA en adelante LA PROVINCIA representada en este acto por su Gobernador BERNABE ARNAUDO por una parte, y por otra AGUA Y ENERGIA ELECTRICA SOCIEDAD DEL ESTADO, en adelante AyE representada en este Acto por su interventor Don HAROLDO HECTOR GRISANTI, constituyendo domicilio en Av. Alem 1134 de conformidad con el regimen establecido por las leyes Nro.18.586, 23.696, 15.336 y 24.065, los Decretos del PEN 696/92 y 2408/91, acuerdan el presente Convenio, sujeto a ratificación por la Ley de la Provincia y por Decreto del PODER EJECUTIVO NACIONAL, con arreglo a las siguientes cláusulas:-----

PRIMERA: AyE transfiere a La Provincia a título gratuito y esta acepta con el contenido, alcance y modalidades establecidas en el presente Convenio, las instalaciones afectadas a la distribución y comercialización de energía eléctrica a consumidores finales, las líneas de transmisión, las E.T. y toda otra instalación afectada al servicio eléctrico que se transfiere hasta la tensión de 132 kw. inclusive (no comprendiendo la línea doble terna 132 kw. Recreo-La Rioja y E.T. La Rioja las que serán tratadas fuera del presente Convenio), y parcialmente la generación, todo ello en el estado en que se encuentra; su individualización figura en el Detalle de Anexos que forman parte integrante del presente.-----

SEGUNDA: AyE transfiere a La Provincia a título gratuito y esta acepta con el contenido, alcance y modalidades establecidas en el presente Convenio la totalidad de los bienes, servicios, personal, incluyendo la correspondiente Organización Administrativa contable, comercial, y técnica vigente a la fecha de este Convenio; su individualización figura en el Detalle de Anexos que forma parte integrante del presente.-----

TERCERA: AyE se hará cargo de los juicios pendientes; su individualización figura en el Detalle de Anexos que forma parte integrante del presente. Asimismo, AyE se hará cargo de aquellos juicios iniciados con posterioridad a la fecha de la efectiva transferencia pero cuyas causas fueron anteriores a dicha fecha.-----

CUARTA: AyE transfiere a La Provincia y esta recibe los contratos de obras, servicios, locación de inmuebles, autorizaciones, permisos, licencias, concesiones, obligaciones contraídas con usuarios y futuros usuarios, cuya individualización figura en el Detalle de Anexos que forma parte integrante del presente. La Provincia se reserva el derecho sobre la continuidad de los mismos. AyE pondrá a disposición de La Provincia a los TREINTA (30) días de la firma del presente, toda la documentación referida a contratos de obras, servicios, locación de inmuebles, autorizaciones, permisos, licencias, concesiones, obligaciones, contraídas con usuarios y futuros usuarios.---

QUINTA: A la fecha de la firma del presente AyE hará un cierre provisorio en los registros de existencia de materiales poniéndolo a conocimiento y disposición inmediato de La Provincia, debiéndose celebrar el cierre definitivo de dichas fichas en el momento de la transferencia definitiva.-

SEXTA: En cumplimiento del Decreto 392/92 del Poder Ejecutivo Nacional, en un todo de acuerdo al Convenio de transferencia de los servicios de Riego efectuado con la Provincia el día 1ro. de septiembre de 1992 y, por ser el suministro eléctrico para riego por bombeo un servicio accesorio y complementario del principal, AyE transfiere sin cargo a La Provincia los créditos por deuda de suministro eléctrico de riego por bombeo que mantienen los usuarios hasta la fecha del presente Convenio, cuya individualización figura en el Detalle de Anexos que forma parte del presente. El tratamiento de la deuda registrada en concepto de Suministro de Energía para Riego por bombeo para el período que media entre la firma del presente y la efectiva transferencia-recepción, será convenido por las partes al momento de la transferencia, teniendo en cuenta los valores reales de Consumo y facturación.-

SEPTIMA: Se conviene a partir de la firma del presente la creación de una Comisión Mixta entre el Gobierno de La Provincia y AyE para que en el plazo que media entre la firma del presente Convenio y la efectiva transferencia se encargue de perfeccionar cada uno de los Anexos que figuran en el Detalle de Anexos contemplado en la Cláusula Primera, los que serán utilizados para confeccionar el Acta de efectiva transferencia-recepción.-

OCTAVA: A la firma del presente Convenio y en plazo transcurrido hasta la efectiva transferencia AyE ejercerá el Gerenciamiento y financiación total del servicio.-

NOVENA: La efectiva transferencia-recepción del servicio deberá ser perfeccionada antes del 31 de Marzo de 1993; de lo contrario, en dicha fecha se operará indefectiblemente y sin que medie comunicación alguna, el transpaso a La Provincia de los servicios que se transfieren.-

En prueba de conformidad, se firman 2 (dos) ejemplares de igual tenor y a un solo efecto en la ciudad de La Rioja, a los trece días del mes de enero de mil novecientos noventa y tres.-

LUIS BEDER HERRERA, Vicegobernador en ejercicio del P.E.
HAROLDO HECTOR BRISANTI, Interventor de AyE.

DETALLE DE ANEXOS

ANEXO I: INSTALACIONES Y SERVICIOS

- a) Instalaciones y servicios de distribución hasta 66kw.
- b) Instalaciones y servicios de transmisión hasta 132kw.
- c) Instalaciones y servicios originalmente propiedad de LA PROVINCIA que actualmente explota AyE con las altas, bajas o modificaciones que se hubieran operado.
- d) Centrales Generadores de: San José, La Rioja, Chilecito, Chamental, Famatina.
- e) Líneas e instalaciones complementarias en devolución.

ANEXO II: INMUEBLES

ANEXO III: MUEBLES REGISTRABLES Y EQUIPOS DE COMUNICACION

- a) Muebles registrables.
- b) Equipos de comunicación.
- c) Equipos de laboratorio.

ANEXO IV: MUEBLES NO REGISTRABLES

ANEXO V: BIENES DE CONSUMO

ANEXO VI: CONTRATOS DE LOCACION Y DE COMODATO SOBRE INMUEBLES Y MUEBLES

- a) Contratos de locación de inmuebles.
- b) Contratos de comodato de inmuebles.
- c) Contratos de locación de muebles.
- d) Contrato de comodatos de muebles.

ANEXO VII: CONTRATO DE LOCACION, OBRAS Y SERVICIOS

- a) Contrato de locación de obras.
- b) Contrato de locación de servicios.

ANEXO VIII: AUTORIZACIONES, PERMISOS, LICENCIAS Y CONCESIONES

- a) Padrón de autorizaciones.
- b) Padrón de permisos.
- c) Padrón de licencias.
- d) Padrón de concesiones.

ANEXO IX: SERVIDUMBRES

- a) Servidumbres por electroconductos.
- b) Servidumbres por cámaras transformadoras.

ANEXO X: ESTUDIOS Y PROYECTOS

ANEXOS XI: OBLIGACIONES CONTRAIDAS CON USUARIOS Y FUTUROS USUARIOS

- a) Usuarios regidos por convenios particulares.
- b) Obras puestas en servicio antes del ...
- c) Obras iniciadas antes del ... finalizadas o no a la fecha de transferencia.
- d) Obras iniciadas a partir del ... finalizadas o no a la fecha de transferencia.

ANEXO XII: MANUALES DE DISEÑO, OPERACION Y MANTENIMIENTO DE LOS BIENES Y SERVICIOS

ANEXO XIII: PROCEDIMIENTOS REGLAMENTARIOS PARA EL COBRO A DEUDORES MOROSOS

ANEXO XIV : COLABORACION TECNICA, ASESORAMIENTO Y ASISTENCIA

ANEXO XV: CONDICIONES PARA EL SUMINISTRO DE ENERGIA A LA PROVINCIA

ANEXO XVI : PADRON DE USUARIOS DE ENERGIA PARA AGUA DE SUBSUELO (DEUDAS)

ANEXO XVII: PERSONAL

ANEXO XVIII: INFORMACION ECONOMICO FINANCIERA

ANEXO III

PROYECTO DE PRIVATIZACION DEL SERVICIO ELECTRICO DE LA PROVINCIA DE LA RIOJA

Sindicato de Luz y Fuerza de La Rioja y FATLYF

FUNDAMENTOS

Durante muchos años E.P.C.L.A.R. y Agua y Energía Eléctrica han venido prestando el Servicio Público de electricidad en el ámbito de La Rioja, favoreciendo con ello desarrollo rural e industrial en estas zonas, con el consiguiente asentamiento de importantes grupos humanos congregados alrededor de una mejor calidad de vida, como consecuencia de la disponibilidad de energía eléctrica.

Pero a partir de la decisión política del Estado Nacional, contenida en el Dcto. 634/91, de retirarse del negocio eléctrico, cediendo su rol al sector privado, como consecuencia de lo definido en la Ley 23696 de Reforma del Estado y la Ley 23697, de emergencia administrativa, es menester contemplar la necesidad de cubrir este servicio adecuadamente.

Los trabajadores del sector como ejecutores de las acciones que han desarrollado las empresas de Agua y Energía y E.P.E.L.A.R., no podemos soslayar la necesidad de continuar con la obra de esta gran empresa porque ello significaría postergar la realidad social de nuestra Provincia.

Los muchos años en el ejercicio de la función empresarial nos ha preparado suficientemente en los aspectos técnicos como en el administrativo contable, para conducirlos con eficiencia, siendo el promedio de antigüedad del personal de veinte años (20), lo que posibilitó que el personal acceda a un alto grado de especialización y un calificado desempeño en la función.

Creemos que la iniciativa adjunta soluciona el problema de compatibilizar el espíritu de la política nacional cuando solicitó la adhesión a las leyes citadas en principio y la continuidad del servicio. Porque, si en definitiva se va a otorgar una concesión, nada mejor que privilegiar la participación en la contratación de los trabajadores, que así verán satisfecho sus derechos con el consiguiente beneficio comunitario.

2- MARCO NORMATIVO DE LA CONCESION

Esta presentación se enmarca como una concesión originada en una iniciativa, conforme al régimen del Art. 50 de la Ley 23.696, por una parte y la legislación provincial de adhesión a las leyes nacionales de Reforma del Estado 23.696 y Emergencia Económica 23.696

Integran además el Marco Jurídico, el respectivo contrato de Concesión y la propuesta del Concesionario.

El Estado Provincial solo será responsable por los

hechos o riesgos que el mismo asuma expresamente.

El Concesionario celebrará el contrato a su riesgo y ventura, y responderá por todos los hechos u obligaciones relativos a la prestación del Servicio.

ENCUADRAMIENTO SOLICITADO

Solicitamos al Poder Ejecutivo, nos tenga por encuadrados en los articulados de las normativas vigentes, a saber:

LEY 23.696

Art. 16 "Preferencias". El Poder Ejecutivo podrá otorgar preferencias para la adquisición de las empresas, sociedades, establecimientos o haciendas productivas declaradas "sujeta a privatización" cuando los adquirentes se encuadren en algunas de las clases que se enumeran a continuación; salvo que se originen situaciones monopólicas de sujeción:

Inc. 2) Que sean empleados del ente a privatizar de cualquier jerarquía, con relación de dependencia, organizados que se organicen en Programas de Propiedad Participada o Cooperativa, u otras entidades intermedias legalmente constituidas.

Art. 17 "Modalidades". Las privatizaciones reguladas por esta Ley podrán materializarse por algunas de las modalidades que a continuación se señalan o por combinaciones entre ellas, sin que esta enumeración pueda considerarse taxativa:

Inc. 5) Concesión, Licencia o permiso.

Art. 18 "Procedimiento de Selección". Las modalidades establecidas en el artículo anterior, se ejecutarán por algunos de los procedimientos que se señalan a continuación o por combinaciones entre ellos. En todos los casos se asegurará la máxima transparencia y publicidad, estimulando la concurrencia de mayor cantidad posible de interesados. La determinación del procedimiento de selección será justificado en cada caso, por la Autoridad de Aplicación, mediante acto administrativo motivado.

1) Licitación Pública, con base o sin ella.

2) Concurso Público, con base o sin ella.

3) Remate Público, con base o sin ella.

4) Venta de acciones en Bolsas y Mercado del País.

5) Contratación Directa, únicamente en los supuestos de los Incisos 2do., 3ro., 4to., y 5to., del artículo 16 de la presente. Cuando los adquirentes comprendidos en este inciso participen parcialmente en el ente a privatizar, la contratación directa solo procederá en la parte en que los mismos participen.

CANON MENSUAL

La Empresa concesionaria pagará al Estado Provincial mensualmente, un porcentaje sobre el monto total de la facturación a los usuarios, descontando los impuestos, que se fijará en el contrato de concesión de común acuerdo.

PERIODO DE LA CONCESION

La Concesión se otorgará por un periodo de cuarenta y cinco (45) años y con más una prórroga de quince (15) años.

Concluido el periodo de Concesión, se revertirán al Estado Provincial todos los bienes de la Concesión afectados a la prestación, en óptimo estado de uso y conservación.

EMPRESA CONCESIONARIA

Se constituirá conforme a las normas legales previstas en la Ley de Sociedades Comerciales N° 19.550, bajo la forma de Sociedad Anónima. A los efectos de la presentación para la concesión podrá hacerlo como U.T.E. (Unión Transitoria de Empresas) obligándose a formalizarse en un plazo no superior a los 30 días superiores

Los Estatutos incluirán todas la cláusulas para la Administración de la Sociedad, debiendo agregar aquellas que determinen la división del Capital total en clases de acciones y proporción.

La participación de los trabajadores en las acciones y los beneficios a través del Bono de Participación en las Ganancias, estarán instrumentado según lo establecido por la Ley Nacional 23.626, aplicable en virtud de la Ley Provincial de adhesión.

La Sociedad tendrá una duración estatutaria de noventa y nueve (99) años.

Hasta tanto se apruebe y registre debidamente su constitución por la autoridad correspondiente, la Sociedad actuará como Sociedad en Formación con la garantía del adjudicatario y de las personas físicas o jurídicas que integran el grupo, como fundadores de las Sociedades y en los términos de la Ley 19.550.

Previo a la firma del Contrato de Concesión, la Sociedad fijará domicilio en la Ciudad de La Rioja.

CAPITAL SOCIAL

El Capital inicial será fijado y deberá integrarse de acuerdo a la Ley 19.550.

El Contrato de concesión fijará la ampliación de capital de acuerdo a pautas de crecimiento en inversiones y

demanda de energía.

CAPACIDAD TECNICA Y OPERATIVA

Se presentan los antecedentes Técnicos y Laborales de los cuadros Profesionales y Técnicos de las áreas ejecutivas y de conducción operativa de la Sociedad, necesarios para prestar el servicio objeto de esta concesión.

Estos antecedentes pueden ser ampliados y aportados por Empresas que se comprometan con el oferente a suscribir contratos de Asistencia Técnica, como requisito para la firma del contrato de concesión.

CAPACIDAD EMPRESARIA

Es conocida la capacidad empresarial, dentro de su ámbito de desempeño, de la FEDERACION ARGENTINA DE TRABAJADORES DE LUZ Y FUERZA, tal que le ha permitido integrar una compleja red de hoteles, camping, recreos, para Turismo Social, además de Edificios Administrativo y Sede propios, en la Capital Federal, etc. y administrar todo ello con tal idoneidad que le ha permitido superar las más profundas crisis, por la que atravesó el País, manteniendo intacto su patrimonio y aún acrecentándolo.

Estos hechos abalan una constante actitud de responsabilidad empresarial.

MODALIDAD DE SUPERVISION Y CONTROL

Las atribuciones del Estado Provincial de inspección, fiscalización, regulación y demás inherentes al poder de policía, serán ejercidas por el Organo de Control que designe el Ministerio competente o el que cree el Poder Ejecutivo en usos de sus facultades.

DEL TRATO CON LOS USUARIOS

En consideración que el usuario, además de Cliente en esta operación comercial, representa el núcleo en la actividad de la Sociedad y en el servicio eléctrico el elemento básico de su desarrollo económico-cultural; es imprescindible establecer mecanismos ágiles y efectivos que preserven los intereses y las relaciones, en un marco de responsabilidad y respeto mutuo, con la incorporación de un representante en el Directorio de la Empresa.

El Concesionario y el Organo de Control, de común acuerdo, redactarán el Reglamento respectivo, el que será objeto de permanente atención para efectuar las modificaciones y ajustes que las circunstancias aconsejen para mejor cumplimiento de los fines.

TOMA DE POSESION

El Concesionario tomará posesión del Sistema Eléctrico y demás bienes de la Concesión en un único acto y prestará a partir de ese momento los servicios anteriormente a cargo de Agua y Energía Eléctrica S.E. y E.P.E.L.A.R..

La toma de posesión se fija para los sesenta (60) días posteriores a la firma del Contrato.

El Poder Ejecutivo, convocará con oportuna anticipación a la Comisión de transferencias y al concesionario, para tratar todos los aspectos referentes al traspaso de los bienes y el servicio, y las medidas a tomar para que este se desarrolle ordenadamente.

La toma de posesión por el Concesionario, no interrumpirá en ningún caso, la continuidad del servicio que viniera prestando la anterior prestataria del servicio.

El no cumplimiento del plazo indicado en la toma de posesión por parte del Concesionario facultará al Poder Ejecutivo a rescindir el Contrato, perdiendo en tal caso el Concesionario, la garantía contractual.

MODALIDAD DE TRASPASO DE LOS BIENES

El traspaso de los bienes de la concesión se efectuará mediante un inventario relevado por la Comisión especial de Transferencia conjuntamente con la Empresa Concesionaria.

Dicho inventario deberá tener la siguiente información, como base, sin perjuicio de aumentarla para más confiabilidad:

- a) Descripción del Bien y componentes (Planos. Planimetría, etc).
- b) Código identificador.
- c) Año de construcción o adquisición.
- d) Modelo o similar.
- e) Potencia o similar.
- f) Costo de adquisición.
- g) Revalúo.
- h) Valor residual.
- i) Valor de mercado o reposición.
- j) Amortización (Importe y Años)
- k) Estado (bueno-regular-malo)
- l) Vida útil (en años)

Hasta el efectivo recibo por parte de la concesionaria, de los bienes inventariados, mediante actas formalizadas la Comisión especial de transferencia (CET) será responsable de cualquier alteración de los bienes consignados en el inventario.

PERSONAL

La Empresa Concesionaria tomará a su cargo todo el personal comprendido en el padrón de agentes con relación de dependencia, en la situación de revista de planta orgánica que la Comisión Especial de Transferencia (CET), le proveerá.

La Empresa Concesionaria reconocerá plenamente para el personal, el encuadramiento convencional y sindical que tuviera al momento de la firma del contrato.

El Poder Ejecutivo o a la Comisión Especial de Transferencia efectivizará la apertura de un registro de retiro voluntario, de acuerdo a lo previsto por la Ley y el Decreto que la regula.

TARIFA - CUADRO TARIFARIO

La tarifa deberá contemplar la resultante de los siguientes componentes:

- Costo de generación y/o compra de energía.
- Gastos operativos por administración, explotación, mantenimiento, financieros.
- Fondos de inversiones y materiales de reposición.
- Beneficios y canon.
- Impuestos generales, tasas y contribuciones.

Se fijarán las estipulaciones que regirán para:

- Las tarifas y cargos máximos.
- La tarifa media y su cálculo.
- Valores originales.
- Cuadro tarifario, su estructura y cambios.

El concesionario no se hará cargo de los subsidios, excepciones o privilegios concedidos por el Estado Provincial, Nacional, Municipalidades, que produzcan alteraciones en los componentes, porcentajes y/o montos que integran la factura por consumo de energía eléctrica y que signifiquen una disminución de los ingresos genuinos del concesionario, sin que exista un acuerdo previo de partes en donde el concedente otorgue una compensación que nivele el déficit.

REVISION DE LA TARIFA MEDIA Y OTROS CARGOS

Cuando la ecuación económica-financiera del contrato altere sustancialmente, se procederá a la revisión en más o en menos de las tarifas y otros cargos mencionados en el punto anterior.

A tal efecto se tendrá en cuenta el costo de operación en condiciones de eficiencia, las inversiones necesarias con un razonable costo de financiación, que tenga en cuenta la tasa de interés de mediano y largo plazo en la República Argentina, los impuestos y contribuciones más una razonable utilidad.

Todo lo anterior entendido para un sistema eléctrico adaptado a la demanda en el territorio concesionado y teniendo en cuenta las condiciones y exigencias para la prestación del servicio, con las modificaciones y agregados que eventualmente disponga el Organo de Control.

El Organo de Control podrá exigir al Concesionario que el análisis sea elaborado por un tercero, que no deberá tener relación directa o indirecta con las partes.

El tercero propuesto deberá acreditar condiciones de idoneidad y capacidad profesional reconocidas en temas de envergadura y características similares a las requeridas.

Si hubiese acuerdo, el Organo de Control elevará la propuesta para su aprobación al Poder Ejecutivo.

Si no hubiese acuerdo o el Poder Ejecutivo no aprobara la propuesta elevada por el Organo de Control en el término de quince (15) días, se recurrirá al Tribunal Arbitral.

En el caso de que en el futuro la Provincia adhiera a la Ley Nacional 24.063, de Marco Regulatorio, se readecuará el procedimiento para la determinación de la tarifa y de los cuadros tarifarios a lo establecido en dicha Ley, a partir del 1.º de concesión.

El concesionario no podrá objetar este nuevo procedimiento salvo que el mismo se aparte sustancialmente de lo dispuesto en el Régimen de Concesión.

FACTURACION Y COBRANZA

Salvo acuerdo de partes entre el Concesionario y los usuarios, regirán como básicas las siguientes indicaciones para la facturación y cobranza por los servicios de provisión y venta de energía eléctrica.

Facturación

El Concesionario deberá confeccionar para los usuarios las facturas con los importes una vez por período de facturación, detallando los conceptos de cargo fijo - potencia instalada - consumo de energía - otros servicios e impuestos cuando corresponda.

El período de facturación no podrá ser inferior a un mes calendario.

El programa de vencimiento podrá ser estructurado por el Concesionario en orden a un cronograma, a fin de proveer un mejor flujo de fondos y promover el orden administrativo y comodidad en el trámite de pago a los usuarios.

La factura contendrá datos similares a los que figuran actualmente en la que emiten Agua y Energía Eléctrica y E.P.E.L.A.R. mas el promedio de consumo de los últimos tres (3) meses y la fecha de vencimiento del siguiente pago.

El Concesionario deberá tomar los recaudos necesarios para que las facturas lleguen a los usuarios antes de su vencimiento.

Cobranza:

A partir de la fecha de la toma de posesión el Concesionario recaudará de los Usuarios el importe de las facturas emitidas.

Podrá hacerlo a través de Entidades Bancarias o de la forma que considere conveniente, siendo de responsabilidad del Concesionario la selección y acuerdo que a tal fin se llegue.

Atraso o falta de pago del Usuario:

Quando un Usuario no pagare su factura en término, sin perjuicio de las medidas de otro orden que pudiera tomar, el Concesionario podrá interrumpir el Servicio Eléctrico.

Control de Créditos en Mora

El Concesionario tomará a su cargo, en beneficio de la provincia, la gestión de cobro de la cartera de clientes con deuda novada con E.P.E.L.A.R. y Agua y Energía Eléctrica S.C. al momento de la firma del contrato, si la hubiera.

En ese caso el Organismo de Control fijará los parámetros a utilizar para la actualización mensual de la facturación del crédito en mora novado.

Por esta gestión, el Concesionario percibirá un 15 % de los montos efectivamente cobrados.

Los montos percibidos, previa retención del porcentaje establecido, deberán ser depositados cada quince días a la orden del Gobierno de la Provincia de la Rioja, en la cuenta que este designe.

CONVENIO DE FINANCIACION POR LOS USUARIOS

El Concesionario podrá remunerar a los Usuarios de cualquier naturaleza que soliciten la prestación del servicio, a aquellos que amplien su potencia conectada, aportes de financiamiento reembolsables para la ejecución de las ampliaciones de capacidad requeridas en generación, o transmisión y distribución de energía eléctrica.

OBLIGACIONES ECONOMICO-FINANCIERAS - ACCIONES JUDICIALES PENDIENTES - CONTRATOS DE OBRAS PROVISIONES Y OTRAS OBLIGACIONES DEL

E.P.E.L.A.R. Y ESTADO PROVINCIAL CON TERCEROS.

La Empresa Concesionaria no será responsable solidaria de las obligaciones, avales y garantías, reclamos de cualquier naturaleza en sede judicial y administrativa, no siendo suceptible de serle extendida la responsabilidad patrimonial por pronunciamientos jurisdiccionales, etc., convenidos con terceros, y que involucre a los Servicios Eléctricos motivo de la Concesión. Esto deberá formalizarse sin que exista impedimentos y reclamos judiciales que impidan o influyan en el normal desarrollo de las operaciones.

RESPONSABILIDAD DEL CONCESIONARIO ANTE TERCEROS

En general, la responsabilidad del Concesionario es la que surge del Contrato de Concesión y de los caracteres particulares del objeto del mismo.

Por ejercer la prestación del Servicio Público, el Concesionario será el responsable de los daños y perjuicios que se produjeran por causa de los bienes muebles o inmuebles utilizados, o por el personal utilizado.

Igualmente, el Concesionario asumirá la Responsabilidad Civil durante la vigencia de la Concesión, el que contratará a nombre conjunto del Concesionario y la Provincia de La Rioja.

Cuando, por falta de pago el Concesionario, el Estado exija la ejecución sustituta de los avales o garantías otorgados por la Provincia, se considerará a tal incumplimiento como grave.

Sin perjuicio de las multas que pudieren corresponder, será causal de recisión del Contrato.

FINACIAMIENTO POR EL CONCESIONARIO

El Concesionario financiará las inversiones requeridas con capital propio o financiamiento adicional a lo del mercado interno o externo, y sobre la base de los excedentes de operación que genera la explotación del sistema de servicio concesionado.

CONDICIONES TECNICAS DE SERVICIO - METAS OBLIGATORIAS

El Concesionario estará a prestar el servicio en las condiciones técnicas que se establecerán en el Contrato de la Concesión.

Las mismas serán actualizadas y/o ampliadas en los reglamentos que se acuerden entre el Órgano de Control y el Concesionario.

El cumplimiento pleno de las metas será exigible a partir del inicio del séptimo año, contando desde la toma de posesión por parte del concesionario.

Los valores exigibles de estos parámetros durante

los primeros seis años, serán acordados con el Organo de Control de forma que el Concesionario, asegure razonablemente.

- que la calidad del servicio en ningún caso sea inferior al actual.
- que en forma gradual se mejore la calidad del servicio hasta lograr los niveles exigidos.

ACTUALIZACION TECNOLOGICA

El Concesionario podrá proponer al Organo de Control las modificaciones sustitutivas de las normas técnicas vigentes que sean necesarias para incorporar modalidades de explotación surgidas de la evolución tecnológica, y que posibiliten el logro de una explotación más económica, segura y eficiente de los servicios, y que no interfiera con los objetivos de la concesión.

Igualmente el Organo de Control, podrá disponer con acuerdo del Concesionario tales modificaciones con el mismo objeto y los mismos fines.

ORLIGACIONES DEL CONCESIONARIO

El Concesionario deberá prestar los Servicios Públicos de Electricidad y gas en forma regular y continua a efecto de atender el interés general de los usuarios.

El Concesionario está obligado a prestar servicio a quien lo solicite dentro del área de Concesión, tal obligación estará sujeta a las normas actuales de AVEE, y E.P.E.L.A.R. y las que pudieran surgir de común acuerdo en la redacción de los reglamentos respectivos, y que serán parte del Contrato de Concesión.

ORLIGACIONES DE MANTENIMIENTO Y MEJORAS O AMPLIACIONES

El Concesionario se obliga a mantener el correcto estado de funcionamiento y uso, los bienes de la Concesión y de restituirlos en tales condiciones a la extinción de la misma a la Provincia de La Rioja, incluyendo las mejoras y ampliaciones; con el desgaste que sea consecuencia de un uso normal y que haya recibido un mantenimiento adecuado.

Aquellos elementos y equipos de vida limitada que son necesarios para la correcta y eficiente prestación del Servicio, deberá reemplazarlos por bienes que cumplan la misma finalidad tantas veces como sea necesario.

Los bienes y productos de las inversiones del concesionario o de terceros que sean necesarios incorporar o renovar con motivo de la ampliación y adecuada prestación de los servicios, refiérase estos a Centrales, Subestaciones, Cámaras, Redes, Instalaciones de Alumbrado Público, Conexiones, Medidores, Generadores o cualquier otro bien destinados a la prestación de los Servicios a cargo del Concesionario; integrarán los beneficios de la Concesión.

Todas las tareas u obras que se realicen en el sistema concedido, se harán sin intervención alguna del Estado Provincial en cuanto a su planificación, diseño y ejecución. Dichas tareas y obras estarán a cargo del Concesionario, quien podrá realizarlas por sus propios medios o bien por sub contratistas, pero en todos los casos sin recursos, créditos o subvenciones del Estado Provincial, ni de gravaciones impositivas, ni recursos crediticios con garantía del Estado Provincial.

Solamente serán admitidas como excepciones a lo ante dicho:

- Cuando cuenten con la aprobación del Estado Provincial.
- Y los Subsidios o créditos especiales otorgados por el Gobierno Provincial, con recursos provenientes del Fondo de Desarrollo Eléctrico del Interior. (F.E.D.E.I.) y otros Fondos Eléctricos o desarrollo existentes o por crearse.

REQUISITOS PARA LA VENTA DE BIENES DE LA CONCESION

Los bienes muebles o inmuebles de propiedad de la concedente dados en uso al Concesionario, tales como vehículos, equipos de mantenimientos, herramientas, cables, columnas y postes, transformadores, oficinas y su equipamiento, depósito, etc. y que figurarán en un inventario - que se dará a conocer treinta (30) días antes de la fecha de firma del Contrato; podrán ser desafectados y enajenados conforme a los siguientes requisitos:

a) Previa autorización del Órgano de control en base a la solicitud presentada por el Concesionario, cuando éste considere que dichos bienes han cumplido su vida útil, o no sean necesarios para la prestación del servicio.

b) Que el producido de las ventas, sea invertido por el Concesionario en bienes de la Concesión.

A tal efecto el Órgano de Control establecerá el procedimiento para asegurar su destino.

Los bienes de propiedad de la Concedente, así como los incorporados por el Concesionario y que formen parte del Sistema Eléctrico, podrán ser desafectados del Servicio y enajenados conformes con los requisitos arriba previstos.

DELEGACION DE FACULTADES AL CONCESIONARIO

El Concesionario ejercerá aquellas facultades, actualmente de titularidad de E.P.E.L.A.R. y AyEE en virtud de la legislación vigente, que le sean indispensables para asegurar una adecuada prestación de los servicios concesionados.

BIENES DE LA CONCESION

Se tendrán por bienes de la Concesión, a aquellas que se transfieran para su uso al Concesionario, formando o no parte del Sistema Eléctrico y aquellos que durante el transcurso de la Concesión incorporen al Concesionario a dicho sistema eléctrico.

Se tendrá por sistema eléctrico a todas las redes de transmisión y/o distribución con sus equipos, maquinarias e instalaciones eléctricas, electrónicas o electromecánicas, incluidos los equipos, e instrumentos de medición y control.

Se consideran parte del Sistema las reservas operativas razonables y los inmuebles donde están instaladas, cuya existencia sea necesaria para la prestación del servicio.

Cuando por transferencia la Provincia recepcione por parte de terceros infraestructura o cualquier otro bien para incorporar al sistema, los darán en uso al Concesionario, teniéndolos por bienes de la Concesión y en consecuencia sujetos a las obligaciones y prescripciones previstas.

SERVIDUMBRES

Se transfieren a los Concesionarios toda clase de servidumbres a favor de E.P.E.L.A.R. y AyEE existentes actualmente en virtud de la prestación del servicio.

El concesionario tendrá derecho a constituir nueva servidumbres en todos los casos en que sean necesario para la adecuada prestación de los servicios y ejecución de las obras.

Las servidumbres de líneas de transmisión que fueren necesarias para cumplir acabadamente con el objeto señalado precedentemente, se constituirán con la autorización del Órgano de Control.

USO DE LOS BIENES DEL DOMINIO PÚBLICO

El Concesionario hará uso de los bienes del dominio público actualmente en uso de E.P.E.L.A.R., y AyEE vinculados al objeto de la concesión y que sean necesarios para la adecuada prestación y ampliación de los servicios.

DERECHOS DE USO

Los derechos de uso de la titularidad de AyEE, sobre bienes determinados, podrán ser ejercidos por el concesionario en tanto que sean necesarios para la adecuada prestación de los servicios.

BIENES Y OBRAS EN CURSO CONTRATADOS

Los bienes y obras en curso que por Contratos con EPELAR, y AyEE anteriores de la Concesión sean entregados a la Provincia con posterioridad a la toma de posesión, serán transferido para su uso al concesionario. Integrarán los bienes de la concesión y estarán sujetos a las mismas obligaciones.

REGIMEN DE SANCIONES POR INCUMPLIMIENTO

- Incumplimiento de las metas obligatorias.
- Incumplimiento de disposiciones legales reglamentarias o contractuales.

- Incumplimiento o deficiencias en la prestación del servicio.
- Inobservancia, reticencia y/u ocultamiento al Organó de Control.
- Incumplimiento en el pago de canon.
- Trato discriminatorio, abusivo o descomedido a los usuarios fehacientemente comprobados y reiterados.
- Grave negligencia.
- Multas.

Las multas a aplicar por las infracciones precedentemente enunciadas, lo serán desde un mínimo igual al equivalente del valor cinco mil (5.000) kwh. a la tarifa media, hasta un máximo de cincuenta mil (50.000) kwh. de la misma tarifa según la gravedad de la falta y su efecto en el servicio.

EXTINCION DEL CONTRATO

La extinción del Contrato de Concesión se producirá por:

- a) Vencimiento del plazo contractual.
- b) Mutuo acuerdo.
- c) Incumplimientos graves del Concesionario.
- d) Quiebra, liquidación o disolución del Concesionario.
- e) Rescate.

Consecuencias:

Operada la extinción, tendrá las siguientes consecuencias:

Por Culpa del Concesionario:

Sin perjuicio de las multas que debiera afrontar el Concesionario perderá la garantía contractual aportada.

Asimismo responderá por todos los daños y perjuicios que cause, incluido lucro cesante de la Provincia.

Por Culpa de la Provincia:

El Concesionario será indemnizado por todos los daños y perjuicios que sufriera.

VENCIMIENTO DEL PLAZO DE LA CONCESION-PROCEDIMIENTO-CONSECUENCIAS

Una vez transcurrido el plazo originariamente pactado con más las prórrogas, deberán transcurrir noventa (90) días y el Concesionario deberán entregar los bienes de la Concesión, para que opere la extinción.

La expiración del plazo provocará en forma automática la extinción de todos los contratos celebrados por el Concesionario en ocasión de la prestación del Servicio Público de Electricidad, salvo que la Provincia expresamente accediera a continuarlos.

Sesenta (60) días hábiles antes del vencimiento del

plazo de la Concesión, el Organo de Control y el Concesionario controlarán el inventario actualizado de los bienes de la concesión, el que deberá estar determinado a la fecha de dicho vencimiento.

Dentro de los cuarenta y cinco (45) días hábiles, contados desde el vencimiento del plazo de la concesión el Organo de Control formulará los cargos que correspondan por deficiencias en el estado de mantenimiento de los bienes, por falta de algunos de ellos o por incumplimiento de las metas obligatorias.

Dentro de dicho plazo el Concesionario repondrá los bienes faltantes y efectuará las tareas de mantenimiento o las ampliaciones que establezca el Organo de Control, si correspondiere por acuerdo previos.

Si no cumpliera con ello, el Organo de Control valorizará los daños y quedará afectada para el pago de los mismo la garantía del Contrato. Si esta no fuera suficiente, el Concesionario deberá pagar dentro de los sesenta días hábiles posteriores, las diferentes resultantes. Si no existieran cargos, se devolverá al Concesionario la garantía contractual.

La recepción de los bienes de la concesión por parte del Organo de Control, se efectuará mediante un acta.

MUTUO ACUERDO- CONSECUENCIAS

Se extinguirá por mutuo acuerdo en cualquier momento, con los efectos que ambas partes convengan.

INCUMPLIMIENTOS GRAVES DEL CONCESIONARIO

Procederá la rescisión por declaración unilateral del Organo de Control ante incumplimientos graves del Concesionario y en especial por:

- Incumplimiento de disposiciones legales, reglamentarias, o contractuales en forma reiterada o constante.
- Atrasos considerables y/o reiterados en el cumplimiento de las metas referidas a la prestación del Servicio Eléctrico.
- Reiterado trato discriminatorio, arbitrario, abusivo o descomedido a los usuarios fehacientemente aprobado.
- inobservancia, reticencia u ocultamiento reiterado al Organo de Control.
- falta de prestación, ampliación o renovación de la garantía contractual.
- atraso o falta del pago del canon al concedente por tres periodos mensuales consecutivos, o diez periodo en total.
- falta de constitucion y/o mantenimiento del seguro por responsabilidad civil.
- falta de cumplimiento en término, de obligaciones de pago provenientes de créditos obtenidos con aval o garantía de la Provincia.

Estas formas de extinción tendrán los efectos de "por culpa del Concesionario".

QUIEBRA, LIQUIDACION O DISOLUCION DEL CONCESIONARIO

La quiebra, liquidación o disolución de la Sociedad Concesionaria, podrá dar lugar a la extinción de la concesión por los efectos "por culpa del concesionario" cuando la quiebra fuese dolosa o culposa, si se produjese la liquidación del Concesionario.

RESCATE

La Provincia podrá rescatar por razones de interés público, el servicio concedido. En tal caso, la extinción tendrá los efectos "por culpa de la Provincia".

EXTINCION IMPREVISTA - PROCEDIMIENTO

En caso de extinción imprevista, el Organo de Control, labrará acta de toma de posesión de los servicios y de los bienes, y pasará a la revisión y control del inventario de los bienes de la concesión, para lo que contará con un plazo de noventa (90) días.

Dentro de los noventa (90) días siguientes, el Organo de Control practicará la liquidación final de los importes que las partes adeudaren según el carácter de extinción, para cuyo pago las partes contarán con un plazo de treinta (30) días.

La garantía del contrato será afectada a lo que adeudare el Concesionario.

Si no hubiere deudas del concesionario, le será devuelta noventa (90) días después de la toma de posesión del servicio y de los bienes, por parte del Organo de Control.

CESION

El Concesionario no podrá ceder total o parcialmente los derechos y obligaciones del contrato de concesión, sin previa y expresa autorización del Poder Ejecutivo.

SUBCONTRATOS DE CONCESION

La Empresa Concesionario, previa aprobación del Organo de Control podrá suscribir Subcontratos de Concesión, sin que ello implique deslindar sus responsabilidades contractuales; fundamentalmente los que convengan con las Entidades Cooperativas, Municipios y Comunas.

RELACION DEL CONCESIONARIO CON LAS MUNICIPALIDADES Y OTRAS ENTIDADES PRESTATARIAS DEL SERVICIO PUBLICO DE ELECTRICIDAD

El suministro de energía eléctrica con destino al servicio de alumbrado público en los municipios, será prestado por el

Concesionario y se regira por convenios a celebrar por este con cada una de las Municipalidades.

Mediante dichos convenios las partes podran el mantenimiento y la ampliacion del sistema de iluminacion por parte del Concesionario.

A tal efecto el Concesionario podra convenir la forma y modalidad de percepcion de las tarifas emergentes del suministro de energia electrica o de la prestacion integral del servicio de alumbrado publico.

GARANTIA DEL CONTRATO

La garantia del cumplimiento del Contrato se establece en una suma equivalente a tres (3) meses de facturacion. El valor de la facturacion mensual, se establecera dividiendo por doce (12) el monto de facturacion del ultimo balance anual (Valores Actualizados).

En el acto de la firma del Contrato y por el primer dia del la concesion, el Concesionario afianzara su cumplimiento mediante un deposito en el Banco a convenir, por una suma de dinero en efectivo, o en titulos de la deuda publica que tengan cotizacion oficial en Bolsa de Comercio de Buenos Aires al valor corriente de plaza, o con seguro de caucion.

Si a la extincion de la Concesion los bienes de la misma no se encontrasen con el grado de mantenimiento exigido o no se completasen o repudiesen los bienes que correspondan devolver por el Concesionario, no sera desafectada ni devuelta la garantia de cumplimiento de Contrato, independientemente del reclamo por los danos y perjuicios que pudiera corresponder.

El Organo de Control podra aplicar la garantia de cumplimiento del contrato a la reparacion, o adquisicion de bienes deteriorados o indevidamente retirados que debieran ser devueltos a la finalizacion de la Concesion, asi como para llevar al nivel exigido de mantenimiento a los bienes de la concesion.

TRIBUNAL ARBITRAL - COMPETANCIA

Todas las cuestiones que entre Concedente y Concesionario se suscitaren por falta de acuerdo y que estuvieran referidas al Contrato de Concesion o cuestiones conexas y en especial a las cuestiones tarifarias sean sometidas a la decision de un tribunal arbitral que fallara en unica instancia.

Constitucion

El Tribunal Arbitral estara integrado por tres (3) arbitros arbitradores, designado uno por cada una de las partes, y un tercero elegido por ambas partes de comun acuerdo. En su defecto, en instancia de las dos o de una de ellas se solicitara al Superior Tribunal de Justicia de la Provincia de La Rioja, la nominacion respectiva.

Procedimiento

Para constituir el arbitraje cualquiera de las partes notificaba a la otra, fehacientemente, su voluntad de iniciar el juicio arbitral señalando en la misma comunicacion, el nombre del Arbitro que designe, la fecha y lugar en que deberán reunirse los arbitros designados por las partes con el fin de elegir un tercer Arbitro. Esta reunion no podrá celebrarse en un plazo inferior a diez (10) ni superior a veinte (20) días, y se llevará a efecto en el oficio de un escribano público domiciliado en la Capital de La Rioja.

El Tribunal Arbitral adoptaba sus acuerdos por simple mayoría, emitira su fallo dentro de los cuarenta y cinco (45) días siguiente a la fecha de designación del tercer Arbitro, plazo que podra ampliarse solamente por quince (15) días.

Los costos arbitraje sehan pagados por mitades entre las partes.

TITULO I - CONSTITUCION, DOMICILIO Y DURACION

ARTICULO 1: Créase una Sociedad Anónima de acuerdo a lo preceptuado en la Ley Nacional de Sociedades Comerciales 19.550 cuya denominación será ENERGIA DE LA RIOJA Sociedad Anónima, en adelante La Empresa, cuyo objetivo será la generación, distribución, comercialización, adquisición e intercambio de energía eléctrica y/o gas a usuarios de ciudades, poblaciones urbanas, sub urbanas y rurales, etc. de la provincia de La Rioja, en cumplimiento a lo dispuesto en el presente artículo, para lo cual tendrá personería jurídica plena, capacidad y capacidad para actuar pública y privadamente en cumplimiento de sus objetivos. Se entiende por energía, la eléctrica de cualquier origen y el gas domiciliario e industrial proporcionado por la red o transportado desde los yacimientos, y los combustibles de origen vegetal.

ARTICULO 2: La Empresa tendrá su domicilio legal en la ciudad capital de la Provincia de La Rioja, donde además estará su sede social, en la que funcionará la presidencia y el Directorio de la Empresa, la Administración central, pudiendo asimismo establecer sucursales, agencias, oficinas, y representaciones en cualquier punto de la provincia, dentro y fuera del país.

ARTICULO 3: La Empresa que se constituye en virtud de lo dispuesto por el ART. 1ero. recibirá en concesión todos los servicios energéticos prestados por la transferidas Agua y Energía Eléctrica de la Nación, y E.P.E.L.A.R. de la provincia y Gas del Estado.

Queda facultada para actuar en todo el territorio provincial, sujeta a los prescripto en el presente estatuto y demás legislación aplicable a la misma.

Por su naturaleza, en la actividad de la Sociedad ha de tener preponderancia el interés general; por lo que en el marco que le brinda la presente legislación, la misma debe proponerse asegurar la plena normalización y eficiencia en la prestación del servicio dentro de la jurisdicción a su cargo.

La duración de la Sociedad será de (99) años, a partir de la fecha de su inscripción en el Registro Público de la Provincia de La Rioja, sin perjuicio de la facultad de prórroga que podrá disponer el Poder Ejecutivo de la Provincia, según lo prescripto por la Ley 19.550

TITULO: II OBJETO, COMPETENCIA, ATRIBUCIONES

ARTICULO 4: La Empresa tiene por finalidad satisfacer las necesidades de la comunidad en materia energética, garantizando el derecho a la energía, promoviendo la investigación y desarrollo de las posibles fuentes de energía, con arreo a la política del superior gobierno de la Provincia de La Rioja procurando el abastecimiento de las necesidades energéticas mediante el uso

socialmente racional de los recursos, brindando un servicio, con calidad, continuidad y economía, compatibilizando los intereses regionales y sectoriales atendiendo a su natural expansión, permitiendo la inserción de la Sociedad en los distintos proyectos de fomento y desarrollo local, regional, parques industriales y demás temas que faciliten la implementación de la Política General de la Provincia en los distintos sectores de la comunidad, proponiendo al bien común. En función a ello regulará sus inversiones. Se incluyen como fuente de energía la producción de alcoholes de origen vegetal.

ARTICULO 5: Para el cumplimiento de su objeto la Sociedad podrá:

- a) Estudiar, planificar, proyectar, construir, adquirir, explotar y administrar toda fuente o medio de producción, transporte, transformación y distribución de energía, necesaria para la explotación del servicio público respectivo;
- b) Producir, transferir, transmitir, distribuir y comercializar energía para usuarios directos y otros prestadores, instalados dentro de la jurisdicción provincial o fuera de ella;
- c) Adquirir por compra o cualquier otro título, ya sean inmuebles, muebles, sea movientes o instalaciones y toda clase de derechos, títulos, acciones o valores; venderlos, permutarlos, cederlos y disponer de ellos, darlos en garantía, gravarlos, incluso con prendas, hipotecas o cualquier otro derecho real y constituir sobre ellas servidumbres; asociarse con personas de existencia visible o jurídica y concertar contratos de sociedades accidental o en participación;
- d) Celebrar toda clase de contratos y contraer obligaciones, incluso préstamos y otras obligaciones con bancos oficiales y particulares, nacionales o extranjeros, organismos internacionales y de crédito o de cualquier otra naturaleza; aceptar consignaciones o mandatos y otorgarlos. Podrá asimismo establecer regímenes de multas y premios en las contrataciones que formalice;
- e) Emitir en el país o en el extranjero, conforme a la legislación vigente y previa resolución del Poder Ejecutivo, debentures u otros títulos de deuda en cualquier moneda, con o sin garantía real, especial o flotante, con afectación específica a la realización del objeto social;
- f) Contratar con organismos o entidades nacionales, provinciales, municipales o privadas del país o del extranjero, gestionar de los poderes público concesiones, permiso, autorizaciones, licencias, privilegios, imposición de limitaciones al dominio privado, exenciones de impuestos, las gravámenes o recargos de importación y cuantas más facilidades sean necesarias o convenientes a los efectos de posibilitar el cumplimiento del objeto social y el giro de la Sociedad;
- g) Aplicar el plan y las medidas que adopte el gobierno de la Provincia relacionadas con el ordenamiento energético provincial, conviniendo con las Municipalidades, Cooperativas Eléctricas o de otros servicios y otras entidades, el régimen de prestación del servicio a cargo de ellas en las tareas que delimite el gobierno

Provincial, una vez compatibilizadas con los intereses de la Empresa.

h) Atender todo lo relacionado con el despacho de carga del sistema eléctrico interconectado, conviniendo con las autoridades o entidades nacionales, provinciales o regionales, todo cuanto fuere menester a ese efecto;

i) Ejercer el Poder de policía del servicio público de energía en el ámbito provincial aplicando las normas legales y reglamentarias vigentes;

j) Asesorar a Municipalidades y Cooperativas prestadoras de servicios públicos de energía y controlar a esas últimas cuanto aquellas lo requieran, en todo lo referente a los servicios concedidos o autorizados;

k) Recaudar los impuestos provinciales existentes o futuros que grávan los consumos de energía, previo acuerdo con los órganos pertinentes;

l) Asistir, observando un elemental principio de igualdad de tratamiento ante supuestos similares a Municipios y Cooperativas prestadoras de servicios públicos de energía, mediante subsidios, suscripción de acciones, otorgamiento de préstamos o avales de créditos, para la ejecución de obras o adquisiciones directamente destinados a los referidos servicios, con el mismo fin podrá celebrar contratos de compraventa de materiales, arrendamientos, cesión de uso, comodato y donación de materiales, equipos, instrumental e instalaciones;

ll) Estudiar, proyectar, desarrollar y promover la electrificación rural en la Provincia;

m) Estar en juicio representada por profesionales de la Sociedad o ajenos a la misma contratados para casos especiales, en cualquier jurisdicción, como actora, demandada, tercero, particular damnificado o cualquier otra forma que autorice la legislación procesal vigente;

n) Realizar toda clase de actos jurídicos y operaciones, cualquiera de su carácter legal, incluso financieros que hagan al objeto de la Sociedad o estén relacionados con el mismo;

ñ) Propender a la radicación de industrias tendiendo a la eliminación de la autogeneración;

o) Esclarecer a la opinión pública sobre el uso racional de la energía;

p) Establecer los estudios tarifarios, en correspondencia a la propuesta presupuestaria y a los requerimientos empresarios, con la característica social del servicio que presta.

q) Asesorar al Poder Ejecutivo Provincial como requisito previo para la decisión de éste sobre Planes de Desarrollo, la coordinación con la Nación, los demás Estados Provinciales y los Municipios, instalación de parques y plantas industriales en el concerniente al aprovechamiento racional de la energía que

consumirán.

r) Normalizar el equipamiento y los materiales que se utilicen en sus servicios y coordinar las compras de equipos y materiales para las obras que se realicen en sus servicios.

s) Normalizar las tecnologías de proyecto, construcción y mantenimiento que requieran sus sistemas eléctricos.

t) Propiciar sistemas que posibiliten el desarrollo de la industria nacional de materiales, equipos e instalaciones, que conduzcan al reemplazo en el suministro de similares importados o mejoras en los de construcción nacional, o a nuevos desarrollos tecnológicos.

u) Toda otra función inherente o compatible con su carácter de principal ejecutora de la política provincial en materia de energía, tanto de la importancia de las obras o servicios a su cargo, cuanto por el ámbito general de la Provincia de La Rioja, en que los mismos se realicen, y el alcance similar de su prestación.

v) Discutir, firmar y aplicar los Convenios Colectivos de Trabajo con la Organización sindical representativa del sector. Aplicar la legislación Laboral y las reglamentaciones internas que se dicten tendientes a regular la actividad de los agentes de La Empresa.

w) Nombrar, remover, suspender, cesantear y/o exonerar por causas disciplinarias acreditadas mediante instrucción de sumario previo al personal de la planta permanente.

x) Aprobar los planteles de distribución del personal, según la estructura de cargos que integran el presupuesto anual con la participación de la respectiva organización gremial;

y) En general realizar todos los actos que sean necesarios para el cumplimiento de su gestión; realización de sus actividades en la forma y modo establecidos en esta Ley y en las normas legales de aplicación. Dado que la presente enumeración es enunciativa y no taxativa.

TITULO III - CAPITAL SOCIAL

ARTICULO 4: El Capital Social a(a definir)estará representado por certificados de \$ 1.000 (mil pesos) cada uno equivalentes a 10 (diez) acciones de \$ 100 (cien pesos).

Se dividirá las acciones en tres (3) categorías que contemplan la participación de los siguientes sectores:

Clase A: De los trabajadores actuales y futuros
(F.A.T.L.y F. Y S.L.y F. La Rioja)

Clase B: De los Municipios Departamentales

Clase C: Que se destinará a cooperativas y consorcios de energía legalmente constituidos, empresas industriales, comerciales, agropecuarias, de servicios y entidades de bien público a inversores privados, usuarios particulares, urbanos y rurales.

La suscripción de acciones de cada categoría se hará de la siguiente forma (teórica)

A	B	C
51%	19%	30%

Todas las acciones serán nominativas y no endosables.

Las acciones de la clase A serán intransferibles. Las restantes podrán ser transferibles libremente: no obstante el B y C únicamente a personas físicas o jurídicas comprendidas en cada una de esas clases. Esta limitación no implica prohibir su transferencia.

Cualquier propuesta de reforma estatutaria que afecte a la mayoría accionaria de la clase A, los derechos especiales y/o la mencionada intransferibilidad accionaria, requerirá el acuerdo de una asamblea especial de esta clase, regida por las normas de la asamblea ordinaria.

Toda propuesta de modificación de las normas de representación de cada clase en los órganos de Administración y fiscalización requerirán el consentimiento de una nueva asamblea especial por clase.

En caso de empate de las asambleas de una categoría, desempatará la asamblea general de la Sociedad.

TITULO IV - ORGANIZACION, ADMINISTRACION, PARTICIPACION

ARTICULO 7: El Gobierno y la Administración estará a cargo de un Directorio compuesto por un Presidente designado por las acciones Clase A y un Vice presidente, por las acciones de Clase B, ~~dos~~ Vocales Titulares, por las acciones C ~~e~~ *Tres vocales accionarias* ~~nombrados~~. Asimismo cada clase designará los suplentes para casos de ausencia transitoria o vacancia del cargo.

Todos ellos deberán ser designados por las Asambleas especiales por clase accionaria y elevados a la Asamblea General de Accionistas anualmente.

Los Directores durarán tres años en el ejercicio, se renovarán por tercios sorteándose uno en el primer ejercicio, tres en el segundo y tres en el tercero y así sucesivamente. Los miembros podrán ser reelectos hasta tres veces, consecutivas o no.

Todos pueden ser removidos por las organizaciones o grupos que representan, en caso de mal desempeño en la función o falta de representación del sector mediante Asamblea Sectorial, cuyo quorum no podrá ser inferior al 51 por ciento del padrón respectivo.

ARTICULO 8: Para ser miembro del Directorio se requiere ser

ciudadano argentino, mayor de treinta años de edad, identidad, el cargo, con una residencia, continuada e inmediata de dos años en la Provincia. A los efectos de los representantes accionarios por la categoría " A " se le requieren una antigüedad mínima de 5 años en su relación de dependencia con La Empresa o sus antecesores.

No podrán ser miembros del Directorio, aquellas personas comprendidas en las inhabilidades que establece el Art. 264 inc 1) 2) y 3) de la Ley 19.550.

El Quorum del Directorio para sesionar se constituye con la presencia del Presidente o Vice Presidente y tres Vocales. En la primera reunión de cada año se fijarán los días y horas de sesión que regirán durante dicho período.

El Directorio se reunirá por lo menos una vez por semana y extraordinariamente cada vez que lo solicite cualquiera de los directores o un Síndico. En este último caso la convocatoria será hecha por el Presidente para reunirse dentro del quinto día de recibido el pedido. En su defecto podrá convocarla cualquiera de los Directores o Síndico. La Convocatoria deberá indicar los temas a tratar.

ARTICULO 9: El Directorio tendrá amplias facultades para organizar, dirigir y administrar la Sociedad, sin otras limitaciones que las que resulten de las Leyes que le sean aplicables, correspondiéndole:

- a) Ejercer la representación legal de la Sociedad, por intermedio del Presidente o del Vice-Presidente en su caso sin perjuicio de los mandatos generales y especiales que se otorguen en cuya virtud tal representación podrá ser ejercitada por terceras personas si así lo dispusiera el Directorio;
- b) Autorizar el otorgamiento de poderes especiales, incluidos los enumerados por el artículo 1.581 del Código civil o generales y revocados cuando lo creyere necesario, así como para querrelar criminalmente;
- c) Comprar, vender, arrendar y permutar toda clase de bienes, muebles o inmuebles, derechos, inclusive, marcas y patentes de invención; constituir servidumbres, como sujeto activo o pasivo, hipotecas, prendas o cualquier otro derecho real y en general realizar todos los demás actos y celebrar dentro y fuera del país todos los contratos que sean afines al objeto de la Sociedad, inclusive aprendizamientos hasta el plazo máximo que establezca la Ley. Para la venta de inmuebles deberá solicitarse la aprobación del Poder Ejecutivo;
- d) Transmitir ante las autoridades nacionales o extranjeras todo cuanto sea necesario para el cumplimiento del objeto de la Sociedad y Coordinar sus actividades y operaciones con otras visibles y jurídicas;
- e) previa resolución del Poder Ejecutivo, emitir dentro o fuera del país, en moneda nacional o extranjera, debentures u otros

títulos de deuda sin garantía real especial o flotante, conforme a las disposiciones legales que fueren aplicables;

f) Transar judicial o extrajudicialmente en todas clases de cuestiones, comprometer en árbitros o amigables componedores, promover y contestar toda clase de acciones judiciales y administrativas y asumir el papel de querellante en jurisdicción penal o correccional competente; otorgar toda clase de fianzas y otorgar jurisdicciones dentro o fuera del país, renunciar al derecho de apelar o/a prescripciones adquiridas, hacer novaciones, otorgar quitas o esperas y en general efectuar todos los actos que según la Ley requieran poder especial;

g) Efectuar toda clase de operaciones con bancos y entidades financieras, inclusive los bancos de la Provincia de Buenos Aires, de la Nación Argentina, Nacional de Desarrollo, Hipotecario Nacional, Caja Nacional de Ahorro y Seguro y demás Instituciones Bancarias y Financieras, Oficiales y Privadas o Mixtas del país y del exterior;

h) Celebrar operaciones y contratar préstamos y obligaciones con bancos oficiales o particulares, incluidos los enumerados en Inciso anterior, Instituciones y Organismos de créditos internacionales o de cualquier otra naturaleza, sociedades o personas de existencia visible o jurídica del país o del extranjero;

i) Establecer, mantener, suprimir o trasladar dependencias de la Sociedad y crear agencias y sucursales dentro o fuera del país, constituir y aceptar representaciones;

j) Someter a la aprobación del Poder Ejecutivo, la Memoria, Inventarios, Balance General y Estados de resultado de la Sociedad, juntamente con el informe del Síndico previsto por el artículo 294 de la Ley Nº 19.559.

k) Aprobar el régimen de contrataciones de la Sociedad y determinar los montos a que deberán ajustarse los funcionarios autorizado en las licitaciones y concursos establecido allí, premios cuando lo estime conveniente.

l) Proponer las tarifas en el ámbito Provincial, cuidando que su composición asegure por lo menos la generación de los recursos necesarios para el autofinanciamiento del servicio de la Sociedad y establecer los recargos y/o intereses por el pago fuera de término de los servicios, contribución de obras y multas. Cuando por decisión del Gobierno Provincial la Sociedad deba aplicar tarifas subsidiadas, el correspondiente de los ingresos será atendido por el Tesoro Provincial;

ll) Resolver cualquier duda o cuestión que pudiera suscitarse en la aplicación de la presente, a cuyo efecto queda investido de amplios poderes, sin perjuicio de dar cuenta oportunamente al Poder Ejecutivo;

m) Crear los Consejos de Usuarios en Regiones, Zonas y Servicios Provinciales;

n) Crear los organismos de participación de los trabajadores en Regiones, Zonas y Servicio de la Empresa, con la participación de las entidades Sindicales;

n) Dictar normas o reglamentos internos generales de carácter obligatorio que hagan al objeto social y a las funciones que le atribuye la Ley de creación de la Sociedad.

La enumeración que antecede es enunciativa y no taxativa y en consecuencia, el Directorio tiene todas las facultades para administrar y disponer de los bienes de la Sociedad y celebrar todos los actos que hagan al objeto social, salvo las excepciones previstas en el presente estatuto, incluso por intermedio de apoderados especialmente designados al efecto, a los fines y con amplitud de facultades que en cada caso determinen;

o) Anualmente el Directorio confeccionará el Presupuesto Anual de Recursos y Erogaciones y los someterá para su aprobación a la asamblea de socios;

p) Delegar en las funciones de jerarquía las atribuciones de Dirección y administración que considere conveniente a fin de descentralizar las funciones de los servicios, zonas o regiones;

ARTICULO 10: El Directorio adoptará sus resoluciones por simple mayoría de los integrantes presentes. El Presidente o quien lo reemplace tendrá en todos los casos derechos a votos y a doble voto en caso de empate.

ARTICULO 11: Las decisiones del Directorio deberán ser motivadas, sin que ello signifique sometimiento alguno a las normas de procedimiento administrativo público.

ARTICULO 12: La Secretaría del Directorio tiene a su cargo la atención de los asuntos, actos y funciones propias del Directorio y toda documentación relativa a las decisiones de éste, cesando en sus funciones al extinguirse el mandato del Presidente que lo designó, salvo que este último decida la remoción del mismo.

ARTICULO 13: Son facultades y deberes del Presidente del Directorio y en su caso el Vicepresidente:

a) Ejercer la representación legal de la sociedad, conforme con el artículo 268 de la Ley N° 19.550 y cumplir y hacer cumplir las leyes en la esfera de sus atribuciones;

b) Convocar y presidir las reuniones del Directorio;

c) En caso de que razones de emergencia de necesidad perentoria tornen impracticable la citación del Directorio, ejecutar los actos reservados al mismo, sin perjuicio de su obligación de dar cuenta de lo actuado en la primera reunión que se celebre.

d) Mantener permanentemente informado al Directorio.

e) Absolver y poner posiciones y reconocer documentos en juicio, sin perjuicios de que tal facultad puedan ejecutarla otros directores o representantes de la Sociedad, con poder suficiente al efecto;

f) Firmar, juntamente con el funcionario que designe el Directorio, letras de cambio como librador, aceptante o endosante, librar endosar cheques y otorgar papeles de comercio contra fondos de la Sociedad, sin perjuicio de las delegaciones de firmas o de poderes que el Directorio efectúen u otorguen;

g) Proponer al Directorio el nombramiento del personal de acuerdo a las disposiciones laborales vigentes y/o al Convenio Colectivo de Trabajo de aplicación.

ARTICULO 14: Las actas de sesiones del Directorio serán suscriptas por todos los miembros presentes.

TITULO V DE LOS CONSEJOS ASESORES

ARTICULO 15: Funcionarán dos consejos asesores, uno técnico y otro político institucional de acuerdo a las pautas, con las atribuciones y derechos que se especifican en el presente título.

ARTICULO 16: Consejo técnico. Estará integrado por los gerentes de las distintas áreas y tendrán las siguientes funciones:

- a) Coordinar las actividades de las distintas gerencias;
- b) Asesorar al órgano Directivo en los temas que por su especificidad, trascendencia y/o importancia merezcan un análisis de conjunto.

Las reuniones serán presididas por el Presidente del Directorio y podrán ser convocadas por el mismo o por cualquiera de los miembros del Directorio.

En caso de ausencia o impedimento de algún funcionario integrante del consejo, será sustituido por su reemplazante natural.

Cuando el pronunciamiento no fuera unánime los consejeros que se opongan al criterio mayoritario dejarán constancia fundamentadas en sus decidencias.

ARTICULO 17: Consejo Político Institucional: Estará integrado por representantes de las cooperativas de servicios públicos, Municipalidades, Entidades Industriales y Designar representantes del quehacer provincial, y ejercerán sus tareas " Ad-Honorem ", siendo nombrados por sus respectivas organizaciones.

Serán convocados a instancia del Directorio o cuando alguno de ellos lo solicite.

Entenderán en todos aquellos asuntos por los que sean convocados y acercarán al Directorio aquellas inquietudes provenientes de sus respectivas Organizaciones que hagan al buen funcionamiento y/o perfeccionamiento del servicio que presta la sociedad y/o estrechamente vinculadas con el objetivo de la misma de acuerdo a lo estipulado en el Art. 4 y 5 de la presente.

ARTICULO 18: La retribución de los miembros del Directorio y Síndico, será la que a continuación indica:

a) El Presidente tendrá una retribución superior en un treinta (30) por ciento a la de la máxima categoría de revista del personal de la sociedad;

b) El Vicepresidente, los restantes Directorios y Síndicos Titulares, el quince (15) por ciento, calculado en idéntica forma.

TITULO VI - FISCALIZACION

ARTICULO 19: La fiscalización de la Sociedad será ejercida por cinco (5) Síndicos Titulares e igual número de suplentes, elegidos por tres años. Los Síndicos Titulares y Suplentes serán designados con el mismo sistema que los Directores en el Art. 7º. Tendrán los deberes y atribuciones que determina la Ley N° 17.550 y las que puedan establecerse en el futuro para los Síndicos de las Sociedades del Estado. Actuarán como cuerpo colegiado bajo la denominación de Comisión fiscalizadora, esta tomará sus decisiones por mayoría de votos, sin perjuicio de las facultades que correspondan al Síndico decidente, debiendo labrarse Acta de sus reuniones. Se reunirán a pedido de sus miembros dentro de cinco (5) días de solicitado. La Comisión será presidida por uno de los Síndicos elegidos por mayoría de votos en la primera reunión de cada año, debiendo elegirse también un reemplazante para el caso de ausencia. En caso de remoción, vacancia temporal o definitiva o de sobrevenir alguna causal de inhabilitación para el cargo, los Síndicos serán reemplazados por los suplentes. El Presidente o su reemplazante asistirá a las reuniones del Directorio.

La fiscalización Externa de la Sociedad será ejercida por la autoridad de apelación con las restricciones previstas por el artículo 6 de la Ley N° 20.765.

TITULO VII - CONTABILIDAD - BALANCE - PRESUPUESTO - RECURSOS.-

ARTICULO 20: La Empresa llevará un sistema de contabilidad de registro de operaciones financiero-patrimoniales, los costos e ingresos de explotación y control preventivo de su presupuesto anual.

ARTICULO 21: El ejercicio económico financiero de la sociedad comenzará el 1º de Enero de cada año y concluirá el 31 de Diciembre de cada año. El Poder Ejecutivo podrá modificar la fecha de cierre del ejercicio solicitando su aprobación a la autoridad de contralor.

ARTICULO 22: A fin de cada ejercicio, el Directorio confeccionará un inventario y balance detallado del activo y pasivo de la sociedad, un estado de resultados y una Memoria sobre la marcha y situación de aquella de acuerdo con las prescripciones legales y estatutarias, documentación ésta que será sometida a la aprobación de la Asamblea General con un informe escrito de la Sindicatura dentro de los cuatro (4) meses de cierre del ejercicio aprobado deberá procederse a su inmediata publicación.

TITULO VIII-PRESTACION, INFRACCIONES, SANCIONES, VIA EJECUTIVA

ARTICULO 23: La Empresa suministrará Energía según las posibilidades técnico-económico a los interesados que solicitan y que hayan cumplimentado con los requisitos establecidos en el régimen de servicios mencionados en el artículo siguiente y en dispositivos legales.

ARTICULO 24: La Empresa establecerá un régimen para la distribución, comercialización, para la financiación de las obras de ampliación, refuerzo o extensión de redes y estaciones; la Empresa podrá solicitar contribuciones financiera a los peticionistas del servicio de energía como requisito previo para su otorgamiento, conforme se establezca en dicho régimen. La Empresa establecerá también el Sistema de Facturación y la forma en que deben ser pagadas las cuentas por suministro de energía pudiendo recurrir al concurso de entidades bancarias o autorizadas al efecto.

ARTICULO 25: La Empresa podrá negar, interrumpir o privar del suministro de Energía a los solicitantes del servicio, a los usuarios y a los concesionarios que la adquieran para reventa autorizada cuyas instalaciones no se hallaren en condiciones técnicas, como así también a aquellos que infrinjan las estipulaciones contractuales o las normas de aplicación sin menoscabo de las acciones por daños y perjuicios que pudieran corresponderle.

ARTICULO 26: Cuando los Usuarios no cancelaren las deudas por suministro en las fechas correspondientes, se producirá la mora de pleno derecho, sin necesidad de interpelación pudiendo la Empresa interrumpir el suministro y adicionar desde el vencimiento los recargos e intereses moratorios que establezca el régimen para la distribución, comercialización y suministro de energía.

La liquidación de la deuda, accesorios e impuesto que la graven aprobada por el Presidente, será suficiente título ejecutivo a los fines del cobro por vía judicial.

Están sujetas a las mismas obligaciones los concesionarios que adquieran energía para su reventa autorizada, teniendo la empresa con respecto a ello las mismas atribuciones que las concesiones precedentemente.

TITULO IX-RECAUDACION IMPOSITIVA, EXPROPIACION, BIENES PUBLICOS

ARTICULO 27: En todos los impuestos y adicionales creados o a crearse sobre la compra o consumo de energía que estén destinados a financiar inversiones y gastos de Empresa la misma actuará como agente de percepción y con sujeción a las prescripciones del Código Fiscal en todo acto relacionado con su cobro, devolución, aplicación de multas y recargo y facilidades para el pago y fiscalización.

ARTICULO 28: No podrá negarse la Empresa la ocupación de la vía pública cuando se lo requieran las necesidades del servicio. Dicha ocupación se hará a título gratuito y bajo las condiciones que establezca la autoridad competente. Los gastos derivados de tal ocupación serán a cargo de la Empresa.

En caso que la autoridad competente sea otra distinta al Poder Ejecutivo éste resolverá en última instancia que existiese discrepancia.

ARTICULO 29: No podrá obligarse a la Empresa a remover o trasladar sus instalaciones, sino cuando fuese necesario para la ejecución de la obra para la Nación, la Provincia o los Municipios.

En tales casos la autoridad competente que disponga la necesidad de traslado o remoción deberá comunicarlo a la Empresa con la antelación suficiente los gastos y costos que originen el traslado y remoción o modificación deberán ser abonados por la Empresa por los organismos que lo hubieran demandado.

ARTICULO 30: Declárase de utilidad pública y sujeto a expropiación y constitución de Servidumbre los bienes de cualquier naturaleza que sean necesarios para el cumplimiento de la presente Ley, especialmente los que deban utilizarse para el estudio, construcción, instalación, funcionamiento y seguridad de obras destinadas a la generación, transformación, transporte y distribución de energía para la construcción de vías de acceso necesarias para la ejecución de aquellas obras y su funcionamiento, vigilancia y seguridad.

La Empresa promoverá la gestión exploratoria y juicio con sujeción al procedimiento establecido en la Ley N° 3156 y las facultades que otorgó a E.P.E.L.A.R. la Ley N° 2398. La Empresa evaluará los bienes con el asesoramiento de los Organismos competentes de la Provincia, y determinará cual es el justo precio a pagar por iniciar la gestión juicio expropiatorio. Una Ley especial creará las servidumbres forzosas de electroductos, gasoductos etc. y reglamentará su imposición.

ARTICULO 31: Facúltase al Poder Ejecutivo a transferir sin cargo a esta Empresa los inmuebles fiscales para la ejecución de las obras y actividades necesarias para el cumplimiento de los fines de esta Ley.

La transferencia de tales inmuebles tendrán el carácter y aporte de capital debiéndoles asignar al efecto un valor a determinar por la autoridad provincial respectiva.

TITULO X - PODER DE POLICIA

ARTICULO 32: Para ejercer la función de Policía en materia energética en todo el ámbito provincial, la Sociedad está facultada a:

- a) Aplicar las disposiciones legales y reglamentarias vigentes en la materia;
- b) Proponer el dictado de normas o reglamentos generales de carácter obligatorio que garanticen los principios de continuidad, regularidad, generalidad, uniformidad y obligatoriedad de los servicios públicos de electricidad y gas;
- c) Practicar inspecciones a los servicios que se presten en jurisdicción provincial;
- d) Requerir orden judicial de allanamiento al juez civil de turno

cuando mediaren razones de urgencia y se encuentre afectado a el servicio gral. de la población;

e) Hacer cumplir directamente las resoluciones que se adopten conforme a la legislación vigente, pudiendo requerir el auxilio de la fuerza pública cuando medien razones de necesidad y urgencia que hagan a la prestación de servicio.

f) Organizar y llevar el catastro de prestaciones de servicios y obras que se ejecutan en la Provincia, quedando para solicitar a las entidades productoras o distribuidoras la información y/o datos que fueren necesarios.

La negativa o falsedad en las informaciones o datos suministrados dará lugar a la aplicación de una multa que se graduará entre el valor de cincuenta (50) y cinco mil (5.000) kWh/mes de la categoría respectiva del cuadro tarifario de la Sociedad vigente al momento de su aplicación;

g) Suspender la prestación del servicio por las siguientes causales:

1*) Instalaciones antirreglamentarias o en deficiente estado que configuren peligro para el sistema, las personas o las cosas

2*) Uso indebido;

3*) Conexiones clandestinas;

4*) Falta de pago de los plazos que determine la reglamentación de los servicios correspondientes.

TITULO XI - CONTABILIDAD, BALANCE, PRESUPUESTO, RECURSOS

ARTICULO 33: El capital de la Empresa será representado por certificados nominativos. Si el ejercicio económico arroja utilidades, éstas podrán destinarse al plan de inversiones de la Empresa por resolución de una Asamblea General y un 10% se destinará a Bonos de participación para el personal de la Sociedad, con las limitaciones que establece el Art. 230 de la Ley 19.550.

ARTICULO 34: La Sociedad antes de iniciarse al ejercicio económico y financiero anual aprobará su presupuesto que comprenderá todas las erogaciones que se presuman que deban hacerse en el ejercicio financiero del año que se trate y el cálculo de recursos que el presente estatuto destina para su cobertura.

ARTICULO 35: Son recursos de la Empresa destinados a la cobertura de su presupuesto anual.

a) El producido de los servicios que presta.

b) El producto de los impuestos y contribuciones de mejoras que cobre y sus accesorios, como así también de las tasas.

c) Los aportes, préstamos y participaciones que correspondan a la Provincia de La Rioja, o a la Sociedad en la distribución de fondos Nacionales o Provinciales destinados al desarrollo del

tipo de las obras que ejecuta y los servicios que presta.

d) Las asignaciones que por otras leyes le correspondan.

e) El derivado del uso del crédito.

f) El producto de las indemnizaciones por daños y perjuicios que le causaren y las sanciones pecunarias.

g) Los importes de contribuciones, donaciones, legados, subsidios y subvenciones.

h) Todo importe que derive de la actividad de la Sociedad o que se le asigne para cumplir con su objeto.

TITULO XII - REGIMEN DE EMPLEO DE PERSONAL

ARTICULO 36: El personal dependiente de La Empresa se regirá por las disposiciones que regulan el régimen de empleo privado: Ley de Contrato de Trabajo (Ley N° 20744 y sus modificatorias, leyes complementarias) y los Convenios Colectivos que sean de aplicación en la actividad, suscriptos por la Sociedad.

TITULO XIII-BENEFICIOS TRIBUTARIOS IMPOSITIVOS ARANCELARIOS

ARTICULO 37: Con ajuste a lo dispuesto por el artículo novena segundo apartado de la Ley 20.705, manteniéndose en favor de E.P.E.L.A.R. S.A. los que goza actualmente el Organismo. Asimismo se la declara exenta del pago de los impuestos, tasas y contribuciones provinciales y municipales.

TITULO XIV - TRANSFORMACION, GARANTIA DE LA PROVINCIA

ARTICULO 38: La Provincia garantizará las obligaciones que asuma La Empresa.

ARTICULO 39: En virtud de la transformación del Ente autárquico E.P.E.L.A.R., ésta última asumirá todos los derechos y obligaciones que a la fecha de la vigencia de esta Ley, correspondan a la primera.

TITULO XV - DISPOSICIONES TRANSITORIAS Y GENERALES

ARTICULO 40: Manteniéndose vigentes todos los regímenes, funciones y delegaciones de facultades otorgados al Ente Provincial de Energía de La Rioja, para posibilitar el funcionamiento de la Empresa, hasta tanto se implementen los que se estatuyen en conformidad con las previsiones de Ley.

ARTICULO 41: Hasta la fecha de instalación en sus cargos de los miembros que integran el Directorio, lo que no podrá exceder del plazo de sesenta días desde la vigencia de la presente, La Empresa funcionará con las disposiciones vigentes, las que quedarán sin efecto a partir de aquella fecha.

ARTICULO 42: Derógase la Ley N° 7.952, sus modificatorias y toda otra norma que se oponga a la presente.-

Alternativas de políticas para el sector

Las acciones inmediatas, como así también las de una segunda etapa, que estarán contenidas en los próximos informes, pasan por definir las políticas del sector por parte del Gobierno Provincial, en base a las alternativas que se presenten.

Estas políticas deberían ser definidas, según los cronogramas nacionales y el estado actual de las tratativas, en el mes de diciembre de 1992, es decir, en los próximos treinta días.

INFORME PARCIAL I

Asimismo, es muy importante tener en cuenta que nos estamos refiriendo a las decisiones políticas que la Provincia adopte en la materia, y no en el resultado final de las mismas.

Estas pueden sufrir modificaciones en el transcurso de la negociación con Agua y Energía de la Nación, el Ministerio de

Economía y otras instancias nacionales (incluyendo el Consejo Federal de Energía). Por ejemplo, se puede adoptar la decisión política de un determinado cuadro tarifario, el cual podrá sufrir modificaciones a lo largo de las negociaciones.

Sin embargo, es importante hacer notar que estas mismas negociaciones no serían posibles si antes no estuviese definida la posición de la Provincia debe sostener.

Por lo tanto, el hecho que la posición inicial de la Provincia pueda sufrir modificaciones, incluso perjudiciales a sus intereses, no invalida la necesidad de tener las políticas fijadas previamente.

El segundo motivo para definir de manera urgente estas políticas, se refiere al frente interno de la Provincia y a los intereses involucrados en la cuestión de la transformación del sector eléctrico. Es obvio que Gobierno Provincial es el que debe arbitrar, definir y finalmente decidir estas cuestiones, las que sin duda hacen a los intereses de por lo menos varios agrupamientos, a saber, el propio Estado Provincial; el sector del trabajo, el sector empresario y los usuarios del servicio y sus categorías.

Haciendo una rápida revisión, en base a un sondeo de casos, se pudieron detectar los siguientes intereses involucrados:

- Para el Estado Provincial (intereses jurisdiccionales).

A la Provincia le interesa sobre todo el establecimiento del precio referencial, de los niveles de tarifas y de los mecanismos para su fluctuacion y actualizacion. En una palabra, el principal interes del Estado Provincial es el costo que tendra la energia electrica para la poblacion en sus diferentes categorias. A este interes lo definiremos con los items:

- Cuadro Tarifario.
- Organismo regulador provincial.
- Politica de promocion productiva.
- Politica de proteccion social.

Complementariamente, puede ser de interes del Estado Provincial, en caso de una privatizacion por participacion accionaria, el mantener la propiedad de una porcion de las acciones, que puede fluctuar entre un 5% y un 15% del total.

- Para el sector del trabajo (personal de ambos servicios)

Tanto el personal de Agua y Energia como el de E.P.E.L.A.R. se encuentran bajo el mismo convenio e igual estatus juridico laboral. No obstante, existen diferencias en terminos operativos, de percepcion de haberes, de organizacion del trabajo y otros aspectos que se analizaran posteriormente.

Asimismo, dado el sistema implementado hace un tiempo por la Nacion, valido para Agua y Energia, y recientemente por la Provincia, valido para E.P.E.L.A.R., de retiros voluntarios, nos encontramos con dos regimenes distintos; segun el caso.

Esto sera muy significativo en la etapa de transferencia y posterior transformacion del sector en la jurisdiccion.

3

No obstante, hay que destacar varios elementos comunes que pueden definirse en torno a los siguientes puntos:

- Proteccion de la fuente de trabajo, vale decir, que la privatizacion no traiga como consecuencia el despido masivo, fuera de los mecanismos de retiro voluntario citados.

- Mantenimiento de la Convencion Colectiva de Trabajo que agrupa a todo los trabajadores del sector. Esto se ha dado en casi todos los casos de privatizaciones recientes, aunque sin embargo no existe hasta el momento un pronunciamiento del Gobierno Provincial al respecto.

- Sostenerimiento de los niveles de ingreso de los trabajadores del sector, sobre todo teniendo en cuenta la posibilidad de aumento de los ingresos por incremento del indice de productividad de la actividad, debido a elementos tales como una mejor recaudacion, menores costos, mayor eficiencia del servicio, inovaciones tecnicas y de gestion y algunas condiciones de flexibilizacion laboral.

- Participacion accionaria en la nueva empresa, bajo el sistema que esta delineado en el programa de propiedad participada (PPP) de nivel nacional. La Provincia no tiene aun definido, dentro de su marco juridico, nada respecto de esta u otras modalidades de participacion.

- Para el sector empresario (potenciales oferentes de compra

o adjudicación, en el caso de la privatización del sector)

El sector empresario, o sea la oferta, son aquellas empresas o UTEs (union transitoria de empresas) interesadas en hacerse cargo de la explotacion del servicio de distribucion de energia electrica, en los terminos definidos por el Gobierno Provincial.

La consideracion mas importante es la rentabilidad del sistema, la inversion que deberan realizar y el retorno que podran recibir por la misma. O sea que los criterios principales para realizar ofertas seran:

- Relacion costo-beneficio y tasa de retorno.
- Costos para llegar a la integracion total del sistema interconectado, como principal criterio de rentabilidad y eficiencia del sistema.
- Costo de compra de la energia y regulaciones.
- Costo de venta, cuadro tarifario y ajustes.
- Personal que debe ser absorbido.
- Control de la empresa y mayoria accionaria.
- Para los usuarios (según categoria y servicio)

Los usuarios en general reclamaran un buen servicio, continuidad, conexiones y equipamiento modernos y sobre todo un ajuste inicial tarifario que sea el menor posible. En el sector domiciliario, algunos sectores de muy bajos ingresos pediran algun tipo de compensacion o subsidio al momento de ser obligatoriamente integrados al sistema.

El sector de consumo industrial, y tambien el comercial, hace tiempo reclaman la eliminacion de los gravámenes que se aplican en la jurisdiccion. En el Departamento Capital, por ejemplo, el mismo llega a un 18% sobre el consumo total.

En realidad, la adhesion a la Ley Nro. 24.065 implica la eliminacion de las cargas al consumo de energia electrica.

Por lo tanto, teniendo en cuenta lo expuesto en los puntos temáticos precedentes en este Informe y sobre todo el criterio de prioridad (4.1.1.) y las acciones inmediatas (4.1.2.), entre las alternativas políticas mas importantes para la transformación del sector, se encuentran

Decisión sobre privatización:

a.	Administración del sistema por el Estado Provincial.	Privatización del sistema de distribución eléctrica.
----	--	--

Alcance de la privatización:

b.	Privatización total del sistema de distribución.	Privatización parcial. (ejemplo: sólo área urbana)
----	--	---

c.	Privatización total (toda la jurisdicción) pero por etapas.	Privatización de toda la jurisdicción al mismo tiempo. (a una o varias empresas).
----	---	--

d.	Inclusión del servicio de energía para riego dentro del conjunto.	Exclusión del servicio de energía de riego para un tratamiento específico.
----	---	--

Modalidad de privatización:

e.	Privatización, concesión del servicio y comodato de uso de los activos.	Venta de los activos transferidos por A. y E. y EPELAR y concesión del servicio de distribución eléctrica.
----	---	--

f. Llamado a concurso de proyectos y posterior Licitación.	Licitación directa. (bajo pliegos propuestos por la Provincia)
--	--

Cronograma (1993):

g. Absorción del sector transferido por Agua y Energía por el ente E.P.E.L.A.R.	Creación de la Dirección Provincial de Energía, la cual se hará cargo del servicio hasta su privatización.
h. Creación de un Ente Provincial Regulador de Energía Eléctrica.	La Dirección Provincial de Energía Eléctrica ejercerá la regulación.

Participación:

i. No creación de una S.A. intermedia que permita la distribución de acciones. En este caso, la participación del sector trabajo puede ser por subcontratación.	Creación de una Sociedad Anónima en base a el área de A. y E. y E.P.E.L.A.R. para luego hacer una distribución de acciones al personal (caso hecho en privatizaciones nacionales)
---	---

La interrelación de éstas, y de otras alternativas no presentadas aquí, permite el armado de una matriz de opciones, como así también de un encadenado hacia atrás y adelante de opciones que se complementan o bien se excluyen mutuamente.

Lo que ocurre al momento del presente Informe es que algunas de las decisiones aquí señaladas pueden considerarse como prerrequisitos elementales sin los cuales no tiene sentido aumentar el nivel de selectividad de las alternativas.

En otras palabras, deben tomarse decisiones de políticas del sector tan fundamentales, que sin ellas no tiene sentido un mayor avance en el estudio del costo y beneficio de las partes involucradas en la transformación del sector.
