

Al Señor Secretario General
CONSEJO FEDERAL DE INVERSIONES
Ing. Juan José Ciácerá
s / d

EXHIBICIÓN N°	
Acuerdo N°	
4702	27 FEB 1986
	RECIBO

Ref.: Presentación Informe Final
Estudio Aprovechamiento lateritas de
Corrientes.-

De mi mayor consideración:

Tengo el agrado de dirigirme a Ud. a los
efectos de presentar para su consideración y demás efectos el Informe
Final del Estudio Posibilidades de Aprovechamiento Lateritas de
Corrientes.

Sin otro particular, salúdale muy atte.-



Dr. Ernesto A. Ueltschi

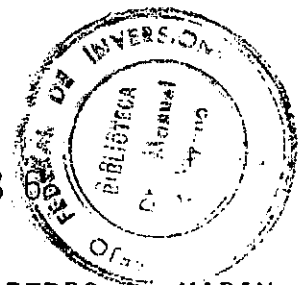
27 FEB 1986

CONSEJO FEDERAL DE INVERSIONES

EMPRESAS Y ORGANISMOS DE ENERGIA ELECTRICA

• EVALUACION DE SITUACION

198



ING. PEDRO A. MARIN

31095

Córdoba, 31 de enero de 1986.

Señor
Secretario General del
Consejo Federal de Inversiones
Ing. Juan José Ciacera
S. / D.

4439	5 FEB, 1986 FECHA
------	----------------------

Ref.: Expte. 1058-002

Tengo el agrado de dirigirme a Ud. a fin de remitirle el Informe Parcial "Estado de Situación" y el Informe Mensual de Avance N° 3 correspondiente al mes de enero de 1986, pertenecientes al Estudio: Evaluación de Situación y Formulación de modelos de funcionamiento sectorial. Programa: Empresas Públicas Provinciales. Subprograma: Empresas y Organismos de Energía Eléctrica.

Sin otro particular, saludo a Ud. con mi consideración más distinguida.

ING. PEDRO ANTONIO MARIN



6
H. 311.1
M. 1.1 e
II

INDICE

- Introducción	3
- Análisis del estado de situación del sector	7
- Córdoba	8
- La Pampa	18
- Salta	28
- Buenos Aires	38
- Corrientes	68
- Jujuy	82
- Santa Fé	96
- Santa Cruz	114
- Mendoza	119
- Chubut	134
- San Juan	152
- Catamarca	163
- San Luis	170
- El Chaco	174
- Entre Rios	183
- Neuquén	197
- Evaluación general del sector	208

INTRODUCCION

Cuando en febrero de 1970 el Poder Ejecutivo Nacional promulgó la Ley N° 18.586, los Gobiernos Provinciales creyeron que llegaba a su fin // una vieja y larga lucha por la recuperación de los sistemas de prestaciones / de los Servicios Públicos de Electricidad de sus respectivas Jurisdicciones.

Tal creencia estaba fundada en que la citada Ley autorizaba a transferir los organismos y funciones nacionales existentes en territorios / provinciales y establecía con bastante claridad los procedimientos y modalidades operativas para hacerla efectiva.

También manifestaba en la elevación del proyecto, que el objetivo perseguido era la Centralización de la Conducción y la Descentralización de la Ejecución, lo que permitiría promover el desarrollo y lograr la integración nacional.

Se consideraba coherente con tal política la transferencia a / las Provincias de todos aquellos organismos cuyas funciones corresponden a la esfera de los poderes reservados por la Constitución Nacional a las Provincias o que éstas desarrollen en concurrencia con el Gobierno Nacional y que tuvie-

ren actividades operativas en aquellas.

Pero debieron pasar más de diez años para que todo esto se hiciera efectivo; y fué propulsado en última instancia por la Resolución Conjunta de los Ministerios del Interior y de Economía N°s. 9 y 1332 de fecha 3 de diciembre de 1979 y aprobada por el Decreto Nacional N° 258 del 31 de enero / de 1980.

Esta Resolución Conjunta persiguió no solo una mejor asignación de recursos, sino también aplicar el principio de Descentralización mencionado. También encaminó la discusión de los Convenios de Transferencias, // abriendo duras y laboriosas jornadas hasta lograr los respectivos acuerdos // que posibilitaron que entre 1980 y 1983 se concretaran las correspondientes / transferencias a 16 Estados Provinciales.

Las Provincias que lograron la Transferencias de los Servicios y en el orden registrado fueron las siguientes:

- | | |
|------------------|-----------------|
| 1 - Córdoba | 9 - Mendoza |
| 2 - La Pampa | 10 - Chubut |
| 3 - Salta | 11 - San Juan |
| 4 - Buenos Aires | 12 - Catamarca |
| 5 - Corrientes | 13 - San Luis |
| 6 - Jujuy | 14 - Chaco |
| 7 - Santa Fé | 15 - Entre Rios |
| 8 - Santa Cruz | 16 - Neuquen |

Las Provincias de Formosa, Tucumán, Santiago del Estero, La / Rioja y Río Negro no transfirieron los servicios, aún cuando en las tres pri-
meras se firmaron los respectivos Convenios. Los Gobiernos de Formosa, La Rio-
ja y Río Negro manifestaron que su momentanea decisión de no aceptar los ser-
vicios se debía a la no rentabilidad de instalaciones obsoletas, no pudiendo/
las Provincias solucionar tal situación hasta tanto el Sistema de Interconec-
ción Nacional lleve energía barata a las mismas.

En los Estados de Misiones y Tierra del Fuego, Antártida e / Islas del Atlántico Sur no había servicios prestados por Empresas Nacionales.

Para un mejor reconocimiento de lo acontecido en cada Provincia desde la iniciación de los Servicios Públicos de Electricidad hasta la actualidad, efectuaremos una descripción estructurada de la información correspondiente a cada una de ellas, presentándola en el orden en que se efectuaron las Transferencias o sea en el orden en que se fueron integrando los Servicios y las Provincias adquirieron dominio y jurisdicción sobre los Sistemas instalados en sus territorios.

La información aquí presentada se obtuvo por intermedio de la Asociación de Entes Provinciales Electroenergéticos -ADEPE- mediante una encuesta diseñada al efecto, entrevistas personales y relevamiento directo.

ANALISIS DEL ESTADO DE SITUACION DEL SECTOR

CORDOBA

I - HISTORIA INSTITUCIONAL

Para efectuar una reseña de la evolución como Institución / de la que ahora es E.P.E.C., debemos partir de la primera concesión efectuada el 3-12-1907 por Ley 1961 otorgando a un grupo de particulares, conformado por los / señores Roberto Beyschlag, Carlos Cramer, Federico Reichert y Ernesto Glaser, el derecho de explotación de la fuerza motriz del Dique San Roque para diversos // usos, entre los que se encontraba la producción de Luz y Fuerza. Esta Ley fue mo dificada por la N°2041 y posteriormente la concesión fué transferida a la Compañía General de Electricidad de Córdoba, según Decreto del 14-8-1909.

Por Ley N°2042, se concede a la Compañía Luz y Fuerza Motriz de Córdoba el "derecho de levantar o desviar las aguas del Río Primero... en el / espacio comprendido entre la boca del túnel del ferrocarril Córdoba y Noroeste y el puente de La Calera... a objeto de suministrar energía eléctrica para talle- / res, tranways, fábricas y otros usos industriales, así como también para suministrar calórico y alumbrado público y particular..."

Esta Ley fue promulgada el día 2 de enero de 1908.

Ambas compañías privadas gozaron de los derechos otorgados / por las respectivas concesiones, hasta el 11 de noviembre de 1946, fecha en que / el Gobierno de la Provincia dispone su caducidad y la incautación de los bienes / afectados al servicio público de electricidad en la ciudad de Córdoba y alrededores.

La medida fue ordenada mediante Decreto N°4196 en lo que se refiere a la Compañía Luz y Fuerza Motriz de Córdoba y por Decreto N°4197 en lo / que concierne a la Compañía General de Electricidad de Córdoba.

Estos documentos, llevan fecha del 11 de noviembre de 1946.

Ilustrará la situación existente en ese entonces, la transcripción del considerando XXVI del Decreto N°4197, ya señalado arriba: "Que el Poder Ejecutivo se encuentra, como se ha mencionado, ante esta situación: las dos / únicas compañías que atienden el servicio público de electricidad en la ciudad de Córdoba, ciudades y pueblos circunvecinos, lo hacen, no sólo por concesiones que está en la obligación de declarar caducas, sino de modo que pone a dicho servicio en peligro cierto, grave e inminente de ser interrumpido según confesión de ambas compañías. La gravedad de esta amenaza a tan vitales intereses de la comunidad, im- ponen al Poder Ejecutivo la imperiosa e ineludible necesidad, de tomar medidas // tan urgentes y eficaces como las exige la importancia y gravedad de la situación / que ha de remediar".

En rigor de verdad, el déficit de potencia frente a la creciente demanda era ya insostenible y el estado de las instalaciones de las concesionarias, deplorable.

La caducidad e incautación decididas por el Gobierno de la Provincia, importó consecuentemente la necesidad de una medida cautelar inmediata: la intervención de las usinas generadoras ubicadas en Villa María, pertenecientes a la Compañía General de Electricidad de Córdoba, parte de cuya producción era enviada a Córdoba por medio de la línea de 66.000 voltios Villa María-Córdoba. El Decreto que así lo dispuso, lleva el N°4199 y fecha 11 de noviembre de 1946.

Las mismas razones que dieron origen a los Decretos N°4196 y N°4197, determinaron la intervención de las usinas que integraban el denominado "Sistema de las Sierras", propiedad de la Compañía Central Argentina de Electricidad S.A. (grupo A.N.S.F.C.) y que comprendía, entre otras, a las localidades de Cosquín, La Falda, La Cumbre, Capilla del Monte, Valle Hermoso, etc.

El Decreto respectivo, N°1679, fue emitido el 19 de octubre de 1948.

A esta altura conviene acotar, en beneficio de la reseña, que el servicio público de electricidad en Córdoba y pueblos circunvecinos, afectados a concesiones caducadas, quedó bajo administración de un órgano especial denominado Comisión Administradora del Servicio Público de Electricidad (C.A.S.P.E.), según lo dispuesto por Decreto N°4198 del 11 de noviembre de 1946, y las usinas intervenidas (Villa María - Sistema Las Sierras), en jurisdicción de la Dirección General de la Energía Eléctrica, dependiente del Ministerio de Obras Públicas: es decir que dos dependencias del Estado Provincial, estaban referidas ya a consolidar un solo objetivo común.

Tal dicotomía encuentra explicación en la complejidad y diversidad de los problemas afrontados; cumplido el necesario proceso de sedimentación y experimentación, encontraría luego su lógica unificación, como se verá más adelante.

Es posiblemente en el campo de la energía eléctrica, donde los sucesivos gobiernos provinciales, prescindiendo de connotaciones políticas y de la anécdota irrelevante, realizan como en ninguna otra área de la función pública, una labor congruente, planificada y evolutiva.

La disgresión es útil para señalar la aparición de la Ley N° 4181, dada el 30 de octubre de 1949 y promulgada el 14 de noviembre del mismo año.

C.A.S.P.E., dependencia centralizada, se convierte en Servi
cio Público de Electricidad de Córdoba (S.P.E.C.), entidad de derecho público, /
autárquica, con capacidad para actuar pública y privadamente.

Aparecen aquí definidas, dos grandes etapas: 1º) Principio /
político, provincializando los servicios y 2º) Principio administrativo, la autarquía
quía como medio idóneo para administrar esos servicios.

Hay un breve interregno anterior a la sanción de la Ley N° /
4181, comprendido entre el 4 de junio de 1948, en que la Provincia, bajo interven
ción federal, transfiere a la Nación los servicios administrados por C.A.S.P.E. /
(Decreto N° 1184 del 12 de mayo de 1948), hasta el 30 de junio de 1949 en que los
mismos son reintegrados nuevamente (Decreto N° 1889 del 27 de junio de 1949).

El 31 de diciembre de 1952 es sancionada la Ley N° 4358, //
creando la Empresa Provincial de Energía de Córdoba (E.P.E.C.), que en la prácti
ca concreta la fusión de la Dirección General de la Energía Eléctrica, dependien
te del Ministerio de Obras Públicas, Turismo y Asuntos Agrarios y el organismo /
creado por la Ley N° 4181, es decir Servicio Público de Electricidad de Córdoba
(S.P.E.C.). Se refirman aquí los ya expresados principios fundamentales: provin-
cialización del servicio eléctrico y autarquía para su conducción, concretándose
también la unificación de la política del Estado en la dirección de tal materia.

En el quehacer de la nueva Institución, de entonces a ahora,
se advierten hitos fundamentales, que entroncan en las inquietudes que tuvieron /
vida el 11 de noviembre de 1946. Pueden destacarse:

- a) Intervención de la Central Electrógena de Las Varillas.
- b) Transferencia a favor de E.P.E.C. de los servicios adqui
ridos por la Nación a la Empresa SUDAM Industrial Comer-
cial y Servicio Público S.A.
- c) Transferencia a favor de E.P.E.C. de los servicios eléc-
tricos adquiridos por la Nación al grupo ANSEC, compren-
diendo a las localidades de Río Cuarto, San Francisco, /
Bell Ville, Marcos Juárez, Las Varillas, Villa del Rosa-
rio, Noetinger, Devoto, etc. (Decreto N° 1144 del 24 de
Marzo de 1959).

II - PARTICIPACION DE LA PROVINCIA EN EL DESARROLLO DE LOS SERVICIOS

Vamos a efectuar un breve análisis de la evolución del servicio eléctrico, desde su provincialización el 11-11-46 hasta la actualidad.

La potencia instalada en Noviembre de 1946 era de 22.950 KW, los suministros 56.300 y el total de energía enviada a la red de 89.868.195 KWh. Los datos estadísticos muestran una clara evolución que es coincidente con el crecimiento de la demanda, y así en el año 1979, antes de la transferencia de los // servicios de Agua y Energía Eléctrica, la potencia instalada alcanzaba a 417,13 / MW, los suministros llegaban a 418.279, y la energía generada era de 1.520.040.258 KWh, lo que representaba un 80,71% del total generado en la Provincia, distribuida de la siguiente manera: Energía Hidráulica 1,41%; Diesel 2,05%; Turbo Gas 18,15% y Vapor 59,19%.

Realizada la transferencia se agregan 172,02 MW de origen hidráulico a jurisdicción provincial, pero, con características particulares debido a que la disponibilidad de esta fuente de generación es de carácter estacional, / derivado del régimen de lluvias imperantes en la Provincia.

Por último, en la actualidad la potencia instalada es de /// 798,02 MW; los suministros llegan a 483.105 y la energía generada es de 1.980.000. 000 KWh.

III - PARTICIPACION DE AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

Debemos destacar que el sistema de generación de Agua y Energía tenía una potencia instalada de 172,02 MW; generaba 363.316.222 KWh lo que representaba un 19,29% del total provincial.

Por otra parte, vendía energía en barra directamente a los / siguientes usuarios: Cooperativas de Santa Isabel, Embalse Sur, La Cruz, Villa del Dique, Santa Rosa de Calamuchita, Villa Rumipal, Alcira, Río Tercero, Berrotarán, Santa Elena, Almafuerte, Los Cóndores y a las fábricas militares de José de la Quintana y Río Tercero, a la Unidad Turística de Embalse, Dirección de Bienestar / Social de la Armada y DSN Embalse.

IV - OBRAS EJECUTADAS POR LA PROVINCIA ANTES DE LA TRANSFERENCIA

Una vez creada la Empresa Provincial de Energía de Córdoba / por Ley 4358 del año 1952, ésta se abocó a cumplir un plan de inversiones tendientes a cubrir el déficit de generación, y sustituir las instalaciones que tenían / un alto grado de obsolescencia.

Las obras más importantes en el parque de generación ejecutadas por la Provincia hasta la fecha son las siguientes:

- a) Construcción y puesta en funcionamiento de la Central Pilar, con una potencia nominal de 216 MW.
- b) Ampliación Central Dean Funes, Turbina a vapor 33 MW; Turbo Grupo a gas 34 MW que hacen un total de 67 MW.
- c) Villa María, 3 Turbo Grupo a gas c/u de 17 MW un total de 51 MW.
- d) Río Cuarto - Las Ferias, 2 Turbo Grupo a gas c/u de 17 MW un total de 34 MW.
- e) San Francisco, 2 Turbo Grupo a gas, 1 de 17 MW; y otro de 23 MW; que hacen un total de 40 MW.
- f) General Levalle, 2 Turbo Grupo a gas de 23 MW c/u, que hacen un total de 46 MW.
- g) Central Sud-Oeste Córdoba, 4 Turbo Grupo a gas de 35 MW c/u que hacen un total de 140 MW.
- h) Isla Verde, 4 Grupos Diesel de 3,115 MW c/u, con un total de 12,460 MW.

Paralelamente se intensificaron las interconexiones desde las Centrales enunciadas anteriormente, hasta las distintas ciudades y localidades que integran el territorio provincial, mediante electroductos de 132 y 66 KV de tensión, conformando éstos un sistema interconectado, que en la actualidad representa uno de los de mayor importancia en cuanto a extensión en la República Argentina.

Así también la Empresa Provincial de Energía de Córdoba fomentó la constitución de Cooperativas Eléctricas, interconectándolas al sistema provincial, el total de Cooperativas es de 200.

Cabe señalar el impulso brindado por E.P.E.C. a la electrificación rural.

V - TRANSFERENCIA DE LOS SERVICIOS

Fecha de Convenio: 30 de junio de 1980.

Número y Fecha Ley Provincial: 6418 del 22 de julio de 1980.

Número y Fecha del Decreto del Poder Ejecutivo Nacional: 2254 del 30 de junio de 1980.

Fecha de Transferencia: 12 de diciembre de 1980.

VI - SISTEMAS TRANSFERIDOS POR AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

Agua y Energía Eléctrica transfirió los siguientes servicios a la Provincia:

SISTEMA DE GENERACION HIDRAULICO:

- Los Molinos	I:	Con una potencia instalada de 59,04 MW.
- Los Molinos	II:	" " " " " 4,50 MW.
- San Roque:	" "	" " " " 26 MW.
- La Viña:	" "	" " " " 16 MW.
- Reolín:	" "	" " " " 38,4 MW.
- Cassafousth:	" "	" " " " 17,28 MW.
- Fitz Simon:	" "	" " " " 10,8 MW.

SISTEMA DE TRANSMISION:

El sistema de transmisión comprendía líneas de hasta 132 KV. que conectaban las Centrales anteriormente citadas al Sistema Interconectado Provincial y líneas conectadas a grandes clientes a los cuales el servicio les era / prestado en forma directa, aproximadamente 2.000 kilómetros de líneas a saber:

- Molinos - Córdoba I	132 KV
- Molinos - Córdoba II	" "
- Molinos - Reolín	" "
- Reolín - E.T. Río III	" "
- E.T. Río III - Río IV	" "
- E.T. Río III - Pilar (E.T.)	" "
- Río IV - Villa Mercedes (hasta el límite Provincial)	" "
- Molinos - Despeñaderos	66 KV

- Molinos - La Viña	66 KV
- Reolín - Cassaffousth	" "
- Reolín - Fitz Simon	" "
- Despeñaderos - Córdoba	" "
- Despeñaderos - Cascada	" "
- San Roque - Córdoba	" "
- Reolín - Cascada	" "
- Reolín - Cascada (Fabrica Militar)	" "
- Cassaffousth - Río Grande	" "

SISTEMA DE TRANSFORMACION

Se transfirió el siguiente sistema de transformación:

- Estación Transformadora Barrio Jardín, donde convergen las líneas provenientes de las Centrales Hidroeléctricas: 132/66 KV - 30 MVA.
- Estación Transformadora Fitz Simon: 6,6/66 KV - 13,5 MVA
66/13,2 KV - 6,3 MVA.
- Estación Transformadora Cassaffousth: 6,6/66 KV - 22 MVA.
66/13,2 KV - 2,5 MVA.
- Estación Transformadora Reolín: 13,2/132 KV - 48 MVA - 132/66 KV - 30 MVA
132/66 - 20 MVA.
- Estación Transformadora San Roque: 6,6/66 KV - 32,5 MVA.
- Estación Transformadora Los Molinos: 66/132 KV - 6 MVA - 132/33 - 17,5 MVA.
13/66 - 6,8 MVA
- Estación Transformadora La Viña: 13,2/66 KV - 20 MVA.
- Estación Transformadora Río Cuarto

VII - ESTADO DE LOS SISTEMAS TRANSFERIDOS - PROGRAMAS ENCARADOS POR LA PROVINCIA

En general el estado de los sistemas transferidos era bueno, además Córdoba en la actualidad se encuentra abastecido en su totalidad sin problemas en cuanto a potencia y energía, por lo que esta Provincia no ha necesitado de planes especiales originados en la transferencia de servicios, salvo pequeñas obras de adaptación entre ambos sistemas y el reequipamiento de las unidades transferidas.

VIII - SISTEMAS NO TRANSFERIDOS POR AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

Existen algunos sistemas que no han sido transferidos a la Provincia, tales como la Central de Bombeo Río Grande (en construcción) de 760 / MW.; Estación Transformadora de 500/132 KV. en Río Tercero; Líneas de 500 KV. Rosario Oeste - Estación Transformadora 500 Río Tercero; Línea 132 KV. Estación // Transformadora Río Tercero a Central Nuclear y Estación Transformadora Malvinas.

Estas instalaciones están interconectadas a la Red Nacional que opera con una tensión de 500 KV.

IX - SITUACION JURIDICA ACTUAL

E.P.E.C., es una Empresa del Estado Provincial creada por / Ley 4358, modificada por las Leyes 6152/78 y 7066/84 (Estatuto Orgánico de la Empresa Provincial de Energía de Córdoba).

De acuerdo al Estatuto Orgánico mencionado, la Empresa tiene a su cargo las siguientes actividades en todo el territorio de la Provincia de / Córdoba:

- 1) Explotar y administrar medios de producción, transformación, transporte y distribución de energía eléctrica.
- 2) Estudiar, proyectar y construir obras energéticas, propendiendo al desarrollo urbano y rural.
- 3) Vigilar la observancia de las obligaciones técnicas por parte de los usuarios.
- 4) Prestar asesoramiento para la construcción y desenvolvimiento de las Cooperativas.
- 5) Asesorar al Poder Ejecutivo sobre las siguientes materias:
 - a) Planeamiento electroenergético.
 - b) Otorgamiento de autorizaciones para prestar el servicio.
 - c) Fijar precios y tarifas por parte del Poder Ejecutivo de los servicios prestados por entes autorizados.

X - VENTAJAS DE LA CONDUCCION DEL SISTEMA INTEGRADO

E.P.E.C. asume la generación, transmisión, transformación, distribución y comercialización que antes prestaba Agua y Energía Eléctrica y que es / de origen hidroeléctrico, también opera el sistema interconectado provincial, con un parque de generación térmico propio.

En primer lugar elimina el problema existente, pues el servicio eléctrico era prestado antes de la transferencia sin un ordenamiento lógico, / y con la consecuente superposición de funciones, duplicación de esfuerzos y problemas de competencia de dos entes, E.P.E.C. y A. y E.E.

Como así también es necesario señalar el desarrollo del sistema Interconectado Provincial que integró las distintas poblaciones y ciudades, // agrupando el parque de generación térmica en grandes centrales, eliminando la autogeneración.

Es interesante destacar las economías de escala que se producen en el manejo global de la producción respecto a la centralización de la operación. Con la transferencia se logra que todos los usuarios de la Provincia se encuentren en la misma situación tarifaria, desapareciendo las situaciones de privilegio.

LA PAMPA

I - HISTORIA INSTITUCIONAL

Mediante Ley N° 2 de fecha 17 de junio de 1953, promulgada por el Gobierno de la Provincia de La Pampa, dio origen a la creación de los Ministerios; en este caso compete el de Obras Públicas y Asuntos Agrarios, / y dentro de este ámbito nació la Dirección de Agua y Energía.

Este Organismo tenía en sus principios el contralor y concesión del servicio público de electricidad, explotación de usinas eléctricas, / contralor de los recursos energéticos e irrigación y obras de aprovechamiento hidroeléctrico.

Para ese entonces la provincia de La Pampa contaba con una / densidad poblacional muy baja con una tendencia a la emigración por falta de / incentivos reales; lo que se traduce en un bajo crecimiento vegetativo. Todo ello contribuye a un estancamiento progresivo que la irá rezagando cada vez más en el concierto nacional, por lo que una real contribución a la concreción de los planes de equipamiento eléctrico planteados, contribuiría en forma decisiva al despegue del desarrollo provincial cuya economía radica fundamentalmente en la explotación agropecuaria.

En esa época el servicio eléctrico se prestaba por intermedio de Cooperativas a ese efecto creadas en algunas localidades y por usinas municipales mantenidas por la Dirección de Agua y Energía, en otras.

Recién en 1970, y con fecha 18 de marzo, se promulgó la Ley / N° 536, por la cual se creó la hasta ahora Administración Provincial de Energía, la cual funcionaba dentro de la competencia del Ministerio de Economía y Obras / Públicas, como un órgano autárquico e institución de derecho público con autarquía financiera, hecho que nunca se pudo poner en práctica ya que la autarquía era sólo administrativa y por lo tanto sus atribuciones eran limitadas.

II - PARTICIPACION DE LA PROVINCIA EN EL DESARROLLO DE LOS SERVICIOS

Los servicios eléctricos continuaban prestándose por intermedio de cooperativas que, no exentas de inconvenientes, funcionaban de acuerdo a sus posibilidades.

En resumen, la Administración Provincial de Energía, a medida que detectaba crecimiento y desarrollo por zonas y dentro de las posibilidades económicas, iba construyendo las líneas que eran imprescindibles para la expansión de la provincia; asimismo continuaba con el contralor de las cooperativas con respecto al costo de tarifas, etc.

Por la Ley N° 465 del año 1973, previo a un convenio entre las Cooperativas en casi su totalidad y el estado provincial, aquellas entregan en carácter de tenencia y uso las líneas de distribución y grupos de generación / a Agua y Energía Eléctrica, quien desde esa fecha prestó el servicio respectivo.

Lamentablemente, por el lugar que ocupaba por entonces la Provincia de La Pampa en el contexto nacional, no se le dio la importancia a nivel de infraestructura, ya que si bien la Nación aportó algunas partidas presupuestarias, éstas eran insuficientes para el progreso energético.

El estado provincial, preocupado siempre por el desarrollo eléctrico efectuó un estudio y destinó partidas para efectuar algunas obras de suma necesidad, como por ejemplo:

- Línea 13,2 KV Santa Isabel - Algarrobo del Aguila (31 Km)
- Línea 13,2 KV Guatraché - Remecó (8 Km)
- Línea 13,2 KV Alta Italia - Ojeda (15 Km)
- Línea 132 KV General Pico - Santa Rosa
- Línea 33 KV Santa Rosa - Anguil
- Estación Transformadora 132/33/13,2 KV en Santa Rosa
- Estación Transformadora 132/33/13,2 KV en General Pico

- Línea 33 KV Caleufú - Ingeniero Luiggi - Parera
- Subestación Transformadora 33/13,2 KV en Ingeniero Luiggi
- Línea 33 KV Macachín - Salinas Grandes - Rolón
- Línea 13,2 KV Caleufú - Pichi Huinca - La Maruja
- Línea 33 KV General Pico - Intendente Alvear
- Subestación Transformadora 33/13,2 KV Intendente Alvear
- Línea 13,2 KV Victorica - Luan Toro
- Línea 13,2 KV Victorica - Carro Quemado
- Línea 13,2 KV Padre Buodo - Colonia Santa María - Unanue
- Anillos Norte y Sur y alimentación en 33 KV Parque Industrial de General Pico
- Anillo Santa Rosa y subestaciones 33/13,2 KV norte y sur de Santa Rosa
- Proyecto línea 132 KV Puelches - General Acha
- Proyecto línea 132 KV General Acha - Santa Rosa

En el año 1973 se inician las gestiones a fin de alimentar a la Provincia desde la red nacional, optándose por el proyecto desde Puelches / y descartando el de Henderson, ya que este último ponía a la provincia bajo la dependencia de D.E.B.A.

III - PARTICIPACION DE AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

Posteriormente, y ante la imposibilidad de reponer el parque generador por parte de las cooperativas concesionarias de los servicios, se inician los trámites a fin de que la Empresa Agua y Energía Eléctrica, se hiciera cargo de algunos servicios, iniciando la transferencia onerosa con la Cooperativa de General Pico y continuando con el resto de los servicios transferidos en tenencia y uso, con la excepción de la Cooperativa de Santa Rosa que fue / continuadora del servicio, pero recibiendo energía de la central General Pico de/

Agua y Energía Eléctrica.

La presencia de Agua y Energía Eléctrica, significó una gran rebaja en las tarifas, ya que se aplicó hasta la transferencia a la provincia la tarifa Comahue.

Por orden del Gobierno Nacional y previo a reuniones efectuadas, se firmó un convenio con fecha 26 de mayo de 1980; la Provincia dictó la Ley N° 1009 ratificando el mencionado convenio por el cual Agua y Energía Eléctrica transfiere a la provincia de La Pampa, sin cargo, las instalaciones afectadas a la distribución de energía eléctrica a consumidores finales, las líneas de subtransmisión y transmisión, estaciones transformadoras, las centrales de / generación y toda otra instalación afectada a la prestación del servicio eléctrico que se transfiere, con excepción de las obras en construcción, que son cedidas con cargo.

V - TRANSFERENCIA DE LOS SERVICIOS

Por decreto nacional N° 2319 de fecha 10 de noviembre de 1980, firmado por el Presidente de la Nación, fue aprobado el convenio suscripto y / mencionado anteriormente. Por su parte , el Gobierno de la Provincia de La Pampa por Decreto - Acuerdo N° 2787 de fecha 24 de diciembre de 1980, declaró incorporado a la Administración Provincial de Energía a partir del 1° de enero de 1981, de conformidad a lo establecido, al personal de la Empresa Agua y Energía Eléctrica Sociedad del Estado.

VI - SISTEMAS TRANSFERIDOS POR AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

Se transfieren todos los servicios.

VII - ESTADO DE LOS SISTEMAS TRANSFERIDOS - PROGRAMAS ENCARADOS POR LA PROVINCIA

A partir de allí, la Provincia a través de la A.P.E. transfiere los servicios a usuarios finales al sistema cooperativo que lo recibe en su totalidad, quedando a su cargo la transmisión en 132 KV y las estaciones transformadoras, facturando a las Cooperativas la venta de energía en barra.

Ante la alternativa de satisfacer los requerimientos de la demanda futura de potencia y energía eléctrica de la Provincia, como asimismo a / nivel de infraestructura, se efectuó un estudio del mercado eléctrico, se hizo una evaluación técnico-económica de las posibles alternativas de equipamiento y finalmente, la factibilidad económica-financiera. Todos estos estudios determinaron la conveniencia de otorgar a la Administración Provincial de Energía / jerarquía y mayor impulso para no ver trabadas las ambiciones de progreso de la provincia, a nivel energético.

Por la causa apuntada, el gobierno de la Provincia, dictó la / norma jurídica de facto 1101, con fecha 4 de enero de 1982. En ella se estipula que la concesión de los servicios públicos de generación, transformación, transporte y distribución de energía, será otorgada por el Poder Ejecutivo previo informe de la Administración Provincial de Energía y del Ministerio de Obras y / Servicios Públicos.

El contralor del servicio está a cargo de la A.P.E. quien es la encargada de inspeccionar todas las instalaciones, operaciones y servicios de generación.

En lo que se refiere a su operabilidad, aproximadamente en el mes de marzo de 1981, se incorpora al Sistema Interconectado Nacional (S.I.N.), que a través del Despacho Nacional de Cargas recepciona y distribuye la energía producida y consumida por todas las empresas integrantes del mismo.

Las transacciones que a través del Despacho Nacional de Cargas se realizan con carácter consumidor, dado que los kilowatts aportados al sistema por la Central Los Divisaderos sólo cubre aproximadamente el 20% del total consumido por la Provincia, lo que la convierte en empresa compradora.

Al momento de la interconexión, todo su equipamiento de generación, ya sea producida por gas oil o diesel oil, es aportado como reserva / fría, lo cual significa para la Empresa un recurso de escasa relevancia por el estado de obsolescencia de dichos grupos, a excepción de la turbina de gas instalada en General Pico, que posee una potencia instalada de 17 MW.

La A.P.E., juntamente con el Ministerio de Obras y Servicios Públicos encararon la realización de algunas obras de imprescindible necesidad. El detalle de dichas obras es el siguiente:

- Provisión de un transformador 30/30/10 MVA 132/33/13,2 KV a la Estación / Transformadora de Santa Rosa.
- Reestructuración línea en 33 KV General San Martín - Bernasconi - Jacinto Arauz
- Doble terna en 13,2 KV alimentación a Falucho y Realicó
- Línea en 13,2 KV alimentación a Relmo
- Subestación transformadora 33/0,400/0,220 KV en Macachín (suministro a Compañía Introdutora de Buenos Aires S.A.)
- Subestación Transformadora 33/13,2 KV en Eduardo Castex
- Red de baja tensión en Parque Luro (Centro Turístico)
- Modificación semi-anillo norte en 33 KV en la ciudad de General Pico
- Modificación Línea en 33 KV, Trenel
- Subestación transformadora 33/13,2 KV en Jacinto Arauz
- Línea en 13,2 KV General Pico - Vértiz

OBRAS DE TELEFONIA

- Entre municipalidades de varias localidades, Provincia , ENTEL y Empresa Adjudicataria, se firmó un convenio para la construcción de 480 líneas telefónicas que se están ejecutando, teniendo fecha de terminación en diciembre / de 1985.

- Ejecución de un ramal entre las localidades de 25 de Mayo (La Pampa) Colonia Catriel (Río Negro) y Neuquén.

OBRAS DE GAS

- Se ejecutó el gasoducto de alimentación a la Provincia (primera etapa) Pigué - Santa Rosa
- Gasoducto Santa Rosa - General Pico
- Existen proyectos a ejecutarse en el transcurso del corriente año, como ser redes urbanas de gas en varias localidades. En tal sentido la A.P.E. realiza gestiones tendientes a coordinar con Cooperativas y/o Municipalidades la realización de las mismas.

COMBUSTIBLE

Por resolución del Ministerio de Obras y Servicios Públicos de la Nación, se establecieron precios diferenciales para fuel oil y diesel / oil de uso exclusivo en industrias y usinas de generación eléctrica radicadas en los departamentos comprendidos en el ámbito de la citada resolución.

Fue tarea de la Administración Provincial de Energía el diagramar y coordinar el sistema de control del destino de esos combustibles. Fue puesto en marcha a partir del 1° de abril de 1983 y actualmente ya varias industrias gozan de dicho beneficio, representando un paso hacia el futuro desarrollo de zonas marginadas.

ACTUAL REGIMEN TARIFARIO

Como se dijo anteriormente, la Administración Provincial de Energía es integrante del Despacho Nacional de Cargas, quien regula todas las operaciones y las transacciones económicas de las empresas que lo componen, colocándolas en un plano de igualdad. Tal situación sería aceptable si todas las Empresas contaran con los mismos recursos o tuvieran posibilidad de decisión.

La Provincia de La Pampa representa el 0,6% del total de energía operada por el Despacho (que no es el total nacional) y es netamente compradora ya que carece de recursos para el autoabastecimiento energético y, en consecuencia, del elemento amortiguador que representa la generación propia ante un excesivo aumento del precio de la energía por parte de la Secretaría de Estado de Energía.

Los inconvenientes que acarrea el actual sistema tarifario radica en la cantidad de variables intervinientes en la comercialización de la energía, ya que las empresas netamente vendedoras que aportan energía al S.I.N. tienen distintos precios de venta y distintos índices de actualización (como ser dolar, combustibles, venta de Agua y Energía Eléctrica a usuarios finales, etc) y el porcentaje de participación de una u otra empresa determina oscilaciones en el costo de la energía no previsibles para las que no cuentan con el elemento moderador de la generación propia.

VIII - SISTEMAS NO TRANSFERIDOS POR AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

No hubo.

IX - SITUACION JURIDICA ACTUAL

Mediante el Decreto Acuerdo 1084/82 se reestructuró la planta de personal de la A.P.E. Los salarios respectivos están equiparados a la escala de Agua y Energía Eléctrica.

La Administración Provincial de Energía está a cargo de un Administrador General designado por el Poder Ejecutivo Provincial a propuesta del Ministerio de Obras y Servicios Públicos. Para facilitar el desenvolvimiento de la entidad se le otorgan algunas facultades excepcionales, en algunos /

casos sujeta a aprobación por parte del Subsecretario o Ministro del área, / como asimismo los casos que, por su naturaleza, necesitan contralor.

El Administrador General, es secundado por un Gerente Técnico, un Gerente de Explotación y un Gerente de Administración y Finanzas, estos tres equiparados a Director General.

X - VENTAJAS DE LA CONDUCCION DEL SISTEMA INTEGRADO

La Administración Provincial de Energía, a través del Ministerio de Obras y Servicios Públicos, es la encargada de proyectar la política de la provincia en materia energética, asegurar la prestación de los servicios ejercer el poder de policía, efectivizar las medidas tendientes a ampliar el / plan de electrificación provincial y despachar los negocios provinciales en la materia.

Además son obligaciones específicas ejecutar el plan de electrificación provincial, la prestación del servicio en forma directa cuando lo autorice el Poder Ejecutivo, comercializar la energía en barra, proponer los / cuadros tarifarios de cada servicio, reglamentar las condiciones de utilización de la energía, reglamentar el poder de policía, fomentar la creación de Cooperativas, crear y llevar un registro de concesiones, prestar asesoramiento específico oficial y a terceros, convenir previa autorización estatal con entes oficiales o privados que presten servicios públicos de electricidad, la utilización de los bienes en general.

Como se puede apreciar, la gama es amplia, tendiendo a otorgar flexibilidad, agilidad y celeridad en las diversas gestiones que el ente estatal debe afrontar para el logro de su cometido. En definitiva, la Administración Provincial de Energía está actualmente ocupando un lugar preponderante para que, en forma definitiva, la Provincia ocupe el lugar que merece.

I - HISTORIA INSTITUCIONAL

Esta provincia no fue una excepción del panorama Nacional, y la prestataria en la década del 40 era una compañía privada de capital extranjero. La Compañía de Electricidad del Norte Argentino (CENA) para las ciudades de Salta y Orán, que eran los únicos mercados rentables de la provincia. En el resto de las ciudades, los servicios eran municipales o prestados por pequeñas compañías privadas. A causa de la problemática ya mencionada CENA dejó de ampliar su parque de generación en 1942, comenzando además sus equipos a deteriorarse a causa de la falta de mantenimiento adecuado.

El rápido crecimiento de la Ciudad de Salta no pudo ser asimilado por estas instalaciones y se debió recurrir a Agua y Energía Eléctrica / que amplió su Central de Quijano (que había sido puesta en funcionamiento en el año 1937 por la Dirección de Irrigación) con dos grupos térmicos, tendiendo una línea de media tensión hasta la ciudad de Salta, con lo que se empieza a paliar en parte el problema.

En 1953 Agua y Energía Eléctrica instala una nueva Central ya en la ciudad con 2.500 KW y en el mismo año hace lo propio la Provincia, con colaboración de Agua y Energía Eléctrica instalando 6.400 KW. También en esa época se encara Corralito (hidroeléctrica) con 16.000 KW.

Finalmente en 1959 el Estado se hace cargo de ANSEC, al cual pertenecía CENA y queda Agua y Energía Eléctrica como único prestatario en Salta.

En 1966 las autoridades que gobernaban en ese momento la Provincia, aduciendo un fuerte déficit de explotación, resolvieron transferir todas las instalaciones y servicios de propiedad de la Provincia, a la Empresa Nacional Agua y Energía Eléctrica quien mantuvo esos servicios hasta 1981.

Debe notarse que el déficit mencionado se originó fundamentalmente, a causa de que la Provincia solo tenía en manos las zonas que contaban con pequeñas Centrales aisladas y por lo tanto deficitarias en la mayoría de los casos. Pero este déficit se convierte en un amplio beneficio cuando se //

piensa que esas zonas sólo pueden poblarse y desarrollarse en la medida en que cuenten con una adecuada infraestructura de servicios, independientemente de que sean o no rentables en lo inmediato.

Es en este punto donde Agua y Energía Eléctrica empieza a / adolecer de los problemas que han caracterizado también a otras áreas del / país, tales como una larga cadena burocrática para la toma de decisiones / que afectan al interior, lo que conduce a una gran lentitud de gestión.

Todo esto es agravado por el hecho de que las cúpulas directivas y por lo tanto las decisiones tienen su sede en la Capital Federal, / lo que conduce a una apreciación inadecuada de la problemática del interior y sobre todo, a una asignación de prioridades que es coherente con lo que / puede observarse a lo largo de la historia de la Nación, donde la hipertrófica zona central va dejando cada vez más rezagado al resto del país, convirtiendo al federalismo tan sólo en una expresión de deseos.

Una muestra acabada de esta situación es el hecho de que el más importante complejo administrativo de Agua y Energía Eléctrica está en la Capital Federal donde precisamente esa empresa no presta ningún servicio.

Debe tenerse en cuenta que en general el interior cuenta con recursos humanos en cantidad y calidad suficiente como para poder encarar y resolver por su cuenta los problemas que le son propios.

En el año 1981 el Gobierno Nacional transfirió a la provincia de Salta los servicios de generación, subtransmisión, distribución y comercialización de energía, creándose la Dirección de Energía, integrada en la Administración General de Aguas de Salta (AGAS) y luego el 26-7-83 se promulga el Decreto Ley N° 6129 de creación de la actual Dirección Provincial de Energía (DPE).

II - PARTICIPACION DE LA PROVINCIA EN EL DESARROLLO DE LOS SERVICIOS

A partir de 1959 es que la Provincia encaraba la electrifica-//

ción del interior, con un sostenido ritmo de acción, construyéndose en ese lapso, las Centrales de Orán, Rosario de la Frontera, ampliación de las / centrales de Tartagal y Metán, se construyeron nuevas centrales en J.V. González, Apolinario Saravia, El Galpón, Río Piedras, El Tala, Cnel Moldes, / La Viña, Cafayate, San Antonio de los Cobres y otras, lo que en total significó la instalación de 36 grupos electrógenos de diversas potencias, muchos de los cuales aún están en funcionamiento.

Luego del año 1966 que se efectiviza la transferencia de los servicios a Agua y Energía Eléctrica la provincia encaró un ambicioso plan de electrificación del interior, haciendo especial hincapié en las zonas de / Frontera, gracias a los cuales en la actualidad se cuenta con una provincia mayormente electrificada.

Hay que destacar que estas obras se hicieron con recursos / del Fondo Especial de Desarrollo Eléctrico del Interior y Fondo de Desarrollo Regional.

III - PARTICIPACION DE AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

Desile que dicha Empresa asume la responsabilidad de la prestación de los servicios eléctricos, primero atendiendo las zonas de mayor / concentración poblacional e industrial, como es la Capital y luego a partir de 1966 cuando ya tienen la totalidad de ellos, no contaron con un plan de / desarrollo provincial concreto, sino a medida que la demanda aumentaba especialmente incentivada por el incesante tendido de redes que hacía la Provincia a través del Dpto. Electromecánico de la AGAS, Agua y Energía Eléctrica debía ir aumentando y actualizando el parque de generación, aunque pareciera que no tenían un estudio serio de mercado, pues la potencia instalada, siempre estaba al tope o era superada por la demanda.

Aunque hay que reconocer que a partir del año 1978, con la puesta en marcha de la Central Hidráulica Cabra Corral, con una potencia /

instalada de 90 MW, todo lo que estaba hasta ese momento interconectado superó ampliamente el problema de potencia.

A continuación se detallan los tendidos de líneas que hizo Agua y Energía Eléctrica:

- | | |
|---|-------|
| - Línea 13,2 KV - El Carril - Cnel Moldes - La Viña | 52 Km |
| - Línea 33 KV - Tartagal - Salvador Maza | 50 Km |
| - Línea 33 KV - Pichanal - Embarcación | 24 Km |
| - Línea 33 KV - Orán - Aguas Blancas | 54 Km |
| - Línea 13,2 KV - El Bordo - Río Piedras | 20 Km |

Las líneas de distribución de la Capital

- Línea de 132 y 66 KV en su totalidad fueron ejecutadas por la Empresa Nacional.

IV - OBRAS EJECUTADAS POR LA PROVINCIA ANTES DE LA TRANSFERENCIA

Entre las obras encaradas por la Provincia, para el desarrollo del servicio eléctrico podemos destacar:

- Central Hidroeléctrica de la Poma (Potencia Instalada 40 KW)
- Central Termoeléctrica Misión de la Paz (Potencia Instalada 80 KW)
- Línea 33 KV Rosario de la Frontera - Metán - 34 Km
- Línea 13,2 KV y Estaciones Transformadoras en Metán - 12 Km
- Línea 33 KV Orán - Pichanal - Saucelito - Cnia Sta Rosa - 55 Km
- Línea 13,2 KV Orán - San Agustín - 15 Km
- Línea 13,2 KV J.V.González - El Quebrachal - 25 Km
- Línea 13,2 KV La Isla - Sta Elena - San Agustín - 30 Km
- Línea 13,2 KV La Viña - Talapampa - 10 Km

- Línea 13,2 KV J.V. González - Olleros - Ceibalito - El Tunal - 40 Km
- Línea 13,2 KV Campo Santo - Betania - 10 Km
- Línea 33 KV Chuscah - San Carlos - Los Sauces - 40 Km
- Línea 33 KV Cafayate - Tolombón - 15 Km
- Línea 33 KV Molinos - Cachi - Payogasta - 66 Km
- Línea 13,2 KV en Metán Viejo - 10 Km
- Línea 33 KV - Gral Pizarro - Apolinario Saravia - Las Lajitas - 70 Km
- Línea 33 KV - Saucelito - Urundel - 21 Km
- Línea 33 KV Paso del Durazno - 3 Km
- Línea 33 KV a el Naranjo - 15 Km
- Línea 13,2 KV Rosario de la Frontera - Termas - 15 Km
- Línea 33 KV a el Duraznito
- Línea 33 KV Potrerillo - El Tala - El Ceibal - 70 Km
- Línea 33 KV Embarcación - Senda Hachada - 24 Km
- Línea 33 KV a el Itiyuro - 6 Km
- Línea 33 KV Yariaguarenda - 3 Km
- Línea 33 KV Tartagal - Ballivian - 60 Km
- Línea 33 KV Senda Hachada - Dragones - 67 Km
- Línea 13,2 KV Gacna - San José de Orquera - 8 Km
- Líneas 13,2 KV zonas agrícolas de Gral Guemes - 60 Km
- Líneas de Distribución en el interior de la Provincia

V - TRANSFERENCIA DE LOS SERVICIOS

El 31 de diciembre de 1980, dentro del marco de la Ley Nacional /

N° 18586 y la Resolución conjunta MI N° 9/79 y ME N° 1332/79 de los Ministerios del Interior y Economía, ratificada por Decretos Nacionales N° 258/80, se firma convenio de transferencia de servicios e instalaciones de Agua y Energía Eléctrica a la Provincia de Salta, que luego mediante Ley Provincial N° 5648/80 se ratifica.

El 1° de marzo de 1981 se efectiviza dicha transferencia, / haciéndose cargo de los bienes recibidos de Agua y Energía Eléctrica la AGAS en representación de la Provincia.

VI - SISTEMAS TRANSFERIDOS POR AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

a) Generación

Sólo son transferidas las pequeñas centrales térmicas aisladas y las hidroeléctricas de Corralito (16.000 KW) y Campo Quijano (300 KW).

b) Sistema de Subtransmisión

El Sistema en cuestión fue transferido parcialmente, por cuanto Agua y Energía sostenía que algunas líneas y estaciones transformadoras formaban parte del SIN.

LINEA DE 66 KV

Salta - Campo Quijano	25 Km
Campo Quijano - Corralito	10 Km
Corralito - El Carril	10 Km

ESTACION TRANSFORMADORA PRIMARIA 66/13,2

Corralito 66/13,2	2	(8,25)	MVA
Carril 66/13,2	5		MVA
Quijano 66/13,2	5		MVA

c) Sistema de Distribución

El sistema de distribución primaria en 33 KV y 13,2 KV y secundaria 380/220 V fue transferida en su totalidad.

VII - ESTADO DE LOS SISTEMAS TRANSFERIDOS - PROGRAMAS ENCARADOS POR LA PROVINCIA

Uno de los problemas que tuvo que encarar la Provincia, fue la urgente normalización y expansión de gran parte del equipamiento e instalaciones recibidas de Agua y Energía Eléctrica que presentaban un deterioro considerable y sobre todo la urgente puesta en marcha de un plan de ampliación de redes de baja tensión en toda la Provincia, para satisfacer las mínimas necesidades sociales.

Las obras más destacadas encaradas por la Provincia a partir de 1981 son las siguientes:

- Adecuación de la Central Turbogas Tartagal para su funcionamiento a gas.
- Construcción de un nuevo centro de distribución en 13,2 KV en Tartagal por obsolescencia del existente.
- Construcción de Microcentral térmica y redes de Baja Tensión en Misión de la Paz (dos grupos de 40 KW c/u)
- Construcción de Microcentral térmica en Morillo (dos grupos de 130 KW c/u)
- Construcción de Microcentral Hidráulica en la Poma (40 KW)
- Reconstrucción de canal de fuga en Central Corralito
- Construcción de la línea de 33 KV J.V. González - Quebrachal - 25 Km
- Construcción de la línea de 33 KV Quebrachal - Tolloche - 58 Km
- Construcción de la línea de 33 KV J.V. González - Las Lajitas 45 Km
- Construcción de Estación Elevadora 13,2 - 33 KV en J.V. González (1,6 MVA)

- Construcción de línea 33 KV - Rosario de la Frontera - Antillas - 68 Km. redes de Baja Tensión Complementarias.
- Construcción de redes de Baja Tensión en Hickman, Dragones, Padre Lozano, Misión Chaqueña, Antillas, Almirante Brown, Copokile y Dalboa (todo en / preensamblado)
- Cambio de tensión de 13,2 a 33 KV de la línea Las Lajitas - A. Saravia
- Instalación de nuevo grupo Diesel 30-16 de 1,5 MVA en la Central Mitre de Orán.
- Construcción de la línea de 33 KV Senda Hachada - Ballivian que completa la Interconexión Tartagal (Orán 35 Km)
- Construcción de la línea de 33 KV Embarcación - Padre Lozano (40 Km)
- Construcción de Estación Transformadora de rebaje de 33 a 13,2 KV en Embarcación (1,2 MVA)
- Línea de 132 KV Río de las Piedras - Pichanal - Orán - Tartagal (168 Km)
- Nueva central en J.V. González 2 grupos Diesel de 1,5 MVA y una Turbogás de 2,5 MVA
- Instalación de nuevos grupos en Apolinario Saravia (2 x 550 KW)
- Reactivación de la Central Río Chuschas (dos turbinas hidráulicas de 350 KW)
- Centro de distribución 13,2 KV - 13,2 KV en Metán
- Estaciones Transformadoras de 132/33/13,2 KV Orán - Tartagal y Estación Seccionadora de 132 KV en Pichanal (cada una de 30 MVA)
- Centros de Distribución en Orán, Tartagal y Salta Norte
- Línea de 132 KV Tartagal - Salvador Mazza (60 Km)
- Estación Transformadora de 132/33/13,2 KV en Salvador Mazza (30 MVA)

VIII - SISTEMAS NO TRANSFERIDOS POR AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

a) Línea de Transmisión y Subtransmisión:

- Salta - Cibra Corral (62 Km) - 132 KV
- Salta - Campo Santo (41 Km) - 132 KV
- Campo Santo - Límite con Jujuy (20 Km) - 132 KV
- Cibra Corral - Límite con Tucumán (110 Km) - 132 KV

b) Estaciones Transformadoras

Salta Sur 66/13,2 KV 2 x (30) MVA

Salta Sur 132/13,2 KV 2 x (30) MVA

Campo Santo 132/13,2 KV (4,8) MVA

c) Centrales

Cibra Corral, 3 x 30 MW Turbina Hidráulica

Central (Salta) 16 MW Turbo Gas

Central (Salta) 10,5 MW Turbo Gas

Central Guemes 2 x 60 MW Térmica (Gas-Oil)

IX - SITUACION JURIDICA ACTUAL

El día 26-7-83 se promulga el decreto ley N° 6.129 de creación de la Dirección Provincial de Energía, Organismo descentralizado y autárquico, dependiente del Ministerio de Economía.

El objeto de esta Dirección es atender todo lo relacionado / con la planificación, producción, transmisión y comercialización de la energía eléctrica, cualquiera sea su fuente de generación y cuya única finalidad sea el servicio público.

BUENOS AIRES

I - HISTORIA INSTITUCIONAL

Situación anterior a 1934

La prestación del servicio público de electricidad en la Provincia de Buenos Aires estuvo circunscripto en un principio al ámbito municipal.

Cada municipalidad prestaba por sí ese servicio o lo concedía a particulares mediante ordenanzas que no fueron siempre bien elaboradas. Este último sistema es el que más se utilizó.

Las municipalidades convenían directamente con un concesionario las condiciones de explotación, las que eran luego establecidas en la ordenanza respectiva.

Llegaron a funcionar así alrededor de 300 pequeñas usinas, obra de otras tantas iniciativas particulares independientes entre sí. (El Suministro de Energía Eléctrica en la Provincia de Buenos Aires, Taller de Impresiones Oficiales, fascículo XVI, pag.157, La Plata, 1939).

Entre los años 1925 y 1930 muchas de estas usinas fueron adquiridas por grandes compañías que les dan a las mismas una organización distinta. Durante este período comienzan a actuar las siguientes compañías: CADE, Compañía Argentina de Electricidad; CEP, Compañía de Electricidad de la Provincia; CESA, Compañía de Electricidad del Sud Argentino; CIAE, Compañía Italo Argentino de Electricidad; SUDAM, Compañía Sudamericana de Servicios Públicos y Compañía Suizo-Argentino.

La acción de estas compañías se tradujo en un primer momento en un mejoramiento del servicio, tendiendo a asegurar la continuidad del mismo y a establecer en muchos casos una rebaja de las tarifas. Pero este último aspecto no duró mucho, llegando a cometerse verdaderos abusos. Por esta circunstancia, fundamentalmente, aparecen en el ámbito de la provincia las cooperativas de vecinos.

El movimiento cooperativo en la materia que analizamos se inició en 1926 en Punta Alta, siguió a ello en el año 1927 en las localidades de Lima y Mercedes (Las Cooperativas Eléctricas de la Provincia de Buenos Aires, editado por la Asociación de Productores y Distribuidores / de Electricidad en Buenos Aires, año 1942, pag. 8). Fue el resultado del movimiento de los respectivos vecindarios tendientes a competir con los / concesionarios anteriores.

Llegan a tener vigencia en el período que estudiamos cuatro tipos de concesiones: 1) correspondientes a las grandes compañías; / 2) otorgadas a los contratistas independientes de las anteriores; 3) concesiones otorgadas a sociedades anónimas populares y cooperativas; y 4) / concesiones provinciales para la producción y transporte de energía eléc- / trica con fines de interconexión.

Analizando las mismas dijo el ministro de Gobierno de la Provincia Dr. Roberto J. Noble en la Cámara de Diputados al considerarse en 1938 la Ley N° 4742:

"Como primera observación resultante de este análisis puede establecerse, en orden a la reglamentación del servicio concedido, una graduación en la que ocupan el primer término las concesiones otorgadas a las grandes empresas, en las que resulta fácil constatar un marcado progreso con el transcurso del tiempo, siguiendo las otorgadas a los pequeños / concesionarios independientes, menos regladas, pero con normas bastantes / detalladas, siendo las usinas llamadas "populares" - anónimas locales y / cooperativas - las que ocupan el último lugar, pues sus contratos, cuando / existen, y salvo raras excepciones, carecen de todo elemento regulador de los derechos y obligaciones de las partes, limitándose, por lo general, a simples autorizaciones para el uso de las vías públicas".

"Una segunda observación, de carácter general para todas las concesiones, es la existencia de marcadas anomalías derivadas de la / falta de un adecuado asesoramiento a las municipalidades en el momento de otorgar las concesiones, lo que en el proyecto de ley se subsana, facultan-

do a la Dirección de Servicios de Electricidad el asesorar a las municipalidades" (El suministro de Energía . . . , pag. II y III).

Cabe señalar con respecto a esta última observación que aún cuando se cita como primer antecedente de la actual Dirección de la Energía de la Provincia de Buenos Aires a la ley N° 2381 del 22 de octubre de 1880 que creó el Departamento de Ingenieros dependiente del Ministerio de Obras Públicas, fue recién en el año 1939, al entrar en vigencia la ley N° 4742, cuando se atribuyó la función de asesoramiento a municipalidades a un órgano provincial.

Constitución Provincial de 1934

Al reunirse en 1934 la Convención encargada de reformar la Constitución entonces vigente - sancionada el 22 de octubre de 1889 - se consideró el estado en que se encontraba la prestación del servicio público de electricidad en la provincia.

Se trató este tema al abordar la Sección Sexta denominada: "Del Régimen Municipal".

Al iniciarse el debate sobre las reformas a introducirse en esta Sección, el convecional Antonio Borrás manifestó: " . . . otra de las atribuciones municipales que queremos marcar especialmente, pero a la que no me voy a referir sino con pocas palabras, es la concerniente a las concesiones para la provisión de servicios públicos - especialmente de los servicios de electricidad - en los pueblos y ciudades, cuestión esta que hoy constituye un verdadero problema en la provincia, que agita a un número estimable de vecindarios y que, por lo tanto, debe ser contemplada en la propia constitución del Estado, a fin de que esta clase de servicios pueda verse mejorada en el futuro y para que vaya despejándose la situación en que hoy se encuentran muchas municipalidades, comprometidas en verdaderos conflictos con empresas concesionarias extranjeras" (Diario de Sesiones de la Convención Constituyente de 1934, Tomo II, Pag. 643/4).

No obstante de surgir de dichas palabras la necesidad de reconocer expresamente la facultad municipal que el convencional Borrás apuntaba, en el texto definitivo de la Constitución sólo se incluyó un inciso referido al tema que examinamos: el 8° del artículo 183 actual.

Dicho inciso, incluído en el artículo referido a las atribuciones inherentes al régimen municipal, dice textualmente:

"Constituir consorcios de municipalidades y cooperativas de vecinos a los fines de la creación de superusinas generadoras de energía eléctrica".

Esta norma como vemos, se refiere únicamente a la posibilidad de que las municipalidades intervengan en el establecimiento de grandes usinas.

Fue propuesta por el convencional Rogelio R. Ameri en la sesión del 22 de noviembre de 1934.

El convencional Atilio Roncoroni, manifestó su apoyo a la iniciativa del señor Ameri no sin antes señalar que lo hacía pues él había / sido precisamente el gestor del artículo 105° de la Ley Orgánica Municipal que contemplaba una atribución similar (Diario de Sesiones. . . , Tomo II; pag. 679 y siguientes).

Cabe agregar aquí, que la conveniencia de construir grandes usinas regionales para abastecer a zonas más o menos amplias, fue claramente expuesta durante las reuniones de la Convención por el convencional Dr. / Nicolás Repetto quien señaló: "¿Para qué hacer ahora usinas eléctricas en todos los pueblos, villas y pequeñas ciudades de la Provincia? ¿Para qué instalar en ellas usinas pequeñas, para qué cien usinas generadoras, cuando / pudieran bastar tal vez diez o tal vez cinco? ¿Para qué repetir los gastos de administración en toda la Provincia? ¿Quién va a soportar, o quién va a costear estos gastos sino la Provincia, sino sus fuentes de trabajo? ¿Quién va a sufrir sino la prosperidad de la Provincia, con esta repetición de gastos y representaciones, en perjuicio del progreso técnico y del confort de / los hogares, en una preocupación de luchar con organizaciones poderosas, que/

disponen a veces de recursos onmímodos? " "Los municipios no necesitan fabricar ellos la energía eléctrica, sino que lo que necesitan es tenerla ya lista, ya producida y entregarse a la tarea más simple de su distribución a domicilio y para los servicios públicos" - "los municipios afirmaba en / otra reunión podrán realizar también ellos obra eficaz y no sería nunca invertir los fondos y actividades de una municipalidad en una obra estéril, / asociándose para este esfuerzo destinado a proveerla de energía eléctrica" (El Suministro de Energía . . . , pag. 68 y 69).

Nos hemos detenido brevemente en la consideración del problema que examinamos por parte de la Convención de 1934 en razón de que el texto que ella sancionó fue diversamente interpretado cuando se gestó la / Ley N° 4742.

Sanción de la Ley N° 4742

Esta es la primera Ley que se sancionó en la Provincia de / Buenos Aires estableciendo un régimen orgánico sobre energía eléctrica.

Anteriormente se habían sancionado leyes que versaban sobre temas directamente ligados al que ahora tratamos, por ejemplo leyes concediendo el uso de caminos provinciales para el transporte de energía eléctrica: N° 3872 del 19 de octubre de 1926 a favor de la Compañía Anglo Argentina de Electricidad, y la Ley N° 3990 del 25 de octubre de 1928 en favor de la Compañía Italo Argentina de Electricidad, pero lo cierto es que ninguna de ellas imponía un régimen integral como lo hace esta ley.

Con fecha 12 de diciembre de 1938, el P.E. envió a la Honorable Legislatura el proyecto respectivo por intermedio del Ministerio de Gobierno, acompañándolo de un mensaje en el que abunda en consideraciones / sobre la necesidad de ordenar legislativamente todo lo referido a los servicios de electricidad en la Provincia. (El Suministro de Energía. . . , pag. 15).

Dicho proyecto, se trató en las sesiones del mismo año / /

sancionándose el día 28 de diciembre. Se promulgó el 5 de enero de 1939.

Consta la Ley N° 4742 de 22 artículos en cinco capítulos denominados: 1°) Del carácter del servicio y de la organización administrativa para su ordenación y control; 2°) Jurisdicciones; 3°) Municipalización del Servicio; 4°) Régimen general de las concesiones del servicio; 5°) Empresas Mixtas.

Por el Art. 1°) se declara servicio público el suministro de energía eléctrica, reconociéndose así legislativamente una realidad social ya que se trata indiscutiblemente de una actividad destinada a satisfacer necesidades colectivas, que requiere por lo mismo, el contralor del poder público.

Dicho contralor ha de estar a cargo de la Provincia o Municipalidades según su respectiva jurisdicción.

Por el Art. 3°) se crea la Dirección de Servicios de Electricidad a la que se le confiere entre otras las siguientes facultades:

a) Estudiar sistemáticamente las necesidades de energía eléctrica, urbanas, industriales y rurales de la Provincia. . .; b) estudiar las modalidades regionales o locales del suministro de electricidad en la Provincia, teniendo en cuenta la densidad y distribución de población. . .; c) Proponer al Poder Ejecutivo o a las municipalidades, según corresponda, las medidas conducentes a la utilización de la energía eléctrica en las labores del campo y especialmente de granja e industrias agronómicas, fomentando a tal fin la producción de electricidad por sociedades cooperativas en zonas rurales no abastecidas. . ., d) Asesorar al Gobierno de la Provincia y a las Municipalidades en la preparación de leyes y ordenanzas relacionadas con el suministro de electricidad. . ., e) Fiscalizar los servicios de jurisdicción provincial y los de los Partidos Municipales que los hayan municipalizado. . . (Provincia de Buenos Aires, Ley N° 4742, Art.8°).

De acuerdo a los incisos que extractadamente hemos consignado, advertimos que se acuerdan al órgano administrativo creado importantes /

funciones, que implican la asunción por parte de la Provincia de una actividad de estudio, asesoramiento y fiscalización.

Motivo de especial preocupación al tramitarse esta Ley fue determinar con precisión la jurisdicción provincial y municipal.

Ante las interpretaciones a que daba lugar el texto constitucional de 1934 que hemos comentado, el Ministro de Gobierno Dr. Roberto / J. Noble se encargó de precisar durante el discurso pronunciado en la Cámara de Diputados el pensamiento que en este tópico había guiado al Poder Ejecutivo diciendo: "Inmediatamente, Señor Presidente, se suscitaba esta otra / cuestión: ¿Siendo facultad de la Provincia, puede la misma legislar o es / privativo de las municipalidades hacerlo?. Nos hemos respondido, y así lo hemos consignado en la ley, que dentro de su área territorial, es del resorte de las municipalidades conceder, organizar y vigilar el suministro de electricidad. Pero fuera de su área, en lo que ultrapase los límites de los partidos, es facultad indiscutible de la Provincia establecer su jurisdicción. Lo dice la Constitución Provincial; lo repite la Ley Municipal, lo afirma / el criterio seguido en la Ley Provincial de Vialidad y lo comprueban las leyes de interconexión sancionadas por esta Legislatura, y especialmente, lo exige el interés general que está detrás de este problema, que, como ya veremos, no se circunscribe a la producción de luz residencial y para el alumbrado público, sino que demanda, fundamentalmente, para promover y acelerar el proceso industrial de la provincia, la producción en gran escala de fuerza motriz.

Quedaba subsistente otra cuestión también despejada en el / proyecto de ley. Frente a un interés superior, a ese interés público a que he aludido, ¿Pueden las municipalidades amurallarse en derechos primarios / anteriores a la formación del Estado Provincial o Nación? ¿En todo lo que / no les está expresamente concedido por la Constitución Provincial, puede o nó legislar la Provincia? ¿Hay una relación de círculos concéntricos entre la órbita de los poderes nacionales, provinciales y municipales o son tan-

genciales?. Los poderes de las municipalidades, dicho de otro modo, en lo que no está expresamente configurado por la carta constitucional ¿Pueden ser ampliados o restringidos por esta Legislatura? ¿Es o no un vallado / insalvable e inmodificable la Ley Orgánica de las Municipalidades? ¿Se / puede modificar por otra Ley? .

La contestación es categórica: se puede modificar por otra Ley o se puede modificar porque la Constitución de la Provincia al organizar las municipalidades sólo fija como esenciales unas cuantas atribuciones que considera propias del régimen municipal, dejando a cargo de la ley las demás, y como de los servicios de luz y fuerza eléctrica no se habla sino en el inciso 8° del Artículo 183 de la Constitución, es la ley, / sin más limitaciones que las derivadas de la lógica de los legisladores, / la destinada a regir esta clase de actividades.

De aquí que el proyecto de ley, aún admitiendo que en principio quedan sometidos a la jurisdicción municipal los servicios locales de suministros de electricidad (Art.8°), ha podido legalmente condicionar las atribuciones de las municipalidades estableciendo los extremos a que deberán ajustarse para decidir la prestación, por su cuenta propia y mediante su municipalización, de los servicios eléctricos (Art.10°); para constatar al conceder su prestación a los particulares, el mínimo de capacidad técnica y económica que éstos deberán acreditar (Arts 12° y 13°); para otorgar / nuevas concesiones en las localidades donde el servicio ya esté organizado (Arts 12° Inciso g y 16°) y para autorizar la interconexión de los sistemas y coordinación de los servicios eléctricos (Art.17°) (El Suministro de Energía . . . , Pag 106 y 107)

Luego de señalar sus aspectos más importantes, digamos que / esta Ley tuvo escasa vigencia ya que el gobierno surgido de la revolución / del 4 de junio de 1943 la derogó mediante el "Decreto Acuerdo" N° 8173 del 1° de junio de 1944, ratificado en 1946 por Ley N° 5105.

Leyes 5126 y 5239

En el año 1947 se sancionaron estas leyes sumamente importantes para la materia que analizamos.

La Ley 5126 establece un nuevo régimen para el servicio público de electricidad. Por el Art. 1° se declaran de utilidad pública y sujeta a expropiación, las instalaciones, inmuebles y bienes en general afectados a la producción, transporte y/o distribución de energía eléctrica destinada al servicio público.

Es de suma importancia este artículo ya que en virtud de él se efectuaron diversas expropiaciones pasando numerosas usinas a ser propiedad de la Provincia; (25 de Mayo, Lobos, Bragado, Chivilcoy, Mercedes, / Bahía Blanca, Miramar, Dolores, Chascomús y Coronel Suárez).

A partir de esta Ley el Estado Provincial pasa a desempeñar un papel sumamente activo como prestador directo del servicio y orientador de una política energética. Se ponía así a la altura de nuevos requerimientos como bien lo puntualizó el Senador Bollini, quien al informar el proyecto respectivo en nombre de la Comisión de Legislación General, señaló: "Derogada la ley 4702 y convertido en ley el Decreto N° 8173 dictado por / la Intervención Federal, ésta corrige la parte tan resistida por los usuarios y las cooperativas eléctricas. A pesar de esta evidente ventaja, es / de hacer notar que el referido decreto, convertido en ley, no se adapta al concepto moderno de la legislación actual. Todavía, este servicio público / de la electricidad se realiza casi totalmente por delegación del Poder Público, mediante las llamadas concesiones, y precisamente éste proyecto que estamos considerando, tiende, aunque en forma paulatina, a que este servicio público pase a ser resorte del Estado. . . (Diario de Sesiones de la / Cámara de Senadores, año 1947).

Con miras a ello se establece en el Art.2° que a partir de /

la fecha de promulgación, la Provincia o las Municipalidades no otorgarán nuevas concesiones a empresas privadas o particulares, no renovarán ni ampliarán las vigentes.

En el Art.3° se excluye de dicha prohibición a las cooperativas eléctricas y organismos análogos de economía mixta, integrados / exclusivamente por el poder público y los usuarios o los consorcios constituidos por municipalidades.

La acción de la Provincia se hará efectiva a través de la Dirección de Servicios de Electricidad creada por el Art. 16° , a la que / se le asignan, entre otras, las siguientes funciones: estudiar las necesidades de energía eléctrica urbana, industriales y rurales de la provincia; copilar las ordenanzas vigentes sobre electricidad y reunir elementos estadísticos sobre esta producción, aplicación y consumo de energía eléctrica; asesorar a las Municipalidades que lo requieran, etc., . . .etc.(Provincia de Buenos Aires, Ley N° 5156, Art.16°).

El Art.17° deroga en todas sus partes la Ley N° 4742. Es / esta una disposición incluida en forma innecesaria porque como hemos señalado ya, esa derogación se había efectuado con anterioridad.

La otra ley de importancia que se sancionó en 1947 es la / N° 5239 denominada "Ley de Electrificación de la Provincia de Buenos Aires".

Se faculta por esta ley a la Dirección de Electricidad y Mecánica (nueva denominación de la Dirección de Servicios de Electricidad) a / proponer al Poder Ejecutivo la primera etapa de un plan general de electrificación. Nos referimos al mismo con detenimiento en el capítulo IV de este trabajo.

Se inicia en 1947 como podemos apreciar una nueva etapa en la provincia de Buenos Aires, caracterizada por el papel sumamente activo / que asume el órgano estatal.

Durante diez años, la Dirección de Electricidad y Mecánica (DEMBA) tiene a su cargo además de las funciones que caracterizaron a las reparticiones precelescentes, la prestación del servicio en diversas localidades y la ejecución de numerosas obras comprendidas en el primer plan de electrificación.

La importancia creciente de sus funciones, impone en 1957 la necesidad de conferirle un nuevo régimen. Se dicta así el Decreto Ley / N° 21.202 por el que pasa a ser una entidad autárquica denominada en adelante Dirección de la Energía de la Provincia de Buenos Aires (D.E.B.A.)

II - PARTICIPACION DE LA PROVINCIA EN EL DESARROLLO DE LOS SERVICIOS

Como se ha explicado al tratar el punto anterior, a partir del año 1947, en virtud de lo establecido en la Ley N° 5156, D.E.B.A. inició la prestación directa del servicio público de electricidad en diversas ciudades y localidades del interior provincial en las que fueron expropiadas las instalaciones respectivas.

Un segundo momento en el proceso de incorporación de servicios directos a cargo de la repartición se registró el 1 de febrero de / 1960, oportunidad en la que Agua y Energía Eléctrica transfirió a la Provincia en virtud de lo establecido en la Ley N° 14.793, cuarenta y dos centros de distribución. Una parte de los mismos fue trasferido luego a cooperativas eléctricas.

Dentro de los servicios sujetos a la jurisdicción provincial corresponde agregar a:

- Cooperativas eléctricas, cuyo desenvolvimiento fue estimulado por distintas políticas establecidas a nivel provincial (leyes N° 5156, 6004, etc).
- Municipalidades, en reducido número de ciudades y localidades.

Llegaron a existir en el año 1960, 64 servicios de D.E.B.A. 209 servicios de cooperativas eléctricas y 8 servicios municipales.

Un tercer momento en la evolución comentada se concretó en marzo de 1981 cuando se incorporaron 7 servicios transferidos por Agua y / Energía Eléctrica.

III - PARTICIPACION DE AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

La prestación del servicio público de electricidad por parte de Agua y Energía Eléctrica en diversos puntos del territorio provincial reconoce su origen en la ley N° 14.793, por la que se aprobó el convenio de adquisición de empresas de electricidad (ex ANSEC) celebrado el 28 de noviembre de 1958.

Cumpliendo parcialmente las previsiones de dicha ley el 1° de febrero de 1960 transfirió a la provincia de Buenos Aires cuarenta y dos servicios cuya prestación era, en general, extremadamente crítica a raíz / de la obsolescencia e insuficiencia técnica de las instalaciones.

No se incluyeron en la transferencia los servicios de Patagones, Mar del Plata, San Nicolás, Ramallo, Baradero, Zárate y Campana.

En dicho momento Agua y Energía retuvo, como es fácil apreciar, servicios ubicados en zonas de mayor riqueza potencial y mejor calidad de mercado, consagrando así una marcada incongruencia entre el propósito declarado por el legislador de servir a una política de descentralización / y el hecho práctico de desprenderse de servicios deficitarios reteniendo los ubicados en zonas rentables.

Tal acción motivó en reiteradas oportunidades diversas gestiones provinciales, tendientes a rever la situación comentada y lograr la transferencia total de los servicios, con resultado negativo.

La requisitoria provincial en el sentido apuntado se renovó en el año 1970, con motivo de la sanción de la ley N° 18.586, por la que se facultó al Poder Ejecutivo Nacional a transferir a las Provincias, los organismos y funciones nacionales existentes en los territorios de las mismas, con idéntico resultado.

A los servicios que retuvo en 1960, Agua y Energía Eléctrica incorporó varios pertenecientes a pequeñas cooperativas ubicadas en zonas / cercanas a los mismos.

IV - OBRAS EJECUTADAS POR LA PROVINCIA ANTES DE LA TRANSFERENCIA

Ley de Electrificación de la Provincia de Buenos Aires N° 5239

Esta ley consta de 16 artículos fue sancionada el 30 de octubre de 1947 y promulgada el día 13 de noviembre del mismo año.

Se fijó en el artículo 2° de la misma un plazo de 120 días a partir de la fecha de promulgación para que la Dirección de Electricidad y Mecánica propusiese al Poder Ejecutivo la primera etapa del plan general de electrificación de la Provincia tendiente a satisfacer racionalmente la demanda de energía. Se indicó en el mismo artículo el plan al que deberá sujetarse el desarrollo analítico de esa primera etapa, el que comprendía / instalaciones de centrales regionales, de líneas de alta tensión, de centrales y redes de distribución para abastecer una ó más localidades de un partido, etc.

Se previó para su financiación hasta la suma de \$ 300.000.000 autorizándose al Poder Ejecutivo a emitir títulos de la deuda consolidada de la Provincia o a contratar uno o más empréstitos internos con un interés no mayor del cuatro por ciento y una amortización anual acumulativa del uno por ciento o más (Art. 9°).

Se estableció en el art.13° que todo lo que fuera materia de dicha ley sería atendido por la Dirección de Electricidad y Mecánica / la que quedaba facultada para requerir al Poder Ejecutivo el auxilio de la fuerza pública toda vez que fuera indispensable (Art.15°).

Por el Art.14° se declararon de utilidad pública sujetos a expropiación o constitución de servidumbres los bienes inmuebles o muebles necesarios para la realización de los fines de la ley.

Para el cumplimiento de la misma se dividió la provincia en cuatro zonas. Dicha zonificación se efectuó atendiendo a la importancia y / ubicación de los distintos centros de consumo y a las características y necesidades reales de los partidos de la provincia.

Formulada la demarcación de las distintas zonas se procedió a la ubicación de Centrales Eléctricas y líneas de transporte de energía / previendo la posibilidad de futuras interconexiones interzonales o con sistemas de la Nación y procurando la eliminación de aquellos pequeños centros cuya explotación resultase antieconómica.

En función de dichos principios se planeó la primera etapa que comprendía obras realizadas en la zona de partidos aledaños a la Capital Federal y el resto de la Provincia.

a) Zona aledaña a la Capital Federal.

El artículo 2° inc.a) de la ley preveía la instalación de una o varias centrales de una potencia total de por lo menos 50.000 KW destinadas a servir los partidos de Avellaneda, Cuatro de Junio (hoy Lanús), Lomas de Zamora, Almirante Brown, Florencia Varela, Quilmes, Las Conchas, San Fernando, San Isidro, Vicente López, San Martín y Matanza, por un monto de \$ 131.000.000.-

b) Interior de la Provincia de Buenos Aires (Zonas I, II, III, IV).

Se programó dentro de la zona I un sistema interconectado / en 66.000 V, apoyado en cuatro centrales con ubicación en las localidades /

de Zárate, Chivilcoy, San Nicolás y Junín de las siguientes potencias iniciales:

- Zárate: turbinas a vapor	12.000 Kw
- San Nicolás: turbinas a vapor	15.000 Kw
- Chivilcoy: Diésel	12.000 Kw
- Junín: Diésel	8.400 Kw

Este sistema estaba destinado a alimentar las principales localidades de la zona contemplándose para una oportunidad futura su ramificación mediante líneas distribuidoras de menor tensión a fin de cubrir las necesidades de los restantes centros poblados.

Se previó instalar centrales en Dolores, Chascomús y Magdalena con un total de 4.750 Kw y en Balcarce con una potencia de 1550 Kw incluyendo en este último caso la construcción de nuevas redes de distribución.

Se incluyó en esta primera etapa también la reconstrucción de la Central 25 de Mayo, estudio del aprovechamiento hidroeléctrico del / Río Arrecifes, adquisición de instalaciones existentes, etc.

En síntesis: para la primera etapa del plan y por un total de \$ 300.000.000 se previó la realización de: 10 Centrales con una potencia de 54.350 Kw; 590 Km. de líneas de alta tensión; nuevas redes y reestructuración de otras en localidades a servir en la primera etapa.

Numerosos factores conspiraron contra el plan de obras esbozado pudiendo citarse entre los mismos: planes de inversiones que no estaban de acuerdo con el programa de trabajo trazado, interferencia de la / acción nacional no sujeta a plan alguno que obligó a modificar el que hemos comentado, y por último carencia de un mecanismo administrativo compatible con el tipo de tareas a desarrollarse que facilitara su concreción en lugar de trabarlos como en realidad ocurrió.

Por dichas circunstancias, hacia fines de 1955 las únicas / localidades integralmente abastecidas con instalaciones adecuadas vinieron a ser Chascomús y Dolores. Se concluyó la línea de alta tensión / (66.000 V) Chivilcoy - Bragado - 25 de Mayo, la red de distribución de esta última localidad, y se puso en funcionamiento el primer grupo de los / seis de 3.150 Kw que componen la Central Eléctrica de Chivilcoy.

Correlativamente el Estado Nacional realizó distintas obras entre las que cabe citar dada su importancia las Centrales de Mar / del Plata de 20 MW. y San Nicolás de 320 MW y la línea de alta tensión entre la última de dichas ciudades y morón.

Plan de Obras Eléctricas (Ley N° 6004)

Con el objeto de promover la reactivación económica de la Provincia y corregir su estructura económico - social gravemente deformada al concentrarse en la zona vecina a la Capital Federal en una superficie equivalente al 31% de su territorio, el 50% de la población, el Poder Ejecutivo, a través de la Dirección de Energía, elaboró el Plan de Obras Eléctricas a desarrollarse durante el período 1959-1962.

Dicho Plan fue aprobado por la Ley N° 6004 sancionada el / 22 de diciembre de 1958 y promulgada el 14 de enero de 1959. Consta dicha ley de 27 artículos.

Por el artículo 2° de la misma se autorizó la realización por la Dirección de la Energía de las obras previstas, divididas en veintisiete unidades para las que se contempló un crédito de \$ 3.894.000.000.

Para la financiación del Plan se computaron recursos de / distinta naturaleza que fueron clasificados por el art.5° de la ley en ordinarios y extraordinarios. Se incluyeron en la primera categoría: los / provenientes de la Ley N° 5880 (que creó un impuesto por Kilowat hora consumido destinado a formar el fondo especial para obras eléctricas en la /

Provincia de Buenos Aires), de Rentas Generales, del producto de los servicios eléctricos provinciales una vez pagados los gastos de explotación del superávit financiero de los planes anuales de inversiones aprobados / por la ley de las amortizaciones de las instalaciones después de ingresadas al patrimonio de la Dirección de la Energía, mientras que en la segunda: la contribución de particulares (para la realización de obras de carácter local), el producido de la venta de materiales, equipos y elementos y en último aportes, participaciones, subvenciones y donaciones del Estado (Nacional, Provincial o Municipal) y de particulares.

En los artículos siguientes se otorgaron a la Dirección de la Energía numerosas facultades de índole contable para favorecer su cometido.

Por el Art. 17° se declararon de utilidad pública y sujetos a expropiación los bienes muebles o inmuebles necesarios para el cumplimiento de los fines de la ley.

En el programa de realizaciones se tuvo en cuenta el concurso coordinado de organismos nacionales y municipales o locales, persiguiéndose con ello el mejor aprovechamiento del potencial energético y de las inversiones a realizar.

Se previeron así como obras a ejecutar por la Nación: las del sistema interconectado que comprende la zona de influencia de la Capital Federal; las sub-estaciones reductoras de la línea San Nicolás - Morón; ampliación de la Central Eléctrica de Mar del Plata para el abastecimiento adecuado de dicha ciudad y su zona de influencia; aprovechamiento de recursos hidroeléctricos extraprovinciales que con sus obras de transmisión permitirán el abastecimiento a la provincia (Central de Huelches y Chocón).

La participación municipal o local fue prevista también como necesaria ante la imposibilidad de que la provincia llegue con la solución adecuada en todo el ámbito de su territorio. Por ello se entendió conveniente que D.E.B.A. encarase las soluciones básicas con algunos sistemas /

regionales y realice las obras troncales de distribución, quedando a cargo de los organismos locales (municipalidades y cooperativas), la ejecución de obras secundarias, para lo que cuentan con el apoyo técnico y financiero de la Provincia expresamente contemplado en la Ley N° 6004.

Para la ejecución de las obras a cargo de la provincia se / consideró a la misma dividida en cinco zonas. Seguidamente al exponer las obras realizadas hemos de dar las características de cada zona .

Zona I: Abarcó partidos de gran densidad de población situados en el área de influencia de la Capital Federal aunque sin incluirla. Viven en esta zona el 50% de los habitantes de la provincia y se consumía en ella el 80% de la energía que se producía en el mismo ámbito (provincial).

Desde el punto de vista eléctrico tenía una dependencia / casi absoluta de las centrales ubicadas en la Capital.

No obstante se incluyó en el plan una reducida partida de inversiones para completar obras de distribución no previstas por la Nación: ej: línea y sub-estación para el suministro de energía a Magdalena desde La Plata. (Ley N° 6004, artículo 2°, unidad de obra N° 1).

Zona II: Esta zona comprendió localidades ubicadas entre sí a una distancia promedio de 50 Km. Muchas de ellas poseían una creciente actividad industrial como Chivilcoy, Mercedes, Bragado, Junín, San Nicolás, Campana. En general, en el resto, la economía se basaba en la actividad agrícola y ganadera. Abarcó una superficie de 62.500 Km², ascendiendo a 1.000.000 el número de sus habitantes.

Como ya hemos explicado, en el primer Plan se previeron obras para esta zona que por distintos motivos no se pudieron concretar en / su integridad. La intención perseguida entonces, concidente con la del Plan que ahora analizamos, fue establecer un sistema de electrificación que mediante generación centralizada y distribución por red de alta tensión permitiese abastecer todas las localidades de la zona. Dicha red está alimentada /

desde tres puntos: Chivilcoy, San Nicolás y Morón. Las realizaciones más importantes para esta zona son:

- 1 - Ampliación de la Central de Chivilcoy con la incorporación de 12 MW más.
- 2 - Línea de 132 KV San Nicolás - Pergamino - Junín con las subestaciones / correspondientes. Por esta línea se canaliza parte del aporte de San Nicolás y de ellas se deriva energía a otras localidades (Colón, Rojas, / etc.).
- 3 - Línea Morón - Luján con la subestación de esta última localidad en donde se enlazará con el sistema que pasando por Mercedes llega a Chivilcoy. Desde Luján parte la línea de 66 KV que une dicha ciudad con Las Heras y Lobos posibilitando además el abastecimiento de Monte, Navarro, y Roque Pérez.
- 4 - Línea Pergamino - Luján 66 KV construida con fines de seguridad del sistema y distribución a Arrecifes, S. Lucía, Salto, Capitán Sarmiento, / Carmen de Areco, San Antonio de Areco y San Andrés de Giles.
- 5 - Conclusión de subestaciones en Chivilcoy, Alberti, Bragado, 25 de Mayo, Chacabuco, y construcción en Mercedes además del tendido de la línea 25 / de Mayo - Saladillo con la correspondiente Subestación.

En esta zona la potencia instalada antes de la ejecución del Plan no alcanzaba a 60.000 KW. Las obras ejecutadas han permitido la incorporación de 70.000 KW aproximadamente. El consumo por habitante se elevó de 200 KWh a 400 KWh.

Zona III: Encontramos en esta zona, localidades ubicadas a mayor distancia que en la anterior pero que ofrecen como contrapartida importantes núcleos de población, por ej. Olavarría, Tandil, Necochea, Balcarce y Mar del Plata.

Posée esta zona una importante costa atlántica con puertos de intenso tráfico y una actividad pesquera y turística de enorme relevancia. Nos encontramos además en ella con dos sistemas de sierras con gran capaci-/

dad productiva de cerámica, piedras de construcción y cemento. Sus tierras son igualmente aptas para la actividad agrícola y ganadera. Cubre una superficie de 113.000 Km², agrupando alrededor de 800.000 habitantes.

Como ya se dijo al hacer referencia al primer Plan, durante la vigencia del mismo se construyeron las Centrales de Chascomús y Dolores de 1.800 KW cada una. En el que ahora comentamos se incluyó la ampliación de la misma elevando en cada caso su potencial total a 4.500 KW.

Se construyeron además las líneas necesarias para abastecer la zona de influencia de dichas centrales. Son ellas: Chascomús - Ranchos - General Belgrano; Chascomús - Lezama - Pilar; Dolores - Seigné - Castelli; y Dolores - Guido - Maipú.

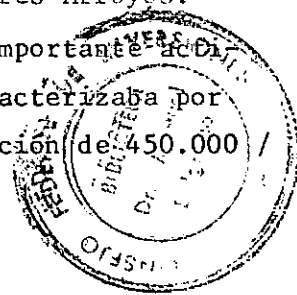
Se construyeron también dentro de esta zona las obras correspondientes al abastecimiento de Balcarce desde Mar del Plata.

Un problema importante de esta zona fue el relacionado con el abastecimiento energético del centro industrial Olavarría - Azul en combinación con la región costera Necochea - Mar del Plata. Se obtuvo la solución del mismo con la instalación de la Central Termoeléctrica de Necochea de una potencia inicial de 60MW (pero prevista para ser ampliada a 180 MW), y el tendido de las líneas de transmisión Necochea - Tandil - Olavarría - Azul, Necochea - Lobería, Necochea - González Chaves de donde se extiende el Sistema a Juárez y Tres Arroyos, Tandil - Ayacucho y Tandil - Rauch. A ello se agrega la línea Olavarría - González Chaves.

La potencia instalada en esta zona antes de la ejecución del Plan era de 80.000 KW. Las obras citadas permitieron la incorporación de 150.000 KW. El consumo por habitante pasó de 200 KW/hora a 400 KW/hora.

Zona IV: Abarca el sector Sud-Oeste de la provincia en el que se destacan como ciudades importantes Bahía Blanca y Tres Arroyos.

Excepto en la primera ciudad donde se ha concentrado una importante actividad comercial e industrial, el resto de la región se caracterizaba por la labor agropecuaria. Abarca 77.000 Km² y tenía una población de 450.000 /



habitantes.

La obra más importante de esta zona consistió en la ampliación de la Central Eléctrica Provincial de Bahía Blanca con dos turbogrupos de 25 MW cada uno y en el tendido de líneas de transmisión hacia el norte y oeste de esta zona para el abastecimiento de Tornquist, Pigué, Espartillar, Guaminí, Adolfo Alsina, Púan, Coronel Suárez, Punta Alta, Cabildo y Médanos.

La potencia instalada en esta zona en 1958 era de 26.000 KW agregándose a ellos con la aplicación del Plan 55.000 KW. El consumo por habitante que era de 160 KW /hora se acercó a 250 KW /hora.

Zona V: Comprendió esta zona localidades que representaban el menor valor de producción y consumo energético resultando por ello poco apta para el establecimiento de sistemas de alta tensión con generación centralizada. Su actividad económica preponderante es agrícola y ganadera resultando prácticamente nula la de índole industrial. Comprende una superficie de 44.000 Km² en la que vivían alrededor de 230.000 habitantes.

Se construyó una Central en Pehuajó con líneas que permiten abastecer Trenque Lauquen y Carlos Casares. Cuando se construyó la línea Carlos Casares - Nueve de Julio quedó vinculado este sistema con el de la Zona II en Chivilcoy.

Al proyectarse el Plan había instalados en esta zona 7.000 KW a los que se agregaron 11.000 KW habiéndose elevado el consumo por habitante de 75 KW /hora (año 1958) a 110 KW /hora.

Otras realizaciones del Plan: además de las obras citadas se previó en el Plan la partida necesaria para la adquisición y montaje de grupos electrógenos por un total de 50.000 KW con destino a localidades no abastecidas por sistemas similares. Se incluyó una partida también para la compra de convertidores, subestaciones transportables y materiales para la reestructuración de redes de media y baja tensión.

En resumen debemos señalar que la ley que hemos analizado /

autorizó a D.E.B.A. a:

- Instalar 190.500 KW y a realizar obras para un mejor aprovechamiento de la potencia instalada en San Nicolás, Chivilcoy y Mar del Plata, ascendiendo la potencia a incorporar a 316.500 KW.
- Construir alrededor de 2.400 Km de líneas de alta tensión con subestaciones transformadoras con una potencia total de más de 300.000 KW.

Antes de finalizar recordemos que el crédito previsto para la ejecución de estas obras fue de \$ 3.894.000.000 en diciembre de 1958 / (mes y año de sanción de la Ley N° 6004).

Consolidación del Sistema Eléctrico Provincial

Una vez cumplido el segundo Plan de Electrificación, D.E.B.A. continúa proyectando y realizando obras eléctricas tendientes a la unificación de los distintos mercados zonales a través de la interconexión física de los respectivos subsistemas eléctricos, incrementando paralelamente la capacidad de generación.

Los hitos más importantes de esta etapa fueron las líneas / de 132 KV Bahía Blanca - González Chaves, Bahía Blanca - Olavarría, Tandil - Mar del Plata, Tandil - General Madariaga, Las Armas - Dolores - San Clemente del Tuyú, Luján - Bragado y Junín - Lincoln, con sus correspondientes sub-/estaciones transformadoras.

También corresponde a este período, la ampliación de la capacidad de generación de la C.E.R. Necochea, con la inserción de dos turbogrupos de vapor con una potencia nominal de 70 MW cada uno.

Paralelamente, se continuaron desarrollando una amplia gama de obras en escalones inferiores de 132 KV, que significaron tanto un aumento en la cantidad y calidad del servicio prestado a sus usuarios, como la incorporación de otros nuevos, reduciendo paulatinamente, la incidencia de la generación local, lo que permitió usufructuar economías de escala.

El desarrollo de este proceso de vinculaciones parciales condujo en forma natural hacia la materialización de una aspiración largamente acariciada por D.E.B.A., cual fue la unificación de todo el mercado eléctrico provincial.

En efecto, durante el año 1977 se completó la línea de / 220 KV Olavarría - Henderson - Bragado, y las subestaciones respectivas, obra que al ponerse en servicio, completó la interconexión eléctrica de toda la provincia, agregando por otra parte, una nueva vinculación al / Sistema Interconectado Nacional.

Durante los últimos años, se ejecutaron entre otras, / ciertas obras que continuaron y reforzaron esta vinculación, como ser la línea de 132 KV Bahía Blanca - Pigüé - Henderson - Trenque Lauquen, Bragado - Las Flores, Azul - Las Flores, Bahía Blanca - Carmen de Patagones, Pigüé - Guatraché (La Pampa) y sus correspondientes subestaciones.

El hecho transcendental de la unificación de los subsistemas provinciales y su vinculación en Henderson a la red nacional, ha / permitido encarar la política electroenergética provincial sobre nuevas bases.

Central Termoeléctrica de Bahía Blanca

La necesidad de instalar una central de 620.000 KW de potencia obedece a las demandas de energía que experimenta la red nacional, así como al crecimiento de las necesidades propias del área Bahía Blanca, ciudad dinámica, con industrias vitales; un puerto que sirve principalmente para el embarque de productos agropecuarios y actividades en el terreno petroquímico y siderúrgico que ya se están concretando.

En los aspectos técnicos-económicos favorables se pueden señalar la construcción de un puerto para la descarga de combustible en / especial carbón, así como la disponibilidad de gas natural, agua de mar /

para refrigeración, agua potable, caminos y vías férreas.

El área de implantación de la Central está ubicada en Ing. White, entre la usina existente General San Martín que pertenece a D.E.B.A. y el arroyo Napostá alcanzando una superficie de 54 Hs. Estos terrenos se rellenaron con material proveniente del canal principal de acceso al puerto Ing. White.

La Central estará compuesta de dos unidades de 310.000 KW cada una. La Secretaría de Estado de Energía dispuso, para ello, que Agua y Energía Eléctrica transfiriera los turbogrupos comprados en 1975 como / parte del convenio argentino-soviético. Las unidades funcionaran indistintamente con carbón mineral, fuel-oil o gas natural. El uso alternativo de los tres combustibles, permitirá no sólo asegurar su marcha durante la carencia de uno de ellos, sino también revisar periódicamente la utilización del combustible principal de acuerdo con las razones estratégicas en la / política nacional referente al uso de los mismos.

Las instalaciones cuentan con muelle propio para la recepción de carbón, fuel-oil por vía marítima, playa de almacenamiento y reserva de carbón, 2 tanques de fuel-oil de 30.000 m³ c/u, equipos para la instalación de gas natural, salas de turbinas y de equipos auxiliares, toma de agua de mar para refrigeración, subestacion transformadora de alta tensión y servicios complementarios.

La Central Termoeléctrica estará interconectada al sistema eléctrico nacional en la red de 500.000 voltios. Esta Central compartirá / la responsabilidad, con las grandes fuentes hidroeléctricas, nucleares y térmicas de todo el país.

COMPARACION DE LA CAPACIDAD DE LA CENTRAL DE BAHIA BLANCA CON:

Mercados consumidores (año 1981)

	<u>Carga máx. (KW)</u>	<u>Energía (Miles KWh p/año)</u>
- Mercado Bahía Blanca (Zona Sud)	87.000	370.000

- Mercado Total DEEA (incluye transferencias)	729.000	3.740.500
- Mercado sistema interconectado nacional (Chocón, Es As, Litoral, / Córdoba)	4.505.000	25.678.500
- Nueva Central Térmica Bahía Blanca	620.000	4.200.000

V - TRANSFERENCIA DE LOS SERVICIOS

Fecha del Convenio: 8 de agosto de 1980

Ley Provincial: N° 9616 del 23 de octubre de 1980

Decreto del P.E.N.: N° 147/81

Efectivización de la transferencia: 23 de marzo de 1981

VI - SISTEMAS TRANSFERIDOS POR AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

Sin Cargo

Las instalaciones afectadas a la distribución de energía eléctrica a consumidores finales en las ciudades de:

- a) San Nicolás
- b) Ramallo
- c) Baradero
- d) Zárate, (parcial. Un 50% aproximadamente a cargo de una cooperativa eléctrica local que pasó a ser titular de la totalidad del servicio)

- e) Campana
- f) Mar del Plata
- g) Carmen de Patagones

Con compensación económica

- Central Termoeléctrica "9 de Julio" de Mar del Plata"

VII - ESTADO DE LOS SISTEMAS TRANSFERIDOS - PROGRAMAS ENCARADOS POR LA PROVINCIA

El estado en que se hallaban los sistemas transferidos obligaron a DEBA a adoptar una serie de providencias para asegurar una adecuada prestación del servicio.

Mientras las prestaciones ubicadas en la costa del Paraná presentaban un estado general bueno, no ocurrió lo mismo con la red de distribución de Carmen de Patagones, en estado regular y las instalaciones de generación y transmisión del servicio de Mar del Plata donde fue necesario efectuar importantes inversiones para completamiento y reparación.

VIII - SISTEMAS NO TRANSFERIDOS POR AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

- LAT 132 KW Matheu - Morón
- Central Termoeléctrica de San Nicolás
- SOMISA (único usuario industrial retenido por Agua y Energía)
Abastecido directamente desde la Central San Nicolás.

IX - SITUACION JURIDICA ACTUAL

Desde hace más de un cuarto de siglo D.E.B.A. se halla organizada como repartición autárquica del estado Provincial.

El primer régimen de tal tipo fue instituido por el Decreto-Ley N° 21.202 sancionado el 20 de noviembre de 1957, ratificado luego por / Ley N° 5857 del 3 de junio de 1958 y reglamentado por el Decreto N° 491/62.

Dicha normativa fue reemplazada en 1972 por Ley N° 7952 del 31 de octubre de dicho año, reglamentada por Decreto N° 1684 del 13 de abril de 1973.

A través de una misma estructura administrativa se ejerce una doble categoría de funciones de naturaleza política (propias de una Dirección de Energía) y empresaria, pudiéndose mencionar, entre otras, las siguientes:

- Planificar la electrificación de la Provincia, proyectar y construir las obras e instalaciones eléctricas.
- Estudiar, proyectar, desarrollar y promover la electrificación rural, como así construir obras de este tipo.
- Ejercer el poder de policía en materia eléctrica en el ámbito provincial.
- Intervenir, necesariamente, cuando se trate de instalaciones afectadas a la prestación del servicio público de electricidad que abarquen más de un partido.
- Coordinar con la Nación, otras provincias, municipalidades y entes prestadores estatales y privados, lo referente al servicio público de electricidad en todos sus aspectos.
- Producir, transferir, transmitir, distribuir y comercializar energía eléctrica para usuarios directos y otros prestadores, se hallen o no instalados dentro de la jurisdicción provincial.

X - VENTAJAS DE LA CONDUCCION DEL SISTEMA INTEGRADO

La política provincial en materia electroenergética estuvo orientada permanentemente hacia la constitución de sistemas interconectados zonales regionales con vistas a mejorar las condiciones de la oferta de energía eléctrica en el ámbito bonaerense, aumentando el rendimiento / de las inversiones y disminuyendo los costos operativos como consecuencia de las economías de escala y unificación de reservas.

La creación de dichos sistemas se concibió persiguiendo como objetivo ulterior la vinculación y unificación de los mismos a fin de / integrar un mercado provincial unificado que permitiera:

- a) Constituir un complejo de gran flexibilidad operativa y de un elevado grado de autosuficiencia económica y financiera.
- b) Concentrar las demandas con vistas a la racional interconexión que canalizase la energía de los grandes aprovechamientos. Las características / técnicas de tales canalizaciones requería niveles operativos sólo alcanzables con la concentración de la demanda.
- c) Hacer uso de las condiciones de máxima flexibilidad de la oferta de energía eléctrica como un importante instrumento de implementación de las políticas de planificación y descentralización industrial y demográfica establecidas por el Gobierno Provincial.

La decisión de hecho del mercado provincial que significó la presencia de Agua y Energía Eléctrica como prestadora autónoma (máxime a / partir de la Ley N° 17.004, sancionada en el año 1966) del servicio público de electricidad en importantes áreas de la provincia, conspiró contra el logro pleno de los objetivos fundamentales señalados precedentemente y comprometió el buen éxito de la planificación provincial.

Se desprende de los párrafos precedentes la importancia que a nivel de planeamiento ha tenido el proceso de integración.

También ha sido significativo el aporte si se lo aprecia desde un punto de vista empresario ya que D.E.B.A., con excepción de los servicios de distribución de SEGBA, ubicados en 31 partidos del Gran Buenos Aires, ha pasado a ser el único responsable del sistema a partir del cual se presta el servicio público de electricidad en todo el territorio provincial a través de 75 servicios directos (613.762 usuarios en 1982) / y 207 a cargo de cooperativas eléctricas (488.234 usuarios al año 1982).

Finalmente han quedado atenuados considerablemente los / problemas derivados de prestadores sujetos a distinta jurisdicción en / territorio de la Provincia.

CORRIENTES

I - HISTORIA INSTITUCIONAL

Hasta el año 1950 el Servicio Público de Electricidad en las distintas Ciudades de la Provincia, estaba a cargo de concesionarios de // las distintas Municipalidades; es así que en la Ciudad de Corrientes - Capital, el servicio estaba a cargo de la "Compañía de Electricidad de Corrientes S.A.", según concesión otorgada por Ordenanza N° 225 del año 1927 y su ampliación por Ordenanza N° 134 del año 1937, la primera acordaba tal concesión por el término de 50 años.

Tal concesión fué revocada por Decreto N° 475-H de fecha 8 de julio de 1944 de la Intervención Federal, que a su vez dispuso la expropiación de todos los bienes de la firma concesionaria.

En la Ciudad de Goya hasta el año 1949, el servicio se encontraba a cargo de la Cooperativa de Electricidad de Goya.

En las Ciudades de Mercedes, Paso de los Libres, Curuzú Cuatiá y Bella Vista entre los años 1914 y 1959, la Compañía Suizo de Electricidad / era la responsable de la prestación.

En la Ciudad de Curuzú Cuatiá también generaba hasta 1963 la / Usina Militar y la de Ferrocarriles Argentinos.

En la Ciudad de Monte Caseros hasta el año 1960 se compraba / energía a Ferrocarriles Argentinos.

En las Ciudades de General Paz y Berón de Astrada hasta el // año 1959, explotaba la Compañía de la firma Kupervaser.

Las concesiones del servicio a compañías particulares fueron motivo de revocación o caducidad fundamentalmente motivado por las deficiencias de los servicios y la imposibilidad de tales entes mejorarlos, dado el crecimiento de la demanda y el mal estado en general de sus instalaciones, / lo que obligó que la Provincia se hiciese cargo paulatinamente de tales servicios.

II - PARTICIPACION DE LA PROVINCIA EN EL DESARROLLO DE LOS SERVICIOS

En fecha 21 de diciembre de 1950 se sanciona la Ley N°1570, / que declara como servicio público provincial el suministro de energía eléc- / trica en todo el territorio, poniendo a cargo de la Provincia su prestación derivada de las Usinas recuperadas, las que se instalen en el futuro y las / que perteneciendo a esa fecha a Concesionarios, sean recuperadas oportunamen- te. A tal efecto, declara de utilidad pública y sujeto a expropiación las // instalaciones, inmuebles y bienes en general afectados a la "producción, trans- porte y distribución de energía eléctrica destinada al servicio público".

En su Art. 4° crea la Dirección Provincial de la Energía como / organismo técnico administrativo dependiente del Ministerio de Hacienda, Obras Públicas y Economía, con el carácter de Empresa del Estado Provincial "para // entender en todo lo referente al servicio público de Energía Eléctrica y con capacidad para actuar pública y privadamente de acuerdo a las atribuciones // que se fijan en la Ley".

Con fecha 17 de enero de 1953 por Decreto N° 34 del Poder Eje- cutivo Provincial, se decide suspender parcialmente la aplicación de la Ley N° 1570, en lo relativo al funcionamiento de la Dirección Provincial de la Ener- gía a la que se hace depender directa y centralizadamente del Ministerio de / Hacienda, Obras Públicas y Economía, pero en lo demás siguió aplicándose las disposiciones de dicha Ley, la que sufrió solo modificaciones parciales en lo relativo particularmente a los incrementos y variaciones en el régimen tarifa- rio, tales las que se introducen por Ley 2093 del 6 de junio de 1907 o por De- creto N° 5862 del P.E. Provincial, del 28 de diciembre de 1965 ad-referendum de la H. Legislatura..

Centrales y Obras ejecutadas durante este periodo

Desde el año 1950 la Dirección Provincial de la Energía constru- yó las siguientes usinas térmicas y las prestaciones del servicio eléctrico // fué confiado a las Cooperativas de: Colonia Liebig's, Sauce, Santo Tomé, Gdor. Virasoro, Loreto, San Miguel.

Desde el año 1958 la Dirección Pcial. de la Energía construyó y explotó las siguientes usinas: Empedrado, Saladas, San Roque, Chavarría, / Mercedes, Mariano I. Loza, Gobernador Martínez, Bonpland, Alvear, San Carlos, Berón de Astrada, S. Luis del Palmar, Mocoretá, Pedro R. Fernandez, Felipe / Yofre, Itá Ibaté, Ferugorría, Esquina, La Cruz, Garruchos, Ituzaingó, Gral. Paz, Paso de la Patria, Concepción.

Desde el año 1960 se construyeron las siguientes líneas por la Dirección Pcial. de la Energía:

- Corrientes - Saladas en 33 KV (1961)
- Goya - Santa Lucía en 33 KV (1962)
- Alvear - La Cruz en 13,2 KV (1965)
- Mte. Caseros - Col. Labougle en 13,2 KV (1965)
- Corrientes - S. Luis del Palmar - Paso de la Patria en 33 KV (1967)

III - PARTICIPACION DE AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

Durante este período la Empresa Agua y Energía de la Nación se hizo cargo de los servicios de Capital desde el año 1949; Goya, también desde 1949, e Itatí y Yapeyú desde 1950.

Con fecha 29 de diciembre de 1971, se suscribe entre la Provincia y Agua y Energía Eléctrica, el Convenio por el cual aquélla le otorga a esta última la tenencia y el uso de sus instalaciones, muebles e inmuebles afectados a la prestación del servicio público de electricidad, que es asumida desde entonces con exclusividad por dicha Empresa Nacional en todo el territorio Provincial. Dicho Convenio fué ratificado por Ley Provincial N° // 3012 del 30 de diciembre de 1971.

No obstante ello, la Provincia conservó el carácter de Organismo Planificador de las Necesidades Eléctricas Provinciales. Por Ley N° 3218 / del 25 de setiembre de 1974, se derogó la Ley N° 2807/66, que creó la Dirección Provincial de Agua y Energía y dispuso la transferencia de su patrimonio y obligaciones al Ministerio de Obras y Servicios Públicos.

Por Decreto N° 3869 del Poder Ejecutivo Provincial de fecha 18 de octubre de 1974, organizó la Dirección de Agua y Energía del Ministerio de Obras y Servicios Públicos, encargada de la promoción, estudio, proyecto, ejecución y explotación de Obras y Servicios de aprovechamiento hídrico o saneamiento, incluso las obras de provisión de agua y desagües cloacales industriales y pluviales y obras sanitarias en general y aquellas de generación, transporte, distribución y comercialización de energía eléctrica, como así también la coordinación de las obras y servicios precitados prestados por terceros.

IV - OBRAS EJECUTADAS POR LA PROVINCIA ANTES DE LA TRANSFERENCIA

Con fecha 23 de diciembre de 1966, se sanciona la Ley N° 2807, por la que se crea la DIRECCION PROVINCIAL DE AGUA Y ENERGIA como ente autárquico con dependencia funcional de la Subsecretaría de Obras Públicas, con // facultades para actuar como persona de derecho público en la relación jerárquico administrativa y como persona de derecho privado en lo referente a la / gestión y administración de la explotación que realice. Estableciéndose que / su patrimonio inicial se constituye sobre la base de bienes de la Dirección / Provincial de la Energía.

Dicha Ley fué reglamentada mediante el Decreto N° 1719 del 7 / de agosto de 1967, denominando al ente creado como DIRECCION PROVINCIAL DE // AGUA Y ENERGIA (DIPAE). La Ley establecía que el organismo creado tenía por / objeto la promoción, estudio, proyecto, ejecución y/o explotación de Obras y Servicios de aprovechamiento energético, hídrico o saneamiento, incluso las / obras de provisión de agua y desagües cloacales, industriales, pluviales y // obras sanitarias en general y aquellas de generación, transporte, distribu- / ción, comercialización de energía eléctrica, como así también la coordinación de las obras y servicios precitados prestados por terceros.

Durante la vigencia de dicho régimen legal, la DIRECCION PROVINCIAL DE AGUA Y ENERGIA tuvo a su cargo la prestación del servicio público de electricidad en todas las Ciudades de la Provincia, a excepción de Capital, / Goya, Yapeyú e Itapí, que se encontraban a cargo de la Empresa Agua y Energía de la Nación, y también bajo la vigencia de dicha Ley se desarrolló el Plan /

Nacional de Abastecimiento de Agua Potable para Comunidades Rurales, llegando a cubrir 30 localidades del Interior de la Provincia, incluidas las cabeceras Departamentales.

SERVICIOS A CARGO DE LA DIPAE DURANTE ESTE PERIODO

Parada Acuña - Arroyo González - Berón de Astrada - Col. Pellegrini - Col. / Liebig's - Col. El Progreso - Col. Tatacuá - Concepción - Chavarría - Empe-
drado - Felipe Yofre - Gdor. Virasoro - Guayquiraró - Itá-Ibaté - Labouble-
Laguna Brava - Las Marías - Manuel Derqui - Mburucuyá - Mocoetá - Monte /
Florido - Paso de la Patria - Pedro R. Fernández - Pueblo Libertador - Ria-
chuelo - San Carlos - San Lorenzo - San Miguel - Santa Ana - Santa Rosa - /
Sauce - Tapebicuá - Alvear - Bella Vista - Bonpland - Col. Echavarría - Col.
Pando - Col. 3 de Abril - Caá-Catí - Curuzú Cuatiá - El Sombrero - Esquina-
Garruchos - Guaviraví - Ingenio Ier. Correntino - Ituzaingó - La Cruz - Lava-
lle - Loreto - Mariano I. Loza - Mercedes - Monte Caseros - 9 de Julio - Pa-
so de los Libres - Perugorria - Ramada Paso - Saladas - San Cosme - S. Luis
del Palmar - San Roque - Santa Lucía - Santo Tomé - Tabay - Villa Córdoba.

OBRAS EJECUTADAS POR LA D.I.P.A.E. DURANTE ESTE PERIODO

- L.M.T. en 33 KV. - Villa Córdoba - Gdor. Martínez - 9 de Julio.
- L.M.T. en 33 KV. - Bella Vista - San Roque E.T. 33/13,2 KV.
- L.M.T. en 33 KV. - Mte. Caseros - Mocoetá.
- L.M.T. en 33 KV. - Derivación Lavalle - Col. Echevarría.
- L.M.T. en 33 KV. - Apóstoles - Liebig's - Virasoro.
- L.M.T. en 33 KV. - San José Feliciano - Sauce.
- L.M.T. en 33 KV. - Mercedes - Yofre - Chavarría.
- L.M.T. en 33 KV. - Santo Tomé - Gdor. Virasoro.
- L.M.T. en 33 KV. - Gdor. Virasoro - Garruchos.
- L.M.T. en 33 KV. - Las Marías - Rincón Viola.
- L.M.T. en 13,2 KV - Curuzú Cuatiá - Pda. Acuña.

- L.M.T. en 13,2 KV - San Roque - Col. Pando.
- L.M.T. en 13,2 KV - Bella Vista - Col. Progreso - Col. 3 de Abril.
- L.M.T. en 13,2 KV - Sta. Rosa - Tabay - Tatacuá.
- L.M.T. en 13,2 KV - Mercedes - Mariano I. Lóza.
- L.M.T. en 13,2 KV - San José - San Carlos.
- L.M.T. en 13,2 KV - Paso de los Libres - Tapebicuá.
- Estación Transformadora 33/13,2 KV - Goya.
- Estación Transformadora 33/13,2 KV - Bella Vista.
- Estación Transformadora 33/13,2 KV - San Roque.
- Estación Transformadora 33/13,2 KV - Empedrado.
- Estación Transformadora 33/13,2 KV - El Sombrero.
- Estación Transformadora 33/13,2 KV - Corrientes (Capital).
- Central Eléctrica y R.B.T. en Col. Pellegrini.

OBRAS EJECUTADAS POR A. y F.E. DE LA NACION DURANTE ESTE PERIODO

- L.M.T. en 13,2 KV - Goya - Col. Carolina.
- L.M.T. en 13,2 KV - La Cruz - Guaviraví - Yapeyú.
- L.M.T. en 33 KV - San Cosme - Itatí.
- L.M.T. en 33 KV - Barranqueras - Corrientes (Capital)

V - TRANSFERENCIA DE LOS SERVICIOS

- a) Fecha de Cambio: 10-7-80
- b) Número y Fecha Ley Provincial: N° 3583 - 7-12-80
- c) Número y Fecha Decreto Poder Ejecutivo Nacional: N° 2658 - 24-12-80
- d) Fecha de Transferencia: 13-4-81

VI - SISTEMAS TRANSFERIDOS POR AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

La Empresa Nacional transfirió todo el sistema de redes de / distribución primaria que en nuestra Provincia es de 33 KV, en su mayor parte y de 132 KV, junto a todas las Estaciones Transformadoras de rebaje de 33 a 13,2 KV y consecuentemente, las redes de distribución en Media Tensión en 13,2 y todas las redes de Baja Tensión; las líneas de subtransmisión derivadas de los sistemas interprovinciales de interconexión y las Centrales de / generación menores.

VII - ESTADO DE LOS SISTEMAS TRANSFERIDOS - PROGRAMAS ENCARADOS POR LA PROVINCIA

Los servicios eléctricos de la Provincia de Corrientes fueron prestados durante nueve años (desde 1972 hasta 1980), por Agua y Energía Eléctrica, como consecuencia del referido Convenio de Transferencia en uso y tenencia. El 10 de setiembre de 1980, la Resolución conjunta Economía-Interior (N°s. 1'332 ME - 79 y 9 MI - 79), ratificada por Decreto P.E. N° 258/80, y / por aplicación de la Ley Nacional 18.586, se dispuso la devolución de los ser vicios a las Provincias, lo cual se concretó en el Convenio de fecha 10 de Ju lio de 1980, ratificada por Ley Provincial N° 3558/80.

Para Poder cumplir con la prestación del servicio público /// transferido, el Gobierno de la Provincia de Corrientes creó la Dirección Provincial de Energía por Ley N° 3588 del 2 de diciembre de 1980, como ente autárquico con dependencia funcional de la Secretaría de Estado de Obras y Servicios Públicos.

La DPEC se integró con personal de dos Direcciones Provincia- / les que fueron suprimidas, la Dirección de Energía y la Dirección de Servi- / cios Eléctricos, y con personal de la Divisional Corrientes de Agua y Energía Eléctrica que aceptó el traspaso.

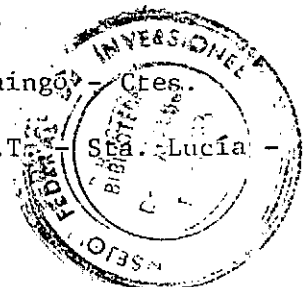
De acuerdo con el Art. 3° de la Ley, su objeto es la promoción, estudio, proyecto, ejecución y/o explotación de obras y servicios de aprove- / chamiento energético, así como la generación, transporte, distribución y comer- / cialización de energía eléctrica, y la coordinación de los mismos servicios / prestados por terceros.

El 2do. párrafo del citado Art. 3° convierte a la Dirección / Provincial de Energía en la ejecutora de las decisiones en materia energética cuya competencia pertenecía a la, entonces, Secretaría de Estado de Obras y Servicios Públicos.

La asunción por la Provincia de Corrientes, de la responsabilidad de la prestación de este servicio tan importante, determinó la necesidad de contar con un organismo especializado, ágil y dinámico, dotado sólo / de los recursos económicos adecuados, sino también de las potestades legales necesarias, para posibilitar el cumplimiento de sus fines, de tal suerte que constituya no sólo el instrumento idóneo de la Política Energética / del Gobierno Provincial, sino también que se transforme en el factor que asegure el crecimiento del mercado consumidor, y posibilite el desarrollo económico-social de sus comunidades; tales los objetivos perseguidos por la Ley / N° 3588/80.

OBRAS ENCARADAS DESDE EL AÑO 1981

- Provisión de conductores Energéticos y Telefónicos Al-Vor en Aeropuerto // Cambá Punta - Ctes.
- Electrificación Granja Yatay-Escuela N° 251 - Ctes.
- Renovación de Conductores Energéticos y Telefónicos Al-Vor en Aeropuerto / Cambá Punta - Ctes.
- L.M.T. 33 KV desde subestación ruta Nac. N° 12 y Pcial. N° 5 hasta Tipoití.
- L.M.T. 33 KV R.B.T. y A.P. en J. R. Gómez (Col. Garaví).
- Iluminación al Control de Cargas D.P.V. - Paso de los Libres.
- Iluminación al Control de Cargas D.P.V. - San Cosme.
- Construcción y Normalización L.B.T. - Ctes. - Capital.
- Construcción y Montaje 18 S.E.T.A. - Ctes. - Capital.
- Ampliación L.M.T. 13,2 KV - S.E.T.A. y R.B.T. - Ituzaingó - Ctes.
- Ampliación L.M.T. 33 KV construcción 2 S.E.T.A. y R.B.T. - Sta. Lucía - Ctes.



- Normalización de Tensión y Extensión de Red Secundaria Subterránea - Ctes.- Capital.
- Ampliación Central Eléctrica Mburucuyá - Ctes..
- Desmontaje, Traslado y Montaje de Grupo Electrógeno FIAT - A1 - 230.
- Refacción Sala de Máquinas Caá-Catí - Ctes.
- Tendido de L.M.T. 13,2 KV y construcción de S.E.T.A. - Gdor. Virasoro - Ctes.
- Construcción y Montaje de S.E.T.A. Normalización de R.B.T. Ctes. - Capital.
- Suministro de E.E. al Complejo Habitacional "Laguna Seca" Ctes. - Capital.
- Construcción y Normalización L.B.T. - Ctes. - Capital.
- L.M.T. - R.B.T. y construcción de S.E.T.A. en 9 de Julio - Ctes.
- Construcción y Montaje de S.E.T.A. en 33 KV - Ctes. - Capital.
- Construcción, Normalización y Extensión L.B.T. en Ctes. - Capital.
- Construcción, Normalización y Extensión S.E.T.A. y R.B.T. - Ctes. - Capital.
- Suministro de E.E. a Estaciones de Bombeo de A.O.S. - Monte Caseros - Ctes.
- L.M.T. - R.B.T. y S.E.T.A. en Mocoetá - Monte Caseros - Ctes.
- Tendido de L.M.T. 13,2 KV a Chicorte - Ctes. - Capital.
- Construcción de Obras Civiles p/Montaje de G.E. - Ituzaingó - Ctes.
- Ampliación, Normalización y Sistematización R.B.T. y A.P. - Mercedes - Ctes.
G I
- Ampliación, Normalización y Sistematización R.B.T. y A.P. - Mercedes - Ctes.
G II
- Ampliación, Normalización y Sistematización R.B.T. y A.P. - Mercedes - Ctes.
G III
- Sistematización R.B.T. y Mejora de Tensión en distintas Zonas - Saladas G I
- Sistematización R.B.T. y Mejora de Tensión en distintas Zonas - Saladas G II
- Sistematización R.B.T. y Mejora de Tensión en distintas Zonas - Goya G I

- Sistematización R.B.T. y Mejora de Tensión en distintas Zonas - Goya G II
- Sistematización R.B.T. y Mejora de Tensión en distintas Zonas - Esquina.
- Iluminación Acceso a Virasoro sobre Ruta Nac. N° 14 - Gdor. Virasoro.
- Ampliación de L.M.T. - S.E.T.A. y Normalización de R.B.T. - St. Tomé - Ctes.
- Ampliación de L.M.T. - S.E.T.A. y Normalización de R.B.T. - Gdor. Virasoro.
- E.T. 132 KV - Paso de Los Libres - Ctes.
- E.T. 132 KV - Mercedes - Ctes.
- E.T. 132 KV - Cruzú Cuatiá - Ctes.
- Interconexión 33 KV - Gdor. Virasoro - Las Marías - Rincón Viola.
- L.M.T. 13,2 KV - Al Frigorífico Paso de Los Libres - Ctes.
- Ampliación, Extensión S.E.T.A. y R.B.T. Itatí, San Cosme y P. de la Patria - Ctes.
- Habilitación Nuevas Salidas en B.T. desde la S.E.T. I.N. N° 253.
- Habilitación Nuevas Salidas en B.T. desde la S.E.T. I.N. N° 253 y Sistematización.
- Mejora de Tensión y Sistematización R.B.T. en zona de S.E.T.A. N° 160.
- Mejora de Tensión y Sistematización R.B.T. en zona de S.E.T.A. N° 176 (Av. P. Ferré esq. Paraguay) - Capital.
- Idem - S.E.T.I.N N° 232 (Hospital Vidal) Capital.
- Idem - S.E.T.A. N° 115 (Chacabuco esq. Belgrano) Capital.
- Mejora de Tensión y Sistematización R.B.T. en la Zona de Belgrano esq. Pago Largo - Capital.
- Mejora de Tensión y Normalización de L.B.T. en distintas zonas de la ciudad.
- Extensiones Menores en B.T. para nuevos usuarios - Ctes. - Capital.
- Ampliación L.M.T. 13,2 KV p/nueva alimentación al complejo habitacional // "Laguna Seca".
- Tendido de C.A.S. de $3 \times 70 \text{ mm}^2$ de Cu - 13,2 KV - Aislación Clásica - Doble Terna.

- Construcción y Montaje de 5 S.E.T.A. de 315 KVA en distintos lugares de la Ciudad - Ctes. - Capital.
- Construcción de 6 km. de L.M.T. 13,2 KV desde Granja Yatay hasta viejo Acceso a Paso de la Patria.
- Ampliación de L.M.T. 13,2 KV y Construcción de S.E.T.A. p/mejora de Tensión y Sistematización de la Distribución Primaria de Gdor. Virasoro.
- Construcción de R.B.T. y A.P. p/normalización y mejora de Tensión y nuevos Suministros a Barrio "Vuelta del Ombú" - Gdor. Virasoro.
- Ampliación L.M.T. 13,2 KV y cambio de sección p/Alimentación al nuevo Frigorífico de Santo Tomé - Ctes.
- Ampliación de L.M.T. 13,2 KV p/alimentación S.E.T.I.N. de ENTel. en Goya - Corrientes.
- Ampliación de L.M.T. 13,2 KV construcción de S.E.T.A. y L.B.T. p/alimentación a nuevos Pozos de Bombeo de Líquidos Cloacales en Mte. Caseros - Corrientes.
- Idem en Esquina.
- Ampliación L.M.T. 33 KV construcción de S.E.T.A. y L.B.T. Zona de Lavalle.
- Ampliación de L.M.T. 13,2 KV construcción de S.E.T.A. p/mejora de Tensión y nuevo Suministro a la Arenera Punta Ñaró - Ituzaingó - Ctes.
- Mejora de Tensión, Sistematización y Ampliaciones a la R.B.T. en Empedrado.
- Construcción de Línea de Media Tensión en 33 KV y S.E.T.A. p/mejora de Tensión de Zona del Hospital de San Luis del Palmar.
- Construcción de L.M.T. en 33 KV y S.E.T.A. p/mejora de Tensión en "Laguna / Brava".
- Construcción de S.E.T.A. y L.B.T. p/mejora de Tensión y Nuevos Suministros.
- Construcción de L.M.T. 13,2 KV S.E.T.A. y R.B.T. p/mejora de Tensión y nuevos Suministros en Curuzú Cuatiá - Ctes.
- Mejora de tensión y Sistematización R.B.T. en Berón de Astrada.
- Idem Yapeyú.

- Tendido de C.A.S. de 3 x 120 mm² de Al 13,2 KV XLPE desde S.E.T.A. N° // 236 hasta el Centro de Distribución N°2.
- Adquisición y Montaje de 14 Celdas de Media Tensión 13,2 KV p/Normalización del Equipamiento en la S.E.T. N° 5, 8, 9 y 28.
- Tendido de C.A.S. de 3 x 120 mm² de Al 13,2 KV XLPE Doble Terna p/Alimentación de S.E.T. del Edificio "Centauro IV".
- Ampliación de L.M.T. 13,2 y Construcción de S.E.T.A. Construcción de Nueva Línea 13,2 KV p/cambio de traza de la existente Alvear - Ctes.
- Mejora de Tensión, ~~Sistematización~~ y Ampliación en la R.B.T. y A.P. Bella Vista.
- Construcción de S.E.T.A. de Rebaje 33/13,2 KV - L.M.T. y S.E.T.A. p/mejora de Tensión en Santa Ana - Ctes.
- Centro de Distribución y E.T. Tipoití.
- L.M.T. Doble Terna 13,2 KV Sta. Catalina - Laguna Seca.
- Interconexión E.T. 132 KV c/Ciudad de Goya.
- Interconexión E.T. 132 KV c/Ciudad de Curuzú Cuatiá.
- L.M.T. 33 KV Corrientes - Paso de la Patria.
- E.T. 33 KV Paso de la Patria.
- L.M.T. 13,2 KV Alimentación al Hospital de Goya y S.E.T.
- L.M.T. 13,2 KV Alimentación al Complejo Laguna Seca.
- L.M.T. 13,2 KV S.E.T.A. y mejora de Tensión. Nuevos suministros y ampliación A.P. en Sauce - Ctes.
- L.M.T. 13,2 KV y S.E.T.A. y mejora de Tensión, zona del Perichon.
- L.M.T. 13,2 KV mejora de tensión y separación de electrificación rural en Gdor. Virasoro.
- S.E.T. 33/13,2 KV y L.M.T. 13,2 KV p/Normalización y mejora de Tensión en Sta. Ana y Parque Leconte.
- Nuevos Suministros en Capital.

- Normalización y mejora de tensión en Capital.
- Nuevos Suministros y mejora de Tensión en Empedrado - Saladas - S. Lorenzo - El Sombrero.
- Idem Esquina - Libertador - Guayquiraró.
- Idem Mercedes - Yofre - Chavarría.
- Idem Santo Tomé.
- Idem Gdor. Virasoro.
- Idem Alvear - La Cruz.
- Idem Bella Vista.
- Idem Ituzaingó.
- Idem Col. Liebig's - San Carlos.
- Idem Paso de la Patria - San Cosme - Itatí.
- Idem Santa Ana y San Luis del Palmar.
- Ampliación del Sistema Primario y Secundario p/Normalización y Mejora de Tensión en Ituzaingó - Ctes.

VIII - SISTEMAS NO TRANSFERIDOS POR AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

Las Centrales Eléctricas de Corrientes con 22 MW y Goya con / 20 MW, y la línea en 132 KV que vincula a Corrientes, Bella Vista y Goya, que pertenecían al sistema interconectado Corrientes - Resistencia, quedaron en / propiedad de Agua y Energía Eléctrica:

Sin embargo dichas Centrales oportunamente se transferirán a / la Provincia y quedarán como reserva fría, luego de concluídos los trabajos y puesta en funcionamiento de la línea de 500 KV que conecta Santo Tomé (Sta. / Fé) con Resistencia (Chaco) y Corrientes, denominado Proyecto RIEL NEA y destinada a transportar energía eléctrica de la Presa de Salto Grande.

Esta obra que se encuentra en plena ejecución tiende a constituir un adelanto a la interconexión de Yaciretá con el Litoral, a la vez que sirve para integrar a la zona Nordeste en la Red Nacional de Interconexión.

JUJUY

I - HISTORIA INSTITUCIONAL

Si bien es cierto, no contamos con los antecedentes legales que puedan mostrar la institucionalización eléctrica de Jujuy, corresponde mencionar que hasta el año 1944, el servicio público de electricidad se encontraba en manos de la Compañía de Electricidad del Norte Argentino (C.E.N.C.)

A partir del año 1945, toma a su cargo la distribución del / servicio Agua y Energía Eléctrica en la ciudad Capital, y centros importantes como Libertador General San Martín, San Pedro y Perico, eran atendidos por / particulares.

Desde 1958, en que se crea la Dirección de Agua y Energía de la Provincia, se da un impulso más notable al mercado eléctrico por cuanto se atiende zonas de extensión rural.

II - PARTICIPACION DE LA PROVINCIA EN EL DESARROLLO DE LOS SERVICIOS

El servicio de suministro de energía eléctrica hasta el año 1958, se prestaba únicamente en la Ciudad Capital y Dptos y Centros Urbanos, tales como Lib.Gral. San Martín, San Pedro, Perico, El Carmen, Tilcara y La Quiaca, los cuales se alimentaban mediante la generación que producía Agua / y Energía Eléctrica de la Nación.

Otros centros urbanos como Lib. Gral. San Martín, en parte, se alimentaban mediante la energía proporcionada por el Ingenio Ledesma S.A., La Mendieta por el Ingenio Río Grande S.A., La Esperanza por el Ingenio La / Esperanza S.A. y Falpalá que se alimentaba por Fabricaciones Militares (Altos Hornos Zapla), todos con sistemas de autogeneración.

En consecuencia gran parte de la Provincia, entre las que se contaban las zonas del Ramal, zona de Los Pericos, parte de La Quebrada y La Puna Jujeña quedaba sin este elemental servicio.

Con el objeto de electrificar parte de las zonas mencionadas se crea por Ley N° 2459/58 la Dirección de Agua y Energía de la Provincia.

Comienza entonces a desarrollar su actividad la Repartición creada y uno de sus objetivos fundamentales es la instalación, a partir de su inicio como así en fechas posteriores, de Centrales Eléctricas con potencia instalada que iban desde los 150 KW hasta los 42 KW.

Se instalan en consecuencia Centrales Térmicas en Yuto, Caimancito, Calilegua, Lote Palo Blanco, Fraile Pintado, Chalicán, El Quemado, / Arrayanal, San Antonio, Dn. Emilio, Barro Negro, Parapetí, Miraflores, Flo- / rencia, Paulina, Jaramillo, Volcán, Tumbaya, Purmamarca, Iturbe, Tres Cruces, Abra Pampa, Yavi, Rinconada, Cieneguillas y Pampa Blanca.

Además se construyen las Centrales Eléctricas de Valle Grande, Ocloyas, Susques y Coranzulí, cuya explotación del servicio esta a cargo de / las respectivas Comisiones Municipales.

Por las características de las Centrales Eléctricas, todas / aisladas y con distribución de energía que se efectuaba en Baja Tensión, así como el horario de prestación del servicio, en muchas de ellas con 6 horas / diarias, las tornaba con un radio de influencia reducido.

Es necesario destacar, que algunas de las poblaciones citadas sobre todo las correspondientes al Dpto. Ledesma, observan un crecimiento notable de su población vegetativa y de sus industrias. Ello trae aparejado / un incremento de la demanda y comienzan entonces a integrarse Sistemas Interconectados en 13,2 KV y 33 KV.

Por tal motivo y a los efectos de darle mayor agilidad al desarrollo eléctrico de la Provincia, se crea la Dirección Provincial de Energía mediante Ley N° 3127 del 1° de enero de 1974, cuyo objetivo era la pro- / gresiva electrificación rural.

El primer Sistema Interconectado en 13,2 KV es el de Monte- / rrico - La Virginia, que beneficia a una gran zona de productividad agropecuaria y tabacalera.

Se interconecta con salida independiente desde la Central / Eléctrica de Agua y Energía en San Pedro de Jujuy, la línea de M.T. 13,2 KV que alimenta Santa Clara, Arroyo del Medio, Arroyo Colorado y el Piquete, que luego se prolonga hasta Real de los Toros y Palma Soña en 33 KV.

Interconexión Reyes, Volcán, Tumbaya en 33 KV, que luego se prolonga hasta Purmamarca.

Interconexión La Quiaca, con salida independiente desde la / Central Eléctrica de Agua y Energía a Pumahuasi, Pto. del Marquez y Abra Pampa en 13,2 KV, luego incrementa a 33 KV que se prolonga hasta Tres Cruces y / Cangrejillos.

Interconexión con salida independiente La Quiaca - Yavi en / 13,2 KV.

Interconexión con Lib. Gral. San Martín, Yuto, Bananal en / 13,2 KV - posteriormente aumentado a 33 KV.

Interconexión Palpalá, El Remate, Carachunco en 13,2 KV.

Interconexión Redes - Yala en 13,2 KV

Interconexión Alto Comedero - Los Alisos en 13,2 KV

Hasta el momento de operarse la transferencia de los servicios de Agua y Energía, ocurrido el 1 de mayo de 1981, la Dirección Provincial contaba con 7.144 usuarios y la energía facturada era de 19.527.439 KWh anual, en la actualidad los suministros son de 67.000 y la energía facturada / / / 171.682.100 KWh.

III - PARTICIPACION DE AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

Desde que Agua y Energía Eléctrica asume en 1945 la prestación de servicios en la Provincia, lo hace para atender zonas de gran densidad de usuarios residenciales, comerciales, industriales, etc. Entre estas / se destacan la Ciudad Capital y Centros Urbanos de gran importancia como / /

Lib. Gral. San Martín, San Pedro de Jujuy, Perico, Palpalá, Tilcara, y La Quiaca y ciertas áreas rurales próximas a estas.

El número de suministros que tenía Agua y Energía era de / 59.856 y la energía disponible de 152.154.661 KWh que representaba un 79% sobre el total de la Provincia.

Vendía energía en barra directamente a los usuarios más / importantes como son Dirección Provincial de Energía, Celulosa S.A., Cementera Minetti S.A., Ingenio La Esperanza e intercambiaba energía con Fabricaciones Militares y Ledesma S.A.

Debemos destacar que la gran cantidad de líneas construídas por la Dirección Provincial en áreas de prestación de Agua y Energía, en su mayoría en tensión de 13,2 KV hizo que la Empresa Nacional procediera a construir obras en base a la demanda que generó las redes provinciales.

Así procede a construir las líneas de San Juancito a San Pedro en 132 KV; San Pedro a Lib. Gral San Martín en 66 KV; Reyes a Jujuy Norte en 33 KV; Jujuy Norte a Jujuy Sur en 33 KV y Jujuy Sur a Palpalá en 132 KV.

IV - OBRAS EJECUTADAS POR LA PROVINCIA ANTES DE LA TRANSFERENCIA

a) En áreas servidas por Agua y Energía Eléctrica

- Construcción L.A.T. 33 KV y Estación Transformadora San Juancito - Monterrico.
- Iluminación Caminos de acceso y Provisión de Energía Eléctrica al Aeropuerto Internacional El Cadillal - 1ra Etapa.
- Iluminación caminos de acceso y Provisión de Energía Eléctrica al Aeropuerto Internacional El Cadillal - 2da Etapa.

- Mantenimiento del Sistema de Ayuda Luminosa del Aeropuerto Internacional El Cadillal.
- Provisión de Energía Eléctrica en localidades de Puesto Viejo.
- Provisión de Energía Eléctrica a Estación Repetidora de TV en Cerro / Santa Ana Humahuaca - L.M.T. 13,2 KV y E.T.
- Iluminación Puente Lib. Gral. San Martín - Prolongación calle Otero - S.S. de Jujuy.
- Provisión de Energía Eléctrica a Equipos Rayos X en Hospital Pablo Soria
- Ampliación Red M.T. 13,2 KV y E.T. en Alto Comedero.

b) En Areas servidas por la Dirección Provincial de Energía

- Electrificación rural a El Palmar de Lambriska L.A.T. 33/13,2 KV y E.T.
- Provisión de Energía Eléctrica a Fraile Pintado L.M.T. 13,2 KV y E.T.
- Reestructuración Red de B.T. en La Mendieta.
- Reestructuración Red de B.T. en Calilegua.
- Electrificación Rural a margen izquierda Río Lavayen L.M.T. 13,2 KV y E.T.
- Provisión de Energía Eléctrica y Alumbrado Público a la Bajada L.M.T. / 13,2 KV y E.T.
- Electrificación Rural a Real de los Toros - Red de M.T. 13,2 KV y E.T.
- Electrificación Rural a Pampa Blanca línea M.T. 13,2 KV y E.T.
- Ampliación Red M.T. 13,2 KV y E.T. en Caimancito.
- Ampliación Red M.T. 13,2 KV y E.T. en Volcán.
- Ampliación Red A.T. 33 KV en Tres Cruces.

V - TRANSFERENCIA DE LOS SERVICIOS

Fecha de Convenio: 13 de setiembre de 1980

Número y fecha Ley Provincial: Nº 118/H del año 1981

Número y fecha del Decreto del Poder Ejecutivo Nacional: Nº 258 del 31 de enero
de 1981

Fecha de Transferencia: 1º de mayo de 1981

VI - SISTEMAS TRASFERIDOS POR AGUA Y ENERGIA DE LA NACION.

- a) Sistema de Generación: fueron transferidas unicamente las Centrales de :
Tilcara, La Quiaca y Santa Catalina

CENTRAL TILCARA:

- 1 grupo Fiat ESS 305 de 355 KW
- 1 grupo Fiat ESS 305 de 355 KW
- 1 Turbina Pelton de 100 KVA
- 1 Turbina Pelton de 100 KVA

CENTRAL LA QUIACA:

- 1 grupo Fiat B-3010 ESS de 1070 KW
- 1 grupo Fiat ESS B 305 de 535 KW
- 1 grupo Fiat B-305 ESS de 535 KW
- 1 grupo Fiat B-305 ESS de 535 KW

CENTRAL SANTA CATALINA:

- 1 grupo MAN de 100 KW

- b) Redes de Distribución Secundaria:

<u>Localidad</u>	<u>Redes Domiciliarias</u>	<u>Alumbrado Público</u>
S.S. de Jujuy	463,661 Km	270,832 Km
Palpalá	46,521 Km	27,939 Km
Perico	37,413 Km	25,189 Km

Lib. Gral San Martín (incluye El Talar)	26,387 Km	33,555 Km
El Carmen (incluye San Antonio)	38,158 Km	35,066 Km
Tilcara (incluye Maimará y Humahuaca)	48,534 Km	37,562 Km
- San Pedro de Jujuy	112,160 Km	65,774 Km
La Quiaca (incluye Santa Catalina)	34,716 Km	25,732 Km

c) Redes de Distribución Primaria:

San Salvador de Jujuy	168,996 Km
Lib. Gral. San Martín (incluye El Talar)	40,197 Km
San Pedro de Jujuy	20,533 Km
Palpalá	19,509 Km
El Carmen	28,030 Km
Tilcara	65,005 Km
La Quiaca	5,640 Km
Ciudad Perico	8,358 Km

d) Redes de Subtransmisión:

Entre E.T. Jujuy Sur y E.T. Palpalá	9,6 Km
-------------------------------------	--------

e) Subestaciones Transformadoras:

San Salvador de Jujuy.

Estaciones Transformadoras aéreas: 19.221 KVA

13,2/0,400-0,231 KV

Estaciones Transformadoras a nivel: 2.515 KVA

13,2/0,400-0,231 KV

Estaciones Transformadoras subterráneas: 5.995 KVA
13,2/0,400-0,231 KV

Libertador Gral. San Martín (incluye El Talar)

Estaciones Transformadoras aéreas : 4.625 KVA
13,2/0,400-0,231 KV

Estaciones Transformadoras a nivel: 450 KVA
13,2/0,400-0,231 KV

San Pedro de Jujuy

Estaciones Transformadoras aéreas: 5.410 KVA
13,2/0,400-0,231 KV

Estaciones Transformadoras a nivel: 630 KVA
13,2/0,400-0,231 KV

Estaciones Transformadoras subterráneas: 630 KVA
13,2/0,400-0,231 KV

Palpala

Estaciones Transformadoras aéreas: 3.345 KVA
13,2/0,400-0,231 KV

Estaciones Transformadoras aéreas: 50 KVA
33/0,400-0,231 KV

Estaciones Transformadoras a nivel: 135 KVA
13,2/0,400-0,231 KV

Estaciones Transformadoras a nivel: 1455 KVA
33/0,400-0,231 KV

Estaciones Transformadoras a nivel: 2.500 KVA
33/13,2 KV

El Carmen

Estaciones Transformadoras aéreas: 710 KVA
33/0,400-0,231 KV

Estaciones Transformadoras aéreas: 2.173 KVA

13,2/0,400-0,231 KV

Estaciones Transformadoras aéreas: 60 KVA

13,2/0,231 KV

Estaciones Transformadoras a nivel: 100 KVA

33/13,2 KV

Tilcara

Estaciones Transformadoras aéreas: 884 KVA

13,2/0,400-0,231 KV

Estaciones Transformadoras a nivel: 415 KVA

13,2/0,400-0,231 KV

La Quiaca

Estaciones Transformadoras aéreas: 1570 KVA

13,2/0,400-0,231 KV

Ciudad Perico

Estaciones Transformadoras aéreas: 1625 KVA

13,2/0,400-0,231 KV

Estaciones Transformadoras a nivel: 1250 KVA

33/13,2 KV

Estaciones Transformadoras a nivel: 315 KVA

13,2/0,400-0,231 KV

VII - ESTADO DE LOS SISTEMAS TRANSFERIDOS - PROGRAMAS ENCARGADOS POR LA PROVINCIA

En general, podemos decir, que el estado de los sistemas / transferidos era bueno. No obstante ello hubo que hacer algunas reacondiciones y renovar gran parte de las instalaciones que pertenecían a Agua y Energía / /

Eléctrica.

- a) Reemplazo del grupo electrógeno de Santa Catalina marca MAN por uno más nuevo marca Mercedes Benz.
- b) Racionalización de la red de alumbrado público en Santa Catalina.
- c) Traslado de las oficinas al nuevo edificio ubicado en calle Independencia N° 60 - S.S. de Jujuy.

El problema más grave a afrontar fue la falta de equipamiento, total en algunos casos y en malas condiciones en otros.

Para resolver este inconveniente, la Provincia encaró un plan tendiente al reemplazo de unidades del parque automotor por unidades nuevas / y la compra de equipamiento de trabajo manual, seguridad, comunicaciones y / medición.

VIII - SISTEMAS NO TRANSFERIDOS POR AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

Central Hidráulica Río Reyes

2 Turbogeneradores de 3.000 KW cada uno

Ubicación: Termas de Reyes

Central San Pedro

1 Turbogas Hitachi de 24 MW

1 Turbogas Fiat de 11 MW

Ubicación: San Pedro de Jujuy

Central Palpalá

1 Turbogas General Electric de 19 MW

1 Turbogas Brown Boveri de 16 MW

Ubicación: Avda Yrigoyen s/n - Camino al Remate (Palpalá)

Estación Transformadora San Juancito

132/33 KV - Transformador 15/15/10 M.V.A.

Incluye Centro de Distribución con 2 salidas en 33 KV atendidas por Agua y Energía Eléctrica.

Ubicación: Lote San Juancito

Estación Transformadora San Pedro

132/33/13,2 KV - Transformador 28/28/19 M.V.A.

13,2/66 KV - Transformador 24 M.V.A.

Incluye Centro de Distribución atendido por Agua y Energía Eléctrica con 4 salidas en 13,2 KV y 1 salida en 33 KV.

Ubicación: San Pedro de Jujuy

Estación Transformadora Lib.Gral. San Martín

66/13,2 KV - Transformador 10 M.VA.

66/33 KV - Transformador 2,5 M.VA.

Incluye Centros de Distribución atendidos por Agua y Energía con 4 salidas en 13,2 KV y 1 salida en 33 KV

Ubicación: Libertador General San Martín.

Estación Transformadora Palpala

13,2/33/13,2 KV - Transformador 15/10/15 M.V.A.

132/13,2 KV - Transformador 20 M.V.A.

Incluye Centros de Distribución atendidos por Agua y Energía con 1 salida en 13,2 KV y 3 salidas en 33 KV.

Ubicación: Avda Yrigoyen s/n - Camino al Remate - Palpala

Estación Transformadora Jujuy Sur

132/33/13,2 KV - 2 transformadores de 15/15/10 M.V.A.

Incluye Centros de Distribución atendido por Agua y Energía con 7 salidas en 13,2 KV y 3 salidas en 33 KV

Ubicación: Ruta Nacional N°9 - acceso a S.S. de Jujuy.

LINEAS NO TRANSFERIDAS

Línea de 132 KV:

Interconecta la Estación Transformadora (E.T.) San Juan con (E.T.) Palpalá (E.T.) Jujuy Sur (E.T.) y San Pedro - 136 Km.

Línea de 66 KV:

Interconecta la (E.T.) San Pedro con (E.T.) Lib. Gral. San Martín - 55 Km.

Línea de 33 KV:

Interconecta la salida de Central Reyes con (E.T.) Jujuy Sur 25 Km.

Usuarios:

Los consumidores a los que Agua y Energía Eléctrica presta / servicio directo son: Fabricaciones Militares (Altos Hornos Zapla) en Palpalá cuya demanda es de 8.500 KW en 33 KV y Fabrica de Cemento Minetti cuya demanda es de 11.500 KW en / 132 KV.

IX - SITUACION JURIDICA ACTUAL

El 31 de agosto de 1981, se promulgó la Ley N° 3.806 de creación de la Dirección de Energía de Jujuy, como continuadora de la Dirección / Provincial de Energía.

Esta forma jurídica le otorga las facultades legales como organismo descentralizado con autarquía de su gobierno administrativo, económico y financiero.;

El objeto de la Dirección de Energía de Jujuy es desarrollar las siguientes actividades en todo el territorio de la Provincia de Jujuy:

1) Estudiar, proyectar, construir, explotar y administrar medios de produc- /

ción, transporte y distribución de energía eléctrica, gas y toda obra complementaria y conexas relacionadas con la prestación del servicio público / de electricidad y gas.

- 2) Estudiar, proyectar y construir todo tipo de planta de medición, bombeo y rebombeo, regulación de presión, fraccionamiento y envase, redes de / transporte y distribución y todo tipo de obra relacionada con la prestación del servicio público de gas en la Provincia de Jujuy.
- 3) Aprovechar con fines de producción de Energía Eléctrica y en acuerdo con los demás organismos competentes, las fuentes hidráulicas ubicadas en el territorio de la Provincia.
- 4) Generar, transportar, distribuir, comprar y vender Energía Eléctrica y / realizar la prestación del servicio público de electricidad.
- 5) Asesorar al Poder Ejecutivo de la Provincia como requisito previo para las decisiones de este sobre las siguientes materias:
 - a) Planeamiento electroenergético y de gas.
 - b) Otorgamiento de autorización por parte del Poder Ejecutivo para la / prestación del servicio público de electricidad y gas, a cuyo efecto dictaminará sobre las condiciones generales que han de seguir las mismas.
 - c) Desarrollar toda otra actividad relacionada con su finalidad, objeto y cometido.

SANTA FE

I - HISTORIA INSTITUCIONAL

Mediante Ley Provincial N° 3633 del 28-12-49 se autoriza al / Poder Ejecutivo por intermedio del Ministerio de Obras Públicas e Industrias a constituir "Cooperativas de Electricidad" en las localidades que requieran el servicio eléctrico, siempre que la Cooperativa que ya existía así lo solicite y cuente con la aprobación de la Municipalidad o Comuna interesada.

En los considerandos de la citada Ley se determina que el Poder Ejecutivo, por intermedio de la Dirección Provincial de Energía Eléctrica / (DPEE) y demás Organismos pertinentes, prestará su más alto apoyo y concurso para el fomento de las Cooperativas de provisión de energía eléctrica, sean estas productoras y/o distribuidoras y asimismo asesorará a las Municipali-/ dades y Comunas al respecto.

Mediante Ley Provincial N° 3634 del mismo día , se determinan sujetos a expropiación los Sistemas de Generación, Transporte y Distribución de servicios eléctricos destinados al uso común por ser considerados de servicio público y definiendo que es el Estado Provincial quien debe tomarlas / a su cargo mediante un ente industrial descentralizado que actuará conforme a las normas a dictar por el Poder Ejecutivo y sometidas a la aprobación de la Legislatura.

El 22-12-50 mediante Ley Provincial N° 3966 y de conformidad con lo dispuesto en el Artículo 6° de la Ley 3644, creáse la Administración General de Energía (A.G.E) como ente industrial descentralizado dependiente del Ministerio de Obras Públicas e Industrias, con sede en la ciudad de Rosario y a cuyo cargo se coloca la Planificación, Construcción y Explotación de los Servicios Públicos definidos por la Ley N° 3644, así como también el control y coordinación de todas las fuentes energéticas radicadas en la Provincia y sometidas a jurisdicción, debiendo en especial coordinar y contribuir al Plan Nacional de Electrificación en todo el ámbito de la Provincia de / Santa Fe.

Posteriormente, el 11-11-55 mediante Decreto N° 2292, se establece que la A.G.E. pasa a funcionar como Dirección General de acuerdo a los Artículos 18 y 20 de la Ley 3966, bajo la dependencia del Ministerio Coordinador y de Obras Públicas, trasladándose su sede a la ciudad capital de la Provincia.

El 27-1-60 mediante Ley 5189 (Ley General de la Energía Eléctrica), la A.G.E. creada por Ley 3966 pasa a denominarse Dirección Provincial de la Energía (D.P.E.) constituyéndose como Organismo Autárquico del Ministerio de Obras Públicas por cuyo intermedio actuará en sus relaciones jerárquicas con el Poder Ejecutivo, delegando al Superior Gobierno en la misma las facultades de racionalizar todos los servicios públicos de generación, transporte y suministro de energía eléctrica dentro del territorio provincial y coordinar las prestaciones mediante acuerdos con el Gobierno de la Nación, de otras Provincias, Municipalidades, Comunas, Cooperativas de usuarios y prestatarios particulares, con la orientación que en materia energética imponga el Poder Ejecutivo:

La Ley 5189 fue posteriormente reglamentada por Decreto N° 8752 (31-8-60).

El 22-6-77 se promulga la Ley 8066 (actual) que deroga la Ley 5189 y toda otra disposición que se oponga a la misma, en la que se determinan funciones, organización, atribuciones y deberes del Administrador General, Patrimonio, Gestión Económica y Financiera, Régimen de Contrataciones, Régimen del Servicio e Intervención a la D.P.E.

Finalmente, mediante Ley 8826 del 19-5-81 se transfieren a la D.P.E. los servicios, organismos, instalaciones, redes, líneas, centrales, estaciones transformadoras y demás bienes con la correspondiente estructura administrativa, contable, comercial y técnica, comprendidas en el convenio suscripto entre el Gobierno de la Provincia y la Empresa Nacional Agua y Energía Eléctrica Sociedad del Estado a fecha 11-11-80.

II - PARTICIPACION DE LA PROVINCIA EN EL DESARROLLO DE LOS SERVICIOS

Desde su creación, la D.P.E., venía atendiendo hasta el día de la transferencia de los servicios por parte de Agua y Energía Eléctrica, la distribución de energía eléctrica en localidades del interior de la Provincia pertenecientes a los siguientes Sistemas:

a) Sistema El Trébol

26.535 habitantes - 10 localidades (21.795.219 KWh anuales)

b) Sistema Rafaela

47.177 habitantes - 28 localidades (23.427.541 KWh anuales)

c) Sistema San Jerónimo Norte

55.506 habitantes - 22 localidades (46.374.446 KWh anuales)

d) Sistema Progreso

20.764 habitantes - 20 localidades (11.899.756 KWh anuales)

e) Sistema María Juana

37.776 habitantes - 18 localidades (22.306.540 KWh anuales)

f) Sistema Calchaquí

27.225 habitantes - 15 localidades (13.589.548 KWh anuales)

g) Sistema San Javier

28.876 habitantes - 5 localidades (6.569.889 KWh anuales)

h) Sistema San Guillermo

33.533 habitantes - 11 localidades (13.275.722 KWh anuales)

i) Sistema Villa Ocampo

67.396 habitantes - 31 localidades (15.583.685 KWh anuales)

j) Sistema Tostado

27.021 habitantes - 6 localidades (5.351.582 KWh anuales)

k) Sistema Las Rosas

52.551 habitantes - 7 localidades (36.758.199 KWh anuales)

l) Sistema Venado Tuerto

- 139.497 habitantes - 11 localidades (67.277.504 KWh anuales)

m) Sistema Rosario

51.960 habitantes - 13 localidades (33.298.649 KWh anuales)

Se operaban 29 Centrales Diesel Eléctricas con una producción neta de energía de 131.858.554 KWh anuales, adquiriéndose a la vez a Cooperativas, Agua y Energía Eléctrica y E.P.E.C. un valor aproximado a los / / / 200.000.000 de KWh anuales y llegando a atender 36.139 suministros con un / plantel de 1535 agentes.

III - PARTICIPACION DE AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

A su vez, Agua y Energía Eléctrica, venía atendiendo el servicio eléctrico de los siguientes Distritos:

a) Distrito Santa Fe

5 localidades atendidas con 342.692 habitantes (136.347.237 KWh anuales)

b) Distrito Coronda

10 localidades atendidas con 33.790 habitantes (16.153.575 KWh anuales)

c) Distrito Laguna Paiva

8 localidades atendidas con 19.805 habitantes (11.054.310 KWh anuales)

d) Distrito Esperanza

3 localidades atendidas con 37.989 habitantes (23.159.469 KWh anuales)

e) Distrito Rafaela

2 localidades atendidas con 53.748 habitantes (30.197.771 KWh anuales)

f) 1 localidad atendida con 12.519 habitantes (11.840.823 KWh anuales)

g) Distrito San Cristóbal

1 localidad atendida con 14.372 habitantes (3.482.168 KWh anuales)

h) Distrito San Justo

8 localidades atendidas con 20.619 habitantes (6.596.026 KWh anuales)

i) Distrito Vera

1 localidad atendida con 21.002 habitantes (4.038.698 KWh anuales)

j) Distrito Reconquista

3 localidades atendidas con 65.204 habitantes (32.769.812 KWh anuales)

k) Distrito Rosario

1 localidad atendida con 795.860 habitantes (410.917.490 KWh anuales)

l) Distrito San Lorenzo

16 localidades atendidas con 71.708 habitantes (84.809.863 KWh anuales)

m) Distrito Cañada de Gómez

7 localidades atendidas con 62.143 habitantes (37.615.718 KWh anuales)

n) Distrito Norte (Capitán Bermúdez)

3 localidades atendidas con 47.051 habitantes (68.643.408 KWh anuales)

o) Distrito Casilda

9 localidades atendidas con 67.163 habitantes (38.065.701 KWh anuales)

p) Distrito Firmat

6 localidades atendidas con 30.576 habitantes (39.853.168 KWh anuales)

q) Distrito Villa Constitución

14 localidades atendidas con 132.727 habitantes (41.682.886 KWh anuales)

Agua y Energía operaba en la Provincia, al momento de la / transferencia, con valores de energía del orden de 1.000.000 de MWh anuales brindando suministro a 300.000 usuarios con un plantel de 2.000 agentes. Operaba para ello la Central Diesel Eléctrica Reconquista no vinculada a la / Red Nacional y que fuera incluida en la transferencia, las Centrales Termoe- léctricas Sorrento y Calchines (no transferidas) e interconexión eléctrica / con el Sistema Interconectado Nacional en toda la Provincia.

IV - OBRAS EJECUTADAS POR LA PROVINCIA ANTES DE LA TRANSFERENCIA

Entre las principales Obras encaradas por la Provincia, con anterioridad e inmediatamente previa a la fecha de la transferencia de los / servicios, a los efectos de mantener el servicio eléctrico y atender la ma- / yor demanda debida al crecimiento vegetativo, merece citarse:

- L.A.T. 132 kV Santo Tomé - San Carlos Centro-María Juana - San Jorge
- E.T. 132/33/13,2 kV, 15/15/10 MVA Las Rosas
- L.A.T. 132 kV María Juana - Rafaela - Sunchales
- E.T. 132/33/13,2 kV, 15/15/10 MVA Villa Ocampo
- E.T. 132/33/13,2 kV, 15/15/10 MVA Sunchales
- E.T. 132/33/13,2 kV, 15/15/10 MVA San Justo
- Sistema 13,2 kV y redes distribución Departamento Vera
- L.M.T. 33 kV Firmat - Carreras y Estación de Maniobras en Carreras
- L.M.T. 33 kV Bigand - Alcora
- L.M.T. kV San Jorge - San Martín de las Escobas
- L.M.T. 33 kV San Jorge - Las Petacas y E.T. 33/13,2 kV Las Petacas
- L.M.T. 33 kV Moisés Ville - Palacios
- L.M.T. 33 kV San Justo - Elisa

- L.M.T. 33 kV Las Toscas - Florencia - Villa Guillermina y E.T. 33/13,2 kV Las Toscas
- L.M.T. 13,2 kV Huanqueros - Esteban Rams
- Sistema Redes Primarias y Secundarias en Florencia y Las Toscas
- Sistema 9 de Julio (Tostado - Villa Minetti)
- L.M.T. 33 kV San Carlos Centro - Santa Clara de Buena Vista
- E.T. 33/13,2 kV Elisa

V - TRANSFERENCIA DE LOS SERVICIOS

La Dirección Provincial de Energía se hizo cargo a partir del 1° de Julio de 1981, de los Servicios de Distribución, Subtransmisión y parte de aquellos de Transmisión, que atendía Agua y Energía Eléctrica Sociedad del Estado, en el ámbito de su territorio, resultado de una disposición de carácter nacional creada dos años antes.

Dando cumplimiento a directivas emanadas por Resolución conjunta de los Ministerios del Interior, M.I. N° 9/79 y de Economía, M.E. N° / 1332/79, se redactó el convenio de Transferencia de los Servicios Eléctricos que prestaba Agua y Energía Eléctrica dentro del territorio de la Provincia.

El citado convenio fue suscripto el 11-11-80, luego ratificado por Ley Provincial N° 8706 y finalmente aprobado por Decreto Nacional N° 590.

Con posterioridad, en fecha 31-5-81, se suscribió el "Acta / de Transferencia Definitiva" y entonces a partir del 1° de junio de 1981, la Provincia, a través de la Dirección Provincial de la Energía, tomó posesión/ real y efectiva de todos los bienes y servicios transferidos.

La magnitud de las instalaciones recibidas en transferencia / agregadas a aquellas que ya disponía la D.P.E., a más de lograr la unificación del mercado eléctrico, obligaron a ésta a encarar la consolidación de infra-/

estructura de manera de continuar brindando un servicio eficiente y con posibilidad de atender la expansión de la demanda.

Estos lineamientos son concordantes con los preceptos enunciados en la Ley de Energía cuando, en su Capítulo 1, el gobierno de la Provincia procede a la creación y al establecimiento de funciones de la D.P.E.

Cabe señalar que la integración de la actual Dirección Provincial de Energía no ha resultado una tarea sencilla debido fundamentalmente, / a que unificó a dos empresas que poseían distintas modalidades de trabajo.

La D.P.E. brinda preferentemente atención a los temas relativos a la planificación y obras debiendo destacarse que antes de que se concretara la transferencia de los servicios, la Dirección Provincial de Energía ya había realizado proyectos concretando la Licitación de Obras de 132 kV.

Luego de efectivizada la misma se planteó la necesidad de prever, planificadamente, la construcción de otras instalaciones de transmisión y además se incorporó, como nueva, la tarea de tener que afrontar el mantenimiento de 320 Km de línea aérea de 132 kV y 7 estaciones transformadoras / principales.

En la Provincia se encuentra instalado, en Rosario Oeste, el Despacho Nacional de Cargas que constituye el núcleo principal del Sistema / Interconectado Nacional.

En virtud de ello una mallada red de transmisión en las tensiones de 500, 220 y 132 kV con posibilidad de aporte de energía de los más importantes centros de generación (actuales y futuros), cubre todo el territorio provincial.

La integración de las obras nacionales con las sucesivas realizaciones que configuran el Sistema Interconectado Provincial, se irán escalonando en el tiempo.

Ello obedecerá a claras y precisas instrucciones para la confección de planes de obra lo que permitirá dar satisfacción a las crecientes demandas de energía que, indudablemente, surgirán en todo el ámbito de la //

Provincia y en especial, en los polos de desarrollo. Será posible además, mediante la interconexión del Sistema Provincial y prever la alimentación de los centros urbanos y rurales que aún no disponen de los beneficios que brinda / la energía eléctrica. También resultará factible ir dejando gradualmente fuera de servicio Centrales Diesel que, con baja potencia y bajo rendimiento, / funcionan en forma aislada.

Resulta interesante señalar que la D.P.E. atiende desde 1-6-81 los servicios de distribución primaria y secundaria en distintos centros urbanos entre los que se destacan por su importancia, las ciudades de Santa Fe y / Rosario.

Ello comprende instalaciones subterráneas (varios miles de Kilómetros de cable armado subterráneo), gran número de Centros de Distribución y significativa cantidad de Servicios de Estaciones Transformadoras de Distribución de diferentes tipos entre las que se encuentran las subterráneas.

Electrificación Rural en la Provincia de Santa Fe

Hasta el año 1966 el suministro de energía eléctrica a productores rurales se efectuaba con instalaciones complementarias de las que alimentaban centros urbanos, y cuando los predios se hallaban próximos a esas / localidades o la solvencia económica de algunos propietarios, les permitía / absorber elevados costos de obras.

La primera obra de electrificación rural de cierta magnitud dentro de la Provincia, la construyó la Cooperativa de Consumo Popular de Electricidad de Armstrong Ltda., con instalaciones que se habilitaron en septiembre de 1966, para beneficiar inicialmente a 80 usuarios.

En el mismo año la Cooperativa de Obras y Desarrollo de Carcarañá Ltda. también inicia un programa de electrificación rural que se hace realidad con su habilitación en marzo de 1968.

En ambos proyectos la Dirección Provincial de Energía colaboró /

activamente en la ejecución del Proyecto.

No obstante faltaban en ese momento las obras de infraestructura que permitieran trasladar la energía desde los centros de generación a las zonas rurales y los medios legales que previeran la forma de llevar a cabo estas obras y los recursos necesarios.

La primera condición fue concretándose a través de los planes de obras anuales de la Dirección Provincial de Energía, que aparte de realizar las obras de interconexión urbana, preveía la futura alimentación a los sistemas rurales.

En cuanto al aspecto legal el Poder Ejecutivo Provincial sancionó y promulgó en el año 1967 la Ley 6362, que en su Artículo primero declara "de interés provincial y urgente necesidad la promoción y ejecución de la electrificación rural dentro del territorio de la Provincia de Santa Fe"

La citada norma legal marca un jalón fundamental en el panorama eléctrico rural de la Provincia. En base a la experiencia recogida desde la iniciación del plan provincial y las múltiples sugerencias efectuadas por Cooperativas, pobladores rurales y entidades relacionadas con el quehacer del campo.

En el año 1974 se sanciona la Ley 7301 con relación al aporte de la Dirección Provincial de Energía en el régimen de contribución por mejoras, reduciendo el mismo del 40% al 20%.

Panorama Actual

La superficie que cubre la totalidad de las obras de electrificación rural ejecutadas hasta la fecha en la Provincia asciende a 3.097.778 Ha. es decir el 23 % de la misma. A tal fin están en servicio 24.368 Km de líneas de media tensión con 121 MVA en transformadores de reducción a baja tensión (380/220 V).

VI - SISTEMAS TRANSFERIDOS POR AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

a) Sistemas de Generación

Solamente fueron transferidas las Centrales Térmicas:

- Reconquista
- San Jorge
- San Cristóbal
- Rafaela (Ex Central Municipal)

b) Sistemas de Transmisión 132 kV

Rosario Oeste - Casilda

Casilda - Firmat

Firmat - Venado Tuerto

Casilda - Cañada de Gómez

Cañada de Gómez - San Jorge

Santa Fe Oeste - Esperanza - Rafaela

Santa Fe Oeste - Rafaela (66 kV)

Santa Fe Norte - San Justo (opera en 33 kV)

c) Estaciones Transformadoras 132/33/13,2 kV

Casilda (1 x 15/15/10 MVA)

Firmat (1 x 15/15/10 MVA)

Venado Tuerto (1 x 15/15/10 MVA)

Cañada de Gómez (1 x 15/15/10 MVA)

San Jorge (1 x 15/15/10 MVA)

Villa Constitución Residencia (1 x 15/15/10 MVA)

Esperanza (1x 15/15/10 MVA)

d) Sistemas de Sub-Transmisión

Fueron transferidas la totalidad de las instalaciones en 33 kV.

e) Sistemas de Distribución

Fueron transferidas la totalidad de las instalaciones de Distribución (en 33 y 13,2 kV) que Agua y Energía Eléctrica poseía en la Provincia.

VII - ESTADO DE LOS SISTEMAS TRANSFERIDOS - PROGRAMAS ENCARADOS POR LA PROVINCIA

Como consecuencia de la transferencia de los servicios y debido al deterioro y/o obsolescencia de las instalaciones transferidas por parte de Agua y Energía Eléctrica la D.P.E. debió encarar inmediatamente el reacondicionamiento y renovación de instalaciones y adquisición de equipos y materiales / imprescindibles para la normal prestación de los servicios.

Debieron por lo tanto adquirirse de inmediato transformadores de potencia y distribución en número considerable para atender las necesidades del servicio ya que no se disponía de reserva alguna al momento de la transferencia.

El Plan de Obras Públicas encarado para una primera etapa, puede sintetizarse en cuanto a obras de gran envergadura es el siguiente:

- L.A.T. 132 kV San Justo - Calchaquí (En Ejecución)
- L.A.T. 132 kV Calchaquí - Reconquista (En Ejecución)
- L.A.T. 132 kV Reconquista - Villa Ocampo (En Ejecución)
- E.T. 132/33/13,2 kV Calchaquí (En Ejecución)

- E.T. 132/33/13,2 kV Reconquista (En Ejecución)
- Equipos Eléctricos 132 kV María Juana - Rafaela - San Jorge
- E.T. 33/13,2 kV San Martín de las Escobas (En Ejecución)
- L.M.T. 33 kV Casilda - Chabás (Adjudicada)
- Ampliación E.T. 132/33/13,2 kV Casilda (Adjudicada)
- Electrificación Rural Las Rosas - Montes de Oca (Parcial) (En Ejecución)
- Potenciación Sistema Reconquista
- L.A.T. 132 kV Venado Tuerto - Rufino (En Ejecución)
- Ampliación E.T. Venado Tuerto (En Ejecución)
- E.T. 132/33/13,2 kV Rufino (En Ejecución)

VIII - SISTEMAS NO TRANSFERIDOS POR AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

a) Líneas de Transmisión y Sub-Transmisión (132 kV)

San Nicolás - Rosario Sur I (Alimenta E.T. Villa Constitución Industrial)
San Nicolás - Rosario Sur II (Alimenta E.T. Villa Constitución Residencial)
Rosario Sur - Rosario Centro (cable OF subterráneo)
Rosario Centro - Sorrento (cable OF subterráneo)
Rosario Sur - Rosario Oeste
Rosario Oeste - Sorrento
Sorrento - San Lorenzo
San Lorenzo - Sulfacid
Sulfacid - Capitán Bermúdez
Capitán Bermúdez - San Lorenzo

Sorrento - Santo Tomé

Santo Tomé - Santa Fe Oeste

Santa Fe Oeste - Santa Fe Norte

Santa Fe Oeste - Calchines (cable OF subterráneo)

b) Centrales

Sorrento $1 \times 160 \text{ MW} + 2 \times 33 \text{ MW} = 226 \text{ MW}$

Calchines $1 \times 30 \text{ MW} + 1 \times 15 \text{ MW} + 5 \text{ MW} = 52 \text{ MW}$

Santa Fe Oeste Turbogrupos: $2 \times 26 \text{ MVA} = 52 \text{ MVA}$

c) Estaciones Transformadoras

Villa Constitución Industrial ($2 \times 15 \text{ MVA } 132/33 \text{ kV}$)

Rosario Sur ($3 \times 30 \text{ MVA } 132/11,4 \text{ kV}$)

($2 \times 15 \text{ MVA } 132/33 \text{ kV}$)

Sorrento ($2 \times 30 \text{ MVA } 132/11,4 \text{ kV}$)

($1 \times 40 \text{ MVA } 132/11,4 \text{ kV}$)

Rosario Centro ($3 \times 30 \text{ MVA } 132/11,4 \text{ kV}$)

San Lorenzo ($1 \times 30 \text{ MVA } 132/33 \text{ kV}$)

($1 \times 15 \text{ MVA } 132/33 \text{ kV}$)

Capitán Bermúdez ($2 \times 15 \text{ MVA } 132/33/13,2 \text{ kV}$)

Santa Fe Oeste ($1 \times 30 \text{ MVA } 132/33/13,2 \text{ kV}$)

($1 \times 15 \text{ MVA } 132/33/13,2 \text{ kV}$)

Santa Fe Norte ($1 \times 15 \text{ MVA } 132/33/13,2 \text{ kV}$)

Rosario Oeste Despacho Regional de Cargas

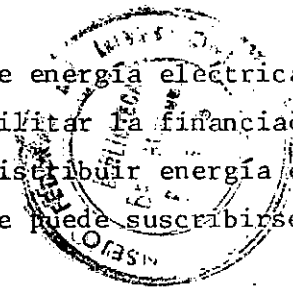
d) Grandes Usuarios a los cuales Agua y Energía presta servicio directo y su demanda actual.

Acindar (10 MW)	E.T. Villa Constitución Industrial
Metcon (14 KW)	
Sulfacid (10 MW)	E.T. Sulfacid

IX - SITUACION JURIDICA ACTUAL

La D.P.E. constituye un ente autárquico cuya vinculación con el Poder Ejecutivo Provincial se establece a través del Ministerio de Obras y Servicios Públicos siendo sede su Administración General la Ciudad de Santa Fe, teniendo las siguientes funciones: .

- 1) Generar, explotar, industrializar, transmitir, distribuir y comercializar energía eléctrica en el territorio de la Provincia.
- 2) Construir y explotar fábricas de energía eléctrica, líneas de transmisión, subestaciones de transformación, redes de distribución y demás instalaciones necesarias.
- 3) Proyectar la electrificación racional de la Provincia, facilitando también la radicación de industrias de acuerdo a directivas del Poder Ejecutivo / y la utilización de la energía eléctrica en las labores del campo.
- 4) Racionalizar y coordinar con la Nación, Provincias, o entes públicos territoriales y privados, o no, "ad-referendum" del Poder Ejecutivo, lo atinente a la producción, transmisión, distribución y compra-venta de energía eléctrica dentro y fuera de la provincia.
- 5) Controlar toda fuente energética que tenga como fin generar energía eléctrica.
- 6) Propender a la formación de sociedades cooperativas de energía eléctrica y suscribir acciones de las mismas con el objeto de facilitar la financiación de obras de instalación y ampliación para generar o distribuir energía eléctrica. La reglamentación establecerá el porcentaje que puede suscribirse te-/



niendo en cuenta el capital realizado de la entidad beneficiaria.

- 7) Arrendar y enajenar grupos electrógenos o cualquier otro elemento necesario a los fines de la prestación de servicios públicos de electricidad.
- 8) Asesorar a las municipalidades y comunas en materia de seguridad en las / subestaciones de transformación, líneas de alta y baja tensión, normalización de tensiones, prueba de uso clandestino de corriente, contraste y / control de medidores, límite de tolerancia en la tensión de la corriente en redes de distribución y en cualquier otro problema de carácter técnico.
- 9) Asesorar a las municipalidades y comunas que lo requieran en la preparación de normas relacionadas con el servicio de electricidad, como así también de los regímenes tarifarios a aplicar
- 10) Acordar préstamos de acuerdo con lo que la reglamentación establezca a entidades, cualquiera sea su carácter, con el objeto de mejorar y racionalizar los servicios públicos de electricidad.
- 11) Aprobar los proyectos, obras e instalaciones de generación, transformación, transmisión o distribución de energía e inspeccionar su ejecución.
- 12) Solicitar a las entidades productoras o distribuidoras de energía eléctrica las informaciones y datos que estime necesarios, como así también efectuar en aquellas las inspecciones técnicas, cotejos y verificaciones económico-contables.
- 13) Efectuar estadísticas energéticas de la Provincia, las que deben ser actualizadas periódicamente a los fines de un mejor cumplimiento de la presente ley.
- 14) Propender al desarrollo y utilización de las fuentes renovables y permanentes de energía, participando con la Nación, Provincias y Municipalidades, / en la tarea de preservar las fuentes percederas.
- 15) Ejercer toda la actividad que corresponde a la Provincia referente a la / construcción y explotación de obras destinadas a la generación, transmisión, /

y distribución de la energía eléctrica, como así también todo lo relativo a su industrialización y comercialización.

16) Proponer la política tarifaria.

17) Todas las que sean necesarias para cumplir con sus fines.

Las atribuciones referidas en los precedentes puntos, relativas a energía eléctrica, serán extensivas a toda otra clase de energía.

X - VENTAJAS DE LA CONSTRUCCION DEL SISTEMA INTEGRADO

La gran generación, ya sea proveniente del Sistema Nacional Interconectado como de las grandes centrales térmicas instaladas en la Provincia (Sorrento y Calchines) continúa en manos ajenas a la Provincia, así / como el Despacho Regional de Cargas operado por Agua y Energía, lo que impide un ordenamiento energético adecuado que ocasiona superposición de funciones, duplicación de esfuerzos y problemas de competencia entre la D.P.E. y / Agua y Energía.

Es por consiguiente de primera prioridad desarrollar el Sistema Interconectado Provincial con un Despacho Regional de Cargas en manos de la Provincia que integre las distintas zonas agrupando el parque de generación térmica en zonas no interconectadas en grandes centrales, eliminando las pequeñas, obsoletas y deficitarias, con lo que se conseguirá una sustancial economía operacional.

En cuanto a la situación tarifaria, con la transferencia, se ha logrado homogeneizar las tarifas en todo el ámbito provincial, con lo que han desaparecido las situaciones de privilegio.

SANTA CRUZ

II - PARTICIPACION DE LA PROVINCIA EN EL DESARROLLO DE LOS SERVICIOS

En la Provincia existía la Empresa Provincial de Servicios Públicos que era una Empresa estatal provincial que funcionaba como Organismo / Autárquico. Dentro de su estructura orgánica existían cuatro (4) Direcciones Generales: de Agua, de Gas, de Energía y de Administración.

La Dirección de Energía era la encargada de la realización de Proyectos, Licitación y Control de las obras de Energía Eléctrica. Estas // obras eran realizadas principalmente con fondos F.E.D.E.I., aunque su función era mucho más amplia, solamente se realizaban este tipo de tareas. Por otra parte desde el 15 de marzo de 1975, en que del ámbito provincial se transfirieron los servicios eléctricos a Agua y Energía Eléctrica no se incorporaron / nuevos servicios y por lo tanto, la Provincia no prestaba el mismo en ningún punto ni en ninguna etapa.

V - TRANSFERENCIA DE LOS SERVICIOS

- a) Fecha del Convenio: 23-9-80.
- b) Número y fecha Ley Provincial: N° 1370/80 del 6-11-80
- c) Número y fecha del Decreto del Poder Ejecutivo Nacional: N° 488 del
17-3-81
- d) Fecha de Transferencia: 1-6-81

VI - SISTEMAS TRANSFERIDOS POR AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

En las localidades de la zona norte de la Provincia, que se / encuentran interconectadas al Sistema Regional de Agua y Energía Eléctrica, se transfirió la distribución primaria y secundaria, no así el resto de los Sistemas.

En las demás localidades se transfirió el Sistema en forma integral (generación, transmisión, distribución y comercialización).

VII - ESTADO DE LOS SISTEMAS TRANSFERIDOS - PROGRAMAS ENCARADOS POR LA PROVINCIA

La situación de los Sistemas en el momento de la transferencia era la siguiente:

a) Respecto del Plantel de Personal:

A partir de la firma del Decreto intención del Poder Ejecutivo Nacional para la transferencia, Agua y Energía Eléctrica congela los ingresos del personal, aún existiendo vacantes reales.

Agua y Energía Eléctrica ofreció a su personal la opción de permanecer en funciones, o de renunciar con derecho a la percepción de una indemnización que resultaba interesante, especialmente para los agentes de más / antigüedad y práctica en el Servicio Eléctrico.

Esto trajo las siguientes consecuencias:

1 - En el momento de la Transferencia la Planta de Personal se encontraba vacante en un veinte por ciento (20%).

2 - A poco tiempo de la misma y como resultado de la opción ofrecida al ex-personal de Agua y Energía Eléctrica, renuncian ochenta y dos (82) agentes, elevándose al cuarenta y cinco por ciento (45%) las vacantes // del Plantel del Servicio.

Esto ha resultado sumamente perjudicial para la continuidad indispensable operativa que la transferencia imponía, teniendo en cuenta fundamentalmente que el personal acogido al beneficio aludido resultó ser el más / necesario para que la Provincia se desenvolviese adecuadamente en el manejo del Servicio Eléctrico.

b) Relativo al Mantenimiento de equipos:

Durante los veinte (20) meses anteriores a la efectiva Transferencia, Agua y Energía Eléctrica ejecutó aproximadamente el noventa por ciento (90%) de los trabajos de mantenimiento de equipos pero solamente en el aspecto correctivo, es decir que actuaba únicamente ante situaciones emergentes de paralización por falla. En los equipos de generación continua no se efectuaba mantenimiento programado.

Esta argumentación responde a tres factores preponderantes:

1 - Escasez de materiales y repuestos para el mantenimiento.

El registro del rubro abastecimientos durante 1980 y primeros meses de 1981, demuestra claramente la decisión de Agua y Energía Eléctrica de no operar con normalidad en tal sentido.

2 - Falta de personal para el mantenimiento: su evaluación se desprende del análisis del primer tema (Plantel).

3 - Reserva nula de máquinas en el interior de la Provincia: se suma al Punto 1 para definir la imposibilidad de que se realice un mantenimiento de equipos adecuados en los Distritos del Interior.

c) Relativo al desfase financiero por falta de recursos genuinos:

La Sociedad debió recaudar durante los primeros ochenta (80) días posteriores a la Transferencia con destino a Agua y Energía Eléctrica. Esta situación, sumada a la inversión que en igual período, debió afrontar la Empresa para posibilitar el normal funcionamiento del Servicio, generó un serio inconveniente financiero que puede medirse tentativamente a través de los \$ 9.500 millones que debió abonarse a Agua y Energía Eléctrica en los noventa (90) días subsiguientes a la Transferencia.

La Sociedad ha realizado obras de interconexión entre poblaciones cercanas (Comandante Luis Piedrabuena, Puerto Santa Cruz; Fitz Roy - Jaramillo - Deseado). Estas interconexiones se han realizado a los efectos de abaratar costos y por razones de practicidad técnica ya que siendo poblaciones relativamente cercanas poseían Central Eléctrica en cada una de ellas.

Se prevé además el cambio de combustible en varias Centrales pasando del líquido al gaseoso, con lo cual, aparte de abaratar costos, se utilizarán recursos genuinos de la Provincia.

VIII - SISTEMAS NO TRANSFERIDOS POR AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

Los más importantes puntos en controversia durante la discusión del Convenio fueron los referentes al Sistema de la zona norte y a los grandes usuarios, con respecto a éstos, Agua y Energía Eléctrica transfirió todos los /

grandes usuarios (en su mayoría Compañías Petroleras) excepto Yacimientos Petrolíferos Fiscales que continúa siendo usuario directo de la Empresa Nacional y que alcanza una comercialización de 170 GWh/año

Las Centrales retenidas están ubicadas en la zona norte de la Provincia y son las siguientes:

Pico Truncado I	2 TG50	13 MW
	1 AEG	15,5 MW
Pico Truncado II	2 x 10,75 (Novo Pignone)	

Fueron retenidas asimismo 750 Km. de líneas de una variadísima gama de tensiones (1,1; 2,2; 3,3; 6,6; 10,4; 15; 33; 35; 66 y 132 KV), las mismas son propiedad de Yacimientos Petrolíferos Fiscales o de Agua y Energía Eléctrica, entregadas por Y.P.F. en alquiler o en tenencia y uso.

IX - SITUACION JURIDICA ACTUAL

En la actualidad, los servicios ya mencionados son prestados / por una entidad denominada Servicios Públicos Sociedad del Estado, sus estatutos fueron aprobados mediante Decreto N° 1085 del 26 de agosto de 1980 e inscripta el 1° de octubre del mismo año.

X - VENTAJAS DE LA CONDUCCION DEL SISTEMA INTEGRADO

Las ventajas más destacables de la conducción integrada del / Sistema son:

a) Posibilidad de realizar planes en materia de expansión de // los servicios que estén en concordancia con las políticas de desarrollo provincial.

b) Posibilidad de ejercer una tarea de investigación, planeamiento e implementación de sistemas de determinación de costos y tarifas de / los servicios, que lograda luego del tiempo necesario de evolución de los mismos permita fijar una política justa en el marco de los intereses y particularidades de la región.

MENDOZA

HISTORIA INSTITUCIONAL

Entre los primeros antecedentes legales que pueden citarse en orden a la institucionalización del sector eléctrico de Mendoza, corresponde mencionar la Ley N° 429 sancionada el 15 de enero de 1908, por la que se autorizó al Poder Ejecutivo a concursar el aprovechamiento de la fuente / hidroenergética constituida por el río Mendoza. Dicha Ley facultó al Poder / Ejecutivo a seleccionar una empresa para el proyecto y construcción de obras destinadas a la generación de Fuerza Motriz, estableciendo que la Provincia garantizaba la inversión a realizar por la contratista, obligándose a abonar como premio hasta la cantidad de \$ 15.000 moneda legal al mejor proyecto. Aceptada la propuesta del Poder Ejecutivo, podría contratar la ejecución de las obras sometiendo el contrato a aprobación de la Legislatura Provincial, / declarándose de utilidad pública todos los terrenos necesarios para la construcción y explotación de las obras, y autorizándose al Poder Ejecutivo para proceder a su expropiación.

Posteriormente se sanciona la Ley N° 504, mediante la cual se autoriza al Poder Ejecutivo Provincial a contratar con el representante de la Compañía de Luz y Fuerza S.A., el aprovechamiento de las aguas del río Mendoza entre las localidades precordilleranas de Blanco Encalada y Uspallata, para / la producción de energía eléctrica, la que sería comercializada en los Departamentos de Capital, Godoy Cruz, Luján, Maipú, Guaymallén y las Heras. La concesión comprendía la construcción y explotación de "vías férreas a tracción eléctrica" y se otorgaba por el término de 50 años, fijándose asimismo la tarifa a cobrar, con un precio decreciente en el tiempo.

En el año 1923 por Ley Provincial N° 824, se aprueba el contrato celebrado entre el Gobierno de la Provincia de Mendoza y la concesionaria / ya mencionada, ampliándose el plazo de concesión a 75 años, incluyéndose una cláusula de reversión en virtud de la cual pasarían a poder de la Provincia / sin cargo ni indemnización alguna, todas las obras construidas a la fecha de / este convenio y las que se construyeran en los 60 primeros años de la concesión.

La Concesionaria, además debía abonar al Poder concedente después de transcurridos cinco años, un porcentaje sobre sus entradas brutas, el que llegaría al 5% en el período final de la concesión.

Para controlar a los prestadores del servicio público, entre ellos el de electricidad, fue creado por Ley de Presupuesto del año 1944 el Departamento de Control de Concesiones. Ya en 1949 y dentro de la administración Pública Provincial, se crea en Mendoza la Dirección General de Energía, / que iba a encargarse de la prestación del servicio eléctrico en todas aquellas zonas no atendidas por las concesionarias existentes.

En 1953, por Ley 2225 pasa a denominarse Dirección de Energía e Ingeniería Sanitaria y en 1957, por Ley 3285 el organismo se denominó Dirección Provincial de Energía, desarrollando una esforzada labor promocional del servicio eléctrico, fundamentalmente en áreas rurales que no abastecían las / Empresas concesionarias en tanto habían estructurado sus servicios básicamente en áreas urbanas.

VIRTUAL EXPROPIACIÓN

Un hecho trascendental que condicionaría la historia del servicio eléctrico en Mendoza se produjo en 1958, cuando el Gobierno de la Nación por Ley Nacional N° 14793, ratifica el convenio que acababa de celebrar con el grupo empresario AMSEC, del que formaba parte precisamente la concesionaria / Compañía de Electricidad Los Andes S.A., CELA, que era continuadora de la ex-Compañía Luz y Fuerza S.A. en el servicio mendocino. Constituyendo en la práctica una verdadera expropiación de bienes provinciales; mediante este convenio el Estado Nacional adquiriría todos los bienes que aquellas concesionarias (la / CELA, por ejemplo), tenían afectados a la prestación del servicio eléctrico en Mendoza. Pese a su condición de propietario natural del servicio público de electricidad en Mendoza y a la característica de su poder concedente de la concesión, la Provincia no fue ni siquiera consultada. Ante estas circunstancias el gobierno provincial que encabeza el Dr. Ernesto Veltschi inicia junto con / el Ministro Santiago Isern inmediatas cuestiones de reclamo, incluyendo la de-/

signación de una Comisión Especial que debía solicitar el inmediato traspaso de todos los bienes, derechos y obligaciones de la Compañía Electricidad de Los Andes S.A. a la Provincia de Mendoza. En sucesivos telegramas, notas y / entrevistas, el gobernador Ueltschi, insistió ante el presidente Frondizi en reclamar los derechos provinciales lesionados por una virtual expropiación, / señalando que "la venta de los bienes de CELA S.A. a la Nación, sin la participación de la Provincia y sin su consentimiento, carece de valor legal, porque la Nación no puede validamente adquirir esos bienes, salvo que lo hubiera hecho para la Provincia de Mendoza". En todas las gestiones se insistía en que la transferencia de estos bienes a la Nación lesionaba los intereses de la Provincia que era su verdadero titular y concedente de una concesión a la CELA en virtud de una cláusula de reversión que figura en el contrato de 1938 entre la Provincia y la concesionaria, por lo cual la Provincia se convertiría en propietaria de los bienes de la concesionaria, sin cargo ni indemnización alguna.

En abril de 1959, finalmente, se logra un primer reconocimiento de todos sus derechos: tras pacientes gestiones, el gobierno de Mendoza suscribe con la Secretaría de Energía y Combustible de la Nación, un convenio en virtud del cual la Nación traspasaba a la Provincia, la totalidad de las instalaciones de CELA y sus servicios y la totalidad también de la red de distribución de Agua y Energía Eléctrica de la Nación. La Nación se reservaba sólo las fuentes de producción de energía y se comprometía a vender en barra la totalidad generada al gobierno de Mendoza. Este convenio era similar al que suscribió la Nación con la Provincia de Córdoba dos años antes, es decir, en 1957.

Sin embargo, este convenio debía ser ratificado por la Legislatura Provincial, por una parte, y por un decreto del Gobierno Nacional por la otra. Pero la Legislatura de Mendoza no se mostró conforme con las condiciones del contrato (interpretó que eran "lesivas para el interés y el federalismo mendocino"). Sin desecharlo ni aprobarlo, la Legislatura mendocina votó en cambio una Ley para que el Poder Ejecutivo gestionara el traspaso de todos esos bienes legítimamente provinciales, sobre bases rígidas, que la Nación finalmente no aceptó. De todas maneras el gobierno provincial insistió infructuosamente / en la necesidad de aprobar aquel convenio. No hubo resolución y al cabo de los años las gestiones arduas y reiterativas no lograron su objetivo.

Veinte años después (el 29 de diciembre de 1980), el gobierno nacional formalizó la transferencia parcial de los servicios e instalaciones de Agua y Energía Eléctrica de la Nación a la Provincia de Mendoza.

II - PARTICIPACION DE LA PROVINCIA EN EL DESARROLLO DE LOS SERVICIOS

A partir de 1949 en que la Provincia se hace cargo de pequeños y aislados servicios que prestaban entes municipales (Villa la Paz) y privados (Villa Tunuyán), la participación estuvo siempre orientada a satisfacer demandas que no eran atendidas por entes concesionarios, en razón de ser servicios deficitarios, de baja densidad de usuarios y generalmente aislados o de zonas rurales.

Es así que se construyen, durante el primer decenio de actividades de la Dirección Provincial de Energía, pequeñas Centrales Térmicas del / orden de los 100 KW de potencia cada una, en las Villas Tunuyán, Tupungato, San Carlos, La Consulta, Lavalle, Las Catitas, La Paz, Malargue, Arco de Desagua-/ dero y Villa Atuel.

Durante el segundo decenio se continúa con el desarrollo y ampliación de esos sistemas, interconectando algunos de ellos en 13,2 KV y realizando extensiones en dicha tensión a zonas aledañas y rurales.

A partir del año 1970, la Dirección Provincial de Energía comienza a integrar sistemas en 66 KV y construye las primeras Centrales Hidráulicas (Los Coroneles de 6.640 KW y el Carrizal de 17.000 KW) que aportan su producción al Sistema Interconectado Cuyo.

Al momento de producirse la transferencia de los servicios de Agua y Energía Eléctrica, los casi 43.000 usuarios que eran atendidos por la / DPE consumían aproximadamente el 20% de la energía que se facturaba en toda la Provincia.

La potencia instalada por la DPE hasta 1980 era de 30.322 KW y la generación alcanzó en ese año a 126.003.322 KWh.

III - PARTICIPACION DE AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

Desde que Agua y Energía Eléctrica asume en 1959 la prestación de servicios en la Provincia, lo hace atendiendo zonas de gran densidad de usuarios residenciales, comerciales e industriales. Entre estas se destacan la Capital de la Provincia y sus zonas aledañas que conforman el Gran Mendoza y / las ciudades de San Rafael y San Martín con algunas áreas rurales próximas a estas.

A medida que la demanda de esas zonas se incrementa, y en base a las Centrales Hidroeléctricas que instalan en el Sur de la Provincia (río A- tuel), se comienza a construir el Sistema Interconectado Cuyo, vinculando incluso la Provincia de San Juan mediante líneas de 132 KV. Más recientemente y ante la magnitud que adquiere la demanda del Sistema Cuyo se edifican nuevas Centrales Hidroeléctricas sobre el río Diamante, se amplía la Central Térmica Luján de Cuyo y se construyen líneas de 220 KV que interconectan estas centrales con el Sistema.

A la fecha de transferencia Agua y Energía Eléctrica contaba con aproximadamente 200.000 usuarios que consumían el 80% de la energía eléctrica que era facturada en la provincia.

La potencia instalada por Agua y Energía Eléctrica en la Provincia a dicha fecha era de 649.300 KVA, generando en 1980 para el Sistema / Cuyo 2.200,5 GWh, de los cuales 1.851,5 GWh se consumieron en Mendoza.

IV - OBRAS EJECUTADAS POR LA PROVINCIA ANTES DE LA TRANSFERENCIA

Entre las obras encaradas por la Provincia para el desarrollo del servicio eléctrico con anterioridad a la transferencia, se pueden destacar:

- Central Hidroeléctrica Los Coroneles de 6.640 KW puesta en servicio en marzo de 1971

- Central Hidroeléctrica El Carrizal de 17.000 KW inaugurada al servicio en noviembre de 1973

- Línea de 132 KV Mihuil I - Malargue 142 Km.
E.T. Malargue 132/13,2 KV - 30 MVA

- Sistema Zona Sur en 66 KV

- Línea 66 KV San Rafael - Cañada Seca 13 Km.

Línea 66 KV Cañada Seca - La Llave 22 Km.

Línea 66 KV La Llave - Villa Atuel 23 Km.

Línea 66 KV Villa Atuel - General Alvear 28 Km.

Línea 66 KV General Alvear - Bowen 22 Km.

Línea 66 KV San Rafael - Los Coroneles 20 Km.

Línea 66 KV Los Coroneles - Sierra Pintada 8 Km.

Línea 66 KV Cañada Seca - Colonia Bombal 19 Km.

E.T. Cañada Seca 66/13,2 KV - 3,5 MVA

E.T. Villa Atuel 66/13,2 KV - 3,5 MVA

E.T. Los Coroneles 13,2/66 KV - 2 x 5 MVA

E.T. Sierra Pintada 66/13,2 KV - 10 MVA

E.T. Bowen 66/13,2 KV - 5 MVA

- Sistema Zona Centro en 66 KV

Línea Argentina - Zapata 25 Km.

Línea Cápiiz - Zapata 19 Km.

Línea Cápiiz - Tumuyán 13 Km.

Línea Tumuyán - Tupungato 23 Km.

Línea Zapata - Zampal - Tupungato 26 Km.

Línea Cápiiz - San Carlos - El Porvenir	32 Km.
E.T. Tunuyán 66/13,2 KV - 2 x 10 MVA	
E.T. Tupungato 66/13,2 KV - 2 x 10 MVA	
E.T. San Carlos 66/13,2 KV - 2 x 10 MVA	
E.T. El Porvenir 66/13,2 KV - 10 MVA	
- E.T. El Zampal 66/13,2 KV - 2,5 MVA	
E.T. Costa Anzorena 66/13,2 KV - 1 MVA	
 <u>- Sistema Zona Este en 66 KV</u>	
Línea Bajo Río Tunuyán - Las Catitas	26 Km.
Línea Las Catitas - La Dormida	26 Km.
Línea La Dormida - La Paz	33 Km.
E.T. Las Catitas 66/13,2 KV - 10 MVA	
E.T. La Dormida 66/13,2 KV - 5 MVA	
E.T. La Paz 66/13,2 KV - 2,5 MVA	
E.T. Santa Rosa 66/13,2 KV - 10 MVA	
 <u>- Sistema Zona Norte en 66 KV</u>	
Línea Lavalley - Jocolí	18 Km.
Línea Las Heras - Cavdeville - Lavalley	39 Km.
Línea Cruz de Piedra - Ugarteche - Anchoris - Argentina	51 Km.
Línea Argentina - Anchoris	12 Km.
E.T. Jocolí 66/13,2 KV - 2,5 MVA	
E.T. Agrelo 66/13,2 KV - 5 MVA	
E.T. Ugarteche 66/13,2 KV - 2,5 MVA	
E.T. Argentina 66/13,2 KV-33 KV - 1 x 5 + 3 x 7,5 MVA	

E.T. Capdeville 66/13,2 - 6 KV - 2 x 10 + 2 x 20 MVA

V - TRANSFERENCIA DE LOS SERVICIOS

El 29 de diciembre de 1980, dentro del marco de la Ley Nacional N° 18.586 y la Resolución conjunta M.I. N° 9/79 y ME N° 1332/79 de los Ministerios del Interior y Economía, ratificadas por Decretos Nacionales N° 258/80 y N° 1775/80, se firma el convenio de transferencia de servicios e instalaciones de Agua y Energía Eléctrica a la Provincia de Mendoza.

El 12 de mayo de 1981, mediante Leyes Provinciales N° 4551 y N° 4557, se crea con el nombre de ENERGIA MENDOZA SOCIEDAD DEL ESTADO, la empresa que el 1 de junio de 1981 recibe definitivamente los bienes de Agua y Energía Eléctrica transferidos por aquel convenio y con los que la Dirección Provincial de Energía y el Ente de Aprovechamiento Múltiple Potrerillos, pasan a integrar su patrimonio.

VI - SISTEMAS TRANSFERIDOS POR AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

a) Sistemas de Generación: Solamente fueron transferidas las Centrales Hidráulicas del Sistema del río Mendoza y una Central Térmica aislada.

Central Hidroeléctrica Cacheuta	9.900 kVA
Central Hidroeléctrica Alvarez Condarco	34.200 kVA
Central Hidroeléctrica San Martín	7.500 kVA
Central Hidroeléctrica Luján (fuera de servicio)	1.200 kVA
Central Térmica Las Cuevas	150 kVA

b) Sistema de Sub-Transmisión: El sistema en cuestión fue transferido parcial-/

mente por cuanto Agua y Energía Eléctrica sostenía que algunas líneas y estaciones transformadoras formaban parte del sistema interprovincial / Mendoza - San Juan.

1- Líneas de 66 kV

Las Heras - Lavalle - Costa de Araujo	45 Km.
Cacheuta - Godoy Cruz - San Martín	46 Km.
Cruz de Piedra - Godoy Cruz	13 Km.
Cruz de Piedra - Rodeo del Medio (doble terna)	19 Km.
Rodeo del Medio - Montecaseros	12 Km.
Cruz de Piedra - Barriales - Junín - Bajo Río Tunuyán	46 Km.
Junín - Montecaseros - Costa de Araujo	47 Km.

2- Líneas de 132 kV

Montecaseros - Alto Verde	25 Km.
Nihuil III - General Alvear	93 Km.

c) Estaciones Transformadoras Primarias

Lavalle	66/13,2 kV	10	MVA
Costa de Araujo	66/13,2 kV	6	MVA
Godoy Cruz	66/13,2 kV	2 x 13,5	MVA
Carbometal	66/13,2 kV	3 x 10	MVA
Blanco Encalada	66/13,2 kV	2 x 5 + 1 x 8	MVA
Maipú	66/13,2 kV	1 x 8 + 1 x 5	MVA
Rodeo del Medio	66/13,2 kV	10	MVA
Las Margaritas	66/13,2 kV	4	MVA (provisoria)
Barriales	66/13,2 kV	3 x 5	MVA

Junín	66/13,2 kV	1 x 10 + 2 x 4	MVA
San Martín Este	66/13,2 kV	10	MVA (provisoria)
Chimbas	66/13,2 kV	8	MVA (provisoria)
Tres Porteñas	66/13,2 kV	1 x 3 + 1 x 5	MVA (provisoria)
Alto Verde	132/13,2 kV	5	MVA (provisoria)
Lambaré	132/13,2 kV	2 x 2,5	MVA (provisoria)
General Alvear	132/66/13,2 kV	2 x 20/20/10	MVA

- d) Sistema de Distribución: El Sistema de Distribución primaria en 13,2 kV y secundaria 380/220 V fue transferido en su totalidad.

VII - ESTADO DE LOS SISTEMAS TRANSFERIDOS - PROGRAMAS ENCARADOS POR LA PROVINCIA

Los inconvenientes más serios que se presentaron como consecuencia de la transferencia, se derivaron del estado de deterioro y obsolescencia de gran parte del equipamiento e instalaciones recibidas, lo que motivó un gran esfuerzo de la Empresa que está dirigido a reacondicionar y a renovar gran parte de las instalaciones que pertenecían a Agua y Energía Eléctrica. Entre las más importantes podemos destacar:

- Sustitución de la totalidad de la red de distribución de baja tensión de la Ciudad Capital por redes de cable preensablado.
- Remodelación completa de dos Estaciones Transformadoras 66/13,2 kV transferidas (Lavalle y Costa de Araujo).
- Dos Estaciones Transformadoras 132/13,2 kv (Alto Verde y Lambaré) y una Estación 66/13,2 kV (Chimbas), para sustituir similar cantidad de estaciones provisorias transferidas.

Asimismo, se encararon adquisiciones de equipos y herramientas para suplir las necesidades de un adecuado mantenimiento del servicio, entre /

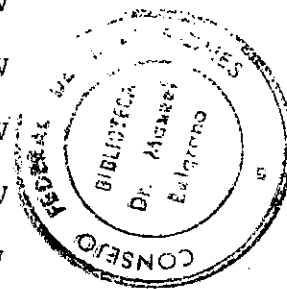
los que se pueden destacar:

- a) Adquisición de 100 movilizaciones 0 Km para sustituir a 61 transferidas en regular estado de uso.
- b) Adquisición de transformadores de potencia 66/13,2 kV de 10 MVA y 5 MVA, / pues la reserva para los instalados en las Estaciones Transformadoras primarias era nula.
- c) Adquisición de 500 transformadores 13,2/0,38 - 0,231 kV para atender la / expansión y mantenimiento del sistema de distribución. Es de destacar que la reserva a tal fin al momento de la transferencia era casi nula

VIII - SISTEMAS NO TRANSFERIDOS POR AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

a) Líneas de Transmisión y Subtransmisión

Nihuil II - Agua del Toro	51,9	Km	220 kV
Agua del Toro - Cruz de Piedra	179,5	Km	220 kV
Nihuil I - Nihuil II	12,9	Km	132 kV
Nihuil II - Nihuil III	9	Km	132 kV
Nihuil I - Pedro Vargas	46,45	Km	132 kV
Pedro Vargas - San Rafael	15,6	Km	132 kV
Pedro Vargas - Cápiz	126,7	Km	132 kV
Cápiz - Anchoris	38,32	Km	132 kV
Anchoris - Cruz Piedra	35,5	Km	132 kV
Anchoris - Bajo Río Tunuyán	52,8	Km	132 kV
Cruz de Piedra - Las Heras	24,8	Km	132 kV
C.T. Luján de Cuyo - Cruz de Piedra	18,00	Km	132 kV



C.T. Luján de Cuyo - ET San Martín	27,03	Km	132 kV
Cruz de Piedra - Montecaseros	41	Km	132 kV
ET. San Martín - Guaymallén	2,6	Km	66 kV
Guaymallén - ET Las Heras	3,12	Km	66 kV
Cruz de Piedra - San Juan	171,6	Km	220 kV
- Cruz de Piedra - San Juan	180,2	Km	132 kV

b) Estaciones Transformadoras

San Martín	132/66/13,2	kV	2 x (50/25/35)	MVA
Las Heras	132/66/13,2	kV	2 x (50/25/35)	MVA
Guaymallén	66/13,2	kV	2 x 10	MVA
Montecaseros	132/66/13,2	kV	2 x (30/30/30)	MVA
Anchoris	132/66/13,2	kV	2 x (30/30/10)	MVA
Cruz de Piedra	132/66/13,2	kV	2 x (60/60/50)	MVA
	132/13,2	kV	1 x 17 + 1 x 20	MVA
	220/132/13,8	kV	2 x (150/150/50)	MVA
San Rafael	132/13,2	kV	2 x 15	MVA
Pedro Vargas	132/66/13,2	kV	20/20/10	MVA
Bajo Río Tunuyán	132/66/13,2	kV	2 x (20/20/10)	MVA
Luján de Cuyo	132/33/13,2	kV	2 x (20/10/10)	MVA
Nihuil I	132/13,2	kV	4 x 23	MVA
Nihuil II	132/220/10	kV	150/150/50	MVA
	132/13,2	kV	2 x 32 + 4 x 27	MVA
Nihuil III	132/13,2	kV	2 x 32	MVA
Agua del Toro	220/13,2	kV	2 x 75	MVA
Cápiz	132/66/13,2	kV	2 x (20/20/7)	MVA

Luján de Cuyo	132/13,2	kV	2 x 75	MVA
---------------	----------	----	--------	-----

c) Centrales

Nihuil	4 x 23,2	MVA	Turbina hidráulica
Nihuil II	4 x 26,2 + 2 x 32	MVA	Turbina Hidráulica
Nihuil III	2 x 32,5	MVA	Turbina Hidráulica
Agua del Toro	2 x 72,5	MVA	Turbina Hidráulica
Cruz de Piedra	1 x 23,4 + 1 x 22	MVA	Turbina de Gas
	2 x 25	MVA	Motor Eléctrico compensador
Luján de Cuyo	2 x 75	MVA	Turbina de Vapor
	1 x 38 + 1 x 33,7	MVA	Turbina de Gas
Ampliación Luján de Cuyo 125.		MVA	Turbina de Vapor
Los Rayunos	224	MVA	Turbina Hidráulica

IX - SITUACION JURIDICA Y ORGANIZACION ACTUAL

Como consecuencia de la transferencia se creó ENERGIA MENDOZA SOCIEDAD DEL ESTADO (EMSE), que tiene competencia para atender en todo lo relacionado con el estudio, exploración, explotación e industrialización de las fuentes de energía, cualquiera fuese su naturaleza; la producción, transmisión, distribución y comercialización de la energía, cualquiera sea su forma y su / fuente de generación y cuya finalidad sea el servicio público.

EMSE fusión y tomó a su cargo la prestación de servicios que atendía la Dirección Provincial de Energía y todos los que transfirió a la Provincia de Mendoza, Agua y Energía Eléctrica.

Cada uno de estos Organismos tenía regímenes jurídicos distintos; manuales y normas de procedimientos diferentes o carencia absoluta de ellos.

personal de variados niveles, capacitación y conocimientos, lugares de trabajo distintos distribuidos en diversas zonas geográficas de la Provincia, y en especial, mentalidades de análisis y apreciaciones muy diferentes.

Ante esta situación, la Empresa se fijó los siguientes objetivos básicos:

- Lograr la provisión permanente y confiable de energía, ajustada a las necesidades del sector usuario.
- Obtener costos mínimos de generación, transmisión y distribución, para lograr la máxima reducción tarifaria posible en favor del usuario y el retorno de capital genuino que posibilite el desarrollo y expansión de la Empresa.
- Hacer que EMSE actúe en la práctica diaria, con la agilidad y simpleza operativa que caracteriza el accionar de las buenas empresas privadas.

En tal sentido cabe recordar que su desenvolvimiento empresarial está regido por la Ley de Sociedades del Estado N° 20705 y por la Ley de Sociedades Comerciales N° 19.550, que le otorgan las características especiales operativas y el necesario respaldo legal que la Sociedad necesita para cumplir su cometido con auténtica eficiencia empresarial.

CHUBUT

I - HISTORIA INSTITUCIONAL

Con el nacimiento de la Provincia del Chubut hecho ocurrido / en el año 1958, ya que con anterioridad era territorio Nacional, el Gobierno Constitucional se aboca al estudio de las necesidades de la Provincia; entre ellas surge lo referente a la creación de sistemas eléctricos en las distintas localidades enclavadas en su extenso territorio.

- Es así como el 31 de octubre de 1960 se dicta la Ley Provin- / cial N° 256 que crea la Dirección Energética Provincial, con categoría de / Dirección General, dependiente del entonces Ministerio de Asuntos Sociales y Obras y Servicios Públicos. Previo a ello funcionaba un departamento dentro de la Dirección General de Obras Públicas, el que tenía como meta principal, entre sus funciones, la de estudiar las necesidades de energía eléctrica, / fueran ellas urbanas o rurales.

Cabe señalar que la Repartición provincial, responsable de / la actividad eléctrica en el Chubut, fue cambiando de denominación en el // transcurso del tiempo.

Lo que se creó como Dirección Energética Provincial, se trans / formó en el año 1969 en la Dirección General de Energía y Combustibles, si / bien en el sector combustible no desarrolló actividad alguna. En 1974 pasó a llamarse Dirección General de Energía y Comunicaciones, donde se dispuso su accionar en todo lo relativo al área telecomunicaciones y radiodifusión, si bien ya lo venía ejerciendo desde tiempo atrás.

Por último en 1981 pasa a denominarse Dirección General de Ser / vicios Públicos, cuyas funciones abarcan las áreas de Energía, Comunicaciones, Obras Sanitarias y Gas.

II - PARTICIPACION DE LA PROVINCIA EN EL DESARROLLO DE LOS SERVICIOS

En la década del 60 el déficit energético era muy marcado, ya que con excepción de las localidades de mayor población, en las restantes se carecía de fluido eléctrico, incluso en las primeras la precariedad era manifiesta.

Es por ello que el Gobierno de la Provincia a través de la / Dirección Energética Provincial encaró de inmediato obras de electrificación en todo su territorio y fue prioritario efectuarlas donde no existía servicio eléctrico. Su accionar se desarrolló tanto en el interior como en el Valle Inferior del Río Chubut.

En la época de creación de la Dirección Energética Provincial el desarrollo eléctrico era el siguiente:

- INTERIOR DE LA PROVINCIA

Algunos servicios eléctricos precarios, cuya explotación era ejercida por particulares se estaban prestando en pequeñas poblaciones como Tecka, Río Pico y Gobernador Costa.

Entre las principales localidades con energía se pueden señalar:

Comodoro Rivadavia: Se había constituido en 1933 la Sociedad Cooperativa Popular Limitada, la que extendió el servicio a Villa Rada Tilly en 1970. En 1974 la Cooperativa transfiere el servicio a Agua y Energía Eléctrica, empresa que lo mantiene por 6 años, transfiriéndose a la Provincia en 1981, la que a su vez lo retransfiere en forma inmediata a la misma Cooperativa.

Sarmiento: El servicio era prestado por particulares hasta / 1947, fecha en que se constituyó la Cooperativa Eléctrica. En 1975 dicha Cooperativa lo transfiere a Agua y Energía Eléctrica, la que en 1981 lo transfiere a la Provincia. Esta, en el mismo instante, lo entrega en forma provisoria a la Sociedad Cooperativa de Comodoro Rivadavia para que tome a su // cargo la prestación del mencionado servicio eléctrico hasta que se concrete la retransferencia definitiva a la Cooperativa de Sarmiento.

Trevelín: El servicio eléctrico era prestado por particulares hasta 1954 en que se constituye la Cooperativa de Luz y Fuerza Trevelín.

Esquel: Era abastecida por Obras Sanitarias de la Nación desde 1931 hasta que en 1968 el servicio es absorbido por Agua y Energía Eléctrica quien lo explota hasta 1981. Ese año es transferido a la Provincia, la que /

propicia la formación de una Cooperativa de Servicios Públicos integrada por Esquel y Trevelín, lo que es concretado y adopta el nombre de "16 de Octubre".

A partir de la creación de la Dirección Energética Provincial se intensifica la colaboración para la formación de Cooperativas Eléctricas en todo el interior de la Provincia, con generación y distribución de la // energía en baja tensión 400/230 V., para lo cual adquirió grupo electrógenos y construyó las redes eléctricas.

VALLE INFERIOR DEL RIO CHUBUT

Valle Inferior del Río Chubut se denomina a la zona que está comprendida entre 43°14' y 43°30' de latitud sur y 65° y 65°50' de longitud oeste.

El Valle constituye el último ensanchamiento del Río Chubut / en su paso para desembocar en el Océano Atlántico. La superficie de la zona es de 52.500 hectáreas y se extiende desde la desembocadura del Río en el / Océano hasta 90 Km. de distancia en línea recta aguas arriba. El ancho medio del valle -barra-a barra es de 6 Km. Está comprendido en los departamentos de Rawson y Gaiman y dentro de él existen cinco núcleos urbanos que son de este a oeste, Rawson, Trelew, Gaiman, Dolavon y 28 de Julio.

Puerto Madryn, aunque situado sobre el Golfo Nuevo a unos 64 Km. al norte del valle, en el departamento de Biedma, se incluye también como parte del área por razón de su íntima vinculación social y económica con los pueblos del valle.

La energía eléctrica en este valle era suministrada inicialmente por centrales aisladas instaladas en cada centro de población sin interconexión entre ellas. Las unidades electrógenas eran del tipo diesel. El / voltaje de generación era de 400 V. a 50 ciclos por segundo, excepto en Puerto Madryn donde se generaba a 6.600 V. y en Dolavon se usaba corriente continua generada a 220/440 V.

Desde la ciudad de Trelew a Gaiman existía una antigua línea de transmisión en 13,2 KV que se usaba para suplir energía a este último pueblo durante algunas horas después de la media noche.

La distribución, a excepción del pequeño sistema a corriente continua de la localidad de Dolavon se realizaba directamente en 400/238 V., pero a medida que los sistemas crecieron, se introdujeron líneas primarias / de 6,6 KV y 13,2 KV con transformadores reductores de tensión para distri- / buir y mejorar las condiciones de tensión y reducir pérdidas.

Los circuitos de distribución eran todos aéreos sobre postes de acero, hormigón o madera.

El suministro eléctrico se utilizaba exclusivamente en las zonas urbanas, con muy pocas extensiones hasta los distritos rurales. Existía / un bajo nivel de consumo residencial que provenía de iluminación y pequeños / artefactos eléctricos. Contribuía también a mantener este bajo nivel del factor de carga la falta de diversificación del consumo, ya que las facilidades de generación operaban separadamente en cada localidad y existía un alto grado de autogeneración en las industrias, de modo que no se derivaba provecho alguno de la diversidad en magnitud y secuencia de aplicación de carga.

El Gobierno Provincial en ese entonces concertó la compra a / través de la Secretaría de Estado de Energía, de tres unidades electrógenas de 1070 KW cada una. Los nuevos grupos electrógenos fueron instalados en un / lugar hacia el oeste de Trelew. Se entregaron completos con todos sus accesorios tales como bombas, cañerías, torres de enfriamiento y equipo eléctrico.

De estas unidades que generaban a la tensión de 13,2 KV, dos quedaron instaladas en 1966 y la restante en 1967. Se alojaron en un edificio de construcción rápida, un tinglado totalmente de chapa. Todos los trabajos se realizaron por administración. La operación de esta nueva central estuvo a cargo de la Provincia hasta noviembre de 1968 en que se dejó fuera de / servicio porque se recibió energía proveniente de la central hidroeléctrica / Florentino Ameghino a través de una línea de transmisión en 132 KV.

Se construyeron además en esos comienzos líneas de transmisión en 13,2 KV hasta la Cooperativa de Trelew y la Central Municipalidad de Rawson desde esta Central Termoeléctrica Provincial, por lo que las pequeñas y relativamente ineficientes unidades que estaban instaladas en las centrales de dichas localidades fueron relegadas a servicio de emergencia solamente.

La línea que conectaba a la Cooperativa de Trelew con Gaiman / fue reconectada a la nueva Central Termoeléctrica.

Con el correr de los años, el ente provincial encaró ampliaciones, renovaciones y adecuaciones de los sistemas eléctricos existentes, como así también la creación de nuevos sistemas.

Se concretó la total electrificación rural del Valle Inferior del Río Chubut, interconectándose entre sí a todas las localidades ubicadas / en el mismo.

En 1974 se pone en servicio las centrales de Lago Puelo y Chólila administradas por la Delegación Noroeste del ente Provincial. Dicha infraestructura se completó recién en 1978 con la habilitación del Sistema Interconectado del Noroeste que abarcó a Lago Puelo (cabecera), Chólila, Epuyén y el Maitén, y sus respectivas zonas de influencia.

La tarea de la Provincia en el sector eléctrico fue ardua.

III - PARTICIPACION DE AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

El Sistema Interconectado Regional, estructurado sobre la red de transmisión en alta tensión de Agua y Energía Eléctrica, se extiende más allá de los límites provinciales, hacia el norte hasta Viedma a través de // Sierra Grande y San Antonio Oeste, y hacia el sur hasta Pico Truncado desde Comodoro Rivadavia.

Este Subsistema, desarrollado sobre la costa atlántica, recibe energía desde la zona cordillerana, mediante la interconexión que vincula la Central Hidroeléctrica de Futaleufú con Puerto Madryn.

El sistema se desarrolla alrededor de dos centros bien definidos sobre la costa atlántica, uno al norte, correspondiente al Valle Inferior del Río Chubut y otro al sur, alrededor de Comodoro Rivadavia. Para el abastecimiento de la zona norte, se construyó la Central Hidroeléctrica de Florentino Ameghino y su disponibilidad energética posibilitó la integración eléctrica de Puerto Madryn.

La transferencia de las antiguas instalaciones eléctricas de Y.P.F. en Comodoro Rivadavia, en favor de Agua y Energía Eléctrica, motivó que ésta interconectara la zona sur con la Central Hidroeléctrica Florentino Ameghino.

Quedó, de esta manera, constituido el Sistema Interconectado Regional desde Puerto Madryn hasta Pico Truncado.

El proyecto de Hierro Patagónico (HIPASAM), en Sierra Grande, Provincia de Río Negro, motivó que el sistema se extendiera fuera de los límites provinciales hacia el norte.

El proyecto de Aluar, en Puerto Madryn, exigió la ejecución / del aprovechamiento hidroeléctrico de Futaleufú, próximo a Esquel, cuya producción energética se destina, en forma prioritaria, a la fabricación de alu minio. El Sistema Interconectado Regional se extendió así hacia el oeste, in corporando a las localidades de Esquel y Trevelín.

Recientemente se han habilitado las obras que prolongan el Sis tema hasta Viedma, facilitando una futura eventual vinculación con el Sistema Interconectado Nacional.

El Sistema Interconectado Regional (SIR) utiliza dos (2) ten-/ siones: 330 KV y 132 KV.

El sistema que trabaja en la primera tensión, cuenta con la / central hidroeléctrica Futaleufú, cuya potencia de generación de 448 MW se / transporta, mediante doble línea aérea trifásica en 330 KV de aproximadamente 550 Km., a la localidad de Puerto Madryn para alimentar a la planta de alumi nio de ALUAR S.A.

Esta instalación cuenta además con otra subestación de rebaje Puerto Madryn 330/132 KV que permite su vínculo con la línea de 132 KV. que / une las localidades de la zona costera de la Provincia. El cambio de tensión se hace mediante un autotransformador de relación 330/132 KV 60 MVA.

La parte que trabaja en la segunda tensión está compuesta por una línea aérea en 132 KV simple terna que interconecta las localidades de / Pico Truncado (Santa Cruz), Comodoro Rivadavia, Ameghino, Trelew y Puerto Ma dryn (Chubut) y Sierra Grande, San Antonio Oeste y Viedma (Río Negro).

Por otra parte, a través de barras de servicios auxiliares de 33 KV en la central hidroeléctrica Futaleufú, se transmite energía a las localidades de Esquel y Trevelín, ambas integran la Cooperativa de Servicios / Públicos "16 de Octubre" Limitada.

Agua y Energía Eléctrica entrega la energía a la Dirección General de Servicios Públicos de la Provincia en su Centro de Distribución de Trelew y en la Villa del Dique Florentino Ameghino; a las Cooperativas de / Trelew, Puerto Madryn y Comodoro Rivadavia en las correspondientes estaciones transformadoras ubicadas en las respectivas localidades y finalmente a / Esquel - Trevelín en la Central Hidroeléctrica Futaleufú.

V - TRANSFERENCIA DE LOS SERVICIOS

De conformidad con la Resolución Conjunta M.I. N° 9/79 y M.E. N° 1332/79 de los Ministerios del Interior y de Economía, ratificada por Decreto Nacional N° 258/80, se firmó entre el Gobierno de la Provincia del Chubut y la Empresa Agua y Energía Eléctrica - Sociedad del Estado un convenio / mediante el cual ésta transfirió a la Provincia las instalaciones afectadas / a la distribución de energía eléctrica a consumidores finales, las líneas // de subtransmisión derivadas del Sistema Interconectado Regional y las centrales de generación menores que no estaban comprometidas con dicho Sistema Interconectado Regional.

El mencionado convenio fue firmado el 4-12-80 y ratificado // por Ley Provincial N° 1863 del 14-01-81 y por Decreto Nacional N° 707 del // 27-3-81.

El 1-6-81 se suscribió el Acta de Efectiva Transferencia.

La Provincia a su vez retransfirió, como aporte accionario en favor de Cooperativas, todos los bienes, derechos y obligaciones que hacían / a los servicios eléctricos transferidos por la Empresa Agua y Energía Eléctrica, Sociedad del Estado, en sus respectivas zonas de influencia.

Se suscribieron convenios con:

a) Cooperativa Limitada de Provisión de Electricidad y Otros / Servicios Públicos, Asistenciales y Vivienda de Puerto Madryn, el 29 de enero de 1981.

b) Sociedad Cooperativa Popular Limitada de Comodoro Rivadavia el 16 de enero de 1981.

c) Cooperativa de Provisión de Servicios Públicos, Vivienda/ y Consumo "16 de Octubre" Limitada (Esquel - Trevelín), el 23 de marzo de / 1981.

d) Cooperativa Eléctrica de Consumo y Vivienda Limitada de / Trelew, el 3 de abril de 1981.

e) Cooperativa Eléctrica de Dolavon Limitada, el 1° de octubre de 1982.

La Sociedad Cooperativa de Comodoro Rivadavia tomó a su cargo, provisoriamente, la prestación del servicio eléctrico en Sarmiento, para lo / cual la Provincia le transfirió en tenencia y uso sin cargo alguno, todas las instalaciones, equipos y bienes que hacen a la prestación de dicho servicio, / hasta la transferencia definitiva a la Sociedad Cooperativa Popular Limitada de Sarmiento.

La efectiva retransferencia de los servicios eléctricos a las Cooperativas nombradas, excepto a Dolavon, se llevó a cabo en el mismo acto / del 1-6-82, donde la Provincia suscribió el acta de transferencia definitiva con Agua y Energía Eléctrica. Como consecuencia de ello la Provincia no inter vino en ningún período en la explotación de estos servicios transferidos por Agua y Energía Eléctrica. Para la Cooperativa de Dolavon se efectivizó el // 9-12-82.

VI. - SISTEMAS TRANSFERIDOS POR AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

1) COMODORO RIVADAVIA

CENTRAL BARRIO OESTE: Con equipamiento antiguo y fuera de servicio (Propiedad de la Cooperativa, la Empresa Agua y Energía Eléctrica la tenía en tenencia y uso).

CENTRAL PLAYA SUR: Con dos (2) grupos electrógenos de 3.750 KVA cada uno y uno (1) de 3.950 KVA, estado bueno (Propiedad de la Cooperativa. La Empresa Agua y Energía Eléctrica lo poseía en tenencia y uso).

DISTRIBUCION PRIMARIA: 34 Km. de líneas aéreas y 1 Km. de líneas subterráneas.

DISTRIBUCION SECUNDARIA: 60 Km. de redes domiciliarias y 20 / km. de líneas de alumbrado público.

ESTACIONES TRANSFORMADORAS DE DISTRIBUCION: Sistema 10,4 KV y 6,6 KV. Potencia total: 4 MVA. Además 2,3 MVA en Barrio Oeste y 2,5 MVA en / Playa Sud. Cantidad Total: 27

PERSONAL: 141 agentes.

USUARIOS: 21.400.

2) SARMIENTO

CENTRAL TERMICA: Con tres (3) grupos electrógenos de 535 KW de los cuales dos (2) en funcionamiento y el restante totalmente desarmado y sin instalar, para reparación.

DISTRIBUCION PRIMARIA URBANA: 13 Km. en 13,2 KV tipo aéreo.

DISTRIBUCION SECUNDARIA: 29 Km. de redes domiciliarias y 23 Km. de redes de alumbrado público.

ESTACIONES TRANSFORMADORAS DE DISTRIBUCION URBANA: Relación / 13,2/0,4/0,231 KV. Cantidad: 7. Potencia Total: 0,823 MVA. Además 1,12 MVA en la central.

DISTRIBUCION RURAL: 135 Km. en 13,2 KV.

ESTACIONES TRANSFORMADORAS RURALES: Cantidad 124, Potencia Total 0,974 MVA. Con relación al sistema de electrificación rural, Agua y Energía Eléctrica propició al reintegro de los bienes pertenecientes a la Provincia regidos por el régimen de tenencia y uso gratuito que fuera acordado por / Convenio del 14-11-75.

PERSONAL: 17 agentes.

USUARIOS: 1.300

3) ESQUEL - TREVELIN

CENTRAL TERMICA: Con grupos electrógenos de 3 x 500 KW + 3 x 1000 KW. Uno de estos últimos fuera de servicio.

DISTRIBUCION PRIMARIA: 39 Km. redes aéreas en 13,2 KV.

DISTRIBUCION SECUNDARIA: 106 Km. redes domiciliarias y 32 Km. de líneas de alumbrado público.

SISTEMA DE SUBTRANSMISION: 42 Km. de línea 33 KV Futaleufú - Trelevín - Esquel.

ESTACIONES TRANSFORMADORAS DE DISTRIBUCION: En 13,2/0,4/0,231 KV. Potencia Total: 3,6 MVA. Además dos (2) reductoras a nivel: en Esquel 5 MVA y en Trevelín 2,5 MVA. Cantidad Total: 26.

PERSONAL: 24 agentes.

USUARIOS: 4.100.

4) PUERTO MADRYN

SISTEMA DE SUBTRANSMISION: 9 Km. de línea 33 KV.

ESTACION TRANSFORMADORA: Relación 33/0,4 KV. Potencia 200 KVA.

USUARIOS: 5

5) TRELEW

USUARIOS: 1 - Estación Radioeléctrica Omega.

6) DOLAVON

DISTRIBUCION PRIMARIA: 22 Km. de línea aérea en 13,2 KV.

VILLA DIQUE FLORENTINO AMEGHINO

Mediante convenio suscripto el 12 de agosto de 1983 Agua y Energía Eléctrica Sociedad del Estado, vendió a la Provincia parte de la villa ubicada en el Dique Florentino Ameghino con todas sus instalaciones, entre ellas el sistema de distribución de energía eléctrica compuesto por:

DISTRIBUCION PRIMARIA: 4,1 Km. de líneas aéreas en 13,2 KV y / 0,15 Km. de cable subterráneo armado bajo igual tensión.

SUBESTACIONES TRANSFORMADORAS: Cantidad 3. Potencia Total: // 0,9 MVA.

DISTRIBUCION SECUNDARIA: 2,8 Km. redes domiciliarias y 2,6 Km. de líneas de alumbrado público.

USUARIOS: 51

El 12 de setiembre de 1983 se suscribió el acta de efectiva / transferencia.

Se están realizando las tramitaciones tendientes a formar en / el lugar una Cooperativa de Servicios Públicos para que encare la explotación del sistema.

VII - ESTADO DE LOS SISTEMAS TRANSFERIDOS - PROGRAMAS ENCARADOS POR LA PROVINCIA

La inversión en obras y déficit de los servicios públicos de electricidad transferidos por la Nación, ha impuesto una extraordinaria gravitación dentro del presupuesto de la Provincia del Chubut.

Los convenios aludidos con las Cooperativas, contemplaron además el compromiso por parte de la Provincia de ejecutar una serie de obras / para optimizar los distintos sistemas transferidos.

Independientemente de las transferencias de servicios originadas por las Resoluciones Conjuntas M.I. N° 9/79 y M.E. N° 1332/79, el Gobierno Provincial dispuso se cediera como aporte accionario a favor de las Cooperativas del Valle Inferior del Río Chubut, todas las instalaciones destinadas a la distribución de energía eléctrica de media tensión, 13,2 KV, afectadas a usuarios rurales.

Se suscribieron convenios con:

a) COOPERATIVA ELÉCTRICA DE CONSUMO Y VIVIENDA LIMITADA DE TRELEW: el 1-4-81.

Se le transfirió el sistema de distribución de líneas rurales del ejido municipal de Trelew compuesto por 92 Km. de líneas en 13,2 KV y 161 subesta-/

ciones transformadoras, con una potencia total de 2,5 MVA. Además dos (2) usuarios: Base Aeronaval Almirante Zar y Empresa Lanera Austral y en personal a dos (2) agentes.

b) COOPERATIVA DE PROVISION DE ENERGIA ELECTRICA Y OTROS SERVICIOS PUBLICOS LIMITADA DE GAJMAN: el 3-4-81.

Se le transfirió el sistema rural de su éjido municipal compuesto por 134 Km. de líneas en 13,2 KV y 186 subestaciones transformadoras, con una potencia total de 2,4 MVA.

c) COOPERATIVA ELECTRICA LIMITADA DE DOLAVON: el 3-4-81.

Se le transfirió el sistema rural de su éjido municipal compuesto por 212 Km. de líneas en 13,2 KV y 167 subestaciones transformadoras, con una potencia total de 1 MVA.

En todos los casos se suscribieron las correspondientes actas de efectiva transferencia el 1° de octubre de 1981.

Resta solamente transferir a la COOPERATIVA DE PROVISION DE / SERVICIOS ELECTRICOS Y OTROS SERVICIOS PUBLICOS DE RAWSON LIMITADA, el sistema eléctrico rural comprendido dentro del éjido Municipal de la ciudad Capital, compuesto por 35 Km. de línea en 13,2 KV, 38 subestaciones transformadoras rurales, con una potencia total de 0,8 MVA, 40 Km. de línea de subtransmisión en 33 KV y una subestación transformadora 33/13,2 KV de 10 MVA de potencia // que alimenta a Rawson.

VIII - SISTEMAS NO TRANSFERIDOS POR AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

En la actualidad Agua y Energía Eléctrica es propietaria y explota la totalidad de las Centrales de Generación del Sistema Interconectado Regional y el conjunto de instalaciones del sistema de transformación que opera en tensiones mayores a 66 KV.

Antes de la transferencia de servicios era la encargada de la explotación integral del sistema eléctrico, llegando al nivel del usuario, en varias localidades. Luego de la última modificación de la estructura prestataria de los servicios de electricidad, Agua y Energía Eléctrica se reservó solamente el papel de ente generador de energía, distribuidor en alta tensión y /

vendedor en bloque a empresas prestatarias que comercializan el fluido eléctrico. De todos modos se ha reservado como clientes propios dentro de la Provincia, los principales consumidores industriales que reciben energía eléctrica directamente desde el sistema de alta tensión; siendo éstos:

Aluar en Puerto Madryn con Demanda Máxima de 295.000 KW.

Y.P.F. en Comodoro Rivadavia con Demanda Máxima de 29.000 KW.

CENTRALES

Central Térmica Comodoro Rivadavia

Vapor	2 x 5.700 KVA =	11.400 KVA	= 7.400 KW
	1 x 12.500 KVA =	12.500 KVA	= 10.000 KW
	3 x 14.300 KVA =	42.900 KVA	= 30.000 KW
Turbogas	1 x 22.500 KVA =	22.500 KVA	= 15.000 KW
	1 x 23.600 KVA =	23.600 KVA	= 16.000 KW
TOTAL		= 124.700 KVA	= 86.000 KW

Central Hidroeléctrica Florentino Ameghino

2 x 29.200 KVA =	58.400 KVA	= 46.800 KW
TOTAL	= 58.400 KVA	= 46.800 KW

Central Térmica Puerto Madryn

Turbogas	2 x 31.500 KVA =	63.000 KVA	= 45.600 KW
TOTAL		= 63.000 KVA	= 45.600 KW

Además existen de propiedad de Aluar:

Turbogas	4 x 34.500 KVA =	138.000 KVA	= 80.000 KW
----------	------------------	-------------	-------------

Central Hidroeléctrica Futaleufú

$$4 \times 118.000 \text{ KVA} = 472.000 \text{ KVA} = 448.000 \text{ KW}$$

$$\text{TOTAL} = 472.000 \text{ KVA} = 448.000 \text{ KW}$$

LINEAS DE TRANSMISION

Futaleufú - Puerto Madryn	330 KV	550 Km.
Puerto Madryn - Planta Aluminio	330 KV	5 Km.
Sierra Grande - Puerto Madryn	132 KV	126 Km.
Puerto Madryn - Planta Aluminio	132 KV	6 Km.
Planta Aluminio - Trelew	132 KV	62 Km.
Trelew - Florentino Ameghino	132 KV	112 Km.
Florentino Ameghino - C. Rivadavia	132 KV	305 Km.

ESTACIONES TRANSFORMADORAS PRINCIPALES

Futaleufú	472 MVA	13,8/353	KV
	12,6 MVA	13,8/34,5	KV
Puerto Madryn			
- Playa Ruta 3	60/60/40 MVA	330/132/33	KV
- Planta Aluar	470 MVA	330/34,5	KV
- Central Térmica	55 MVA	13,2/34,5	KV
- Sistema 132 KV	80/80/50 MVA	132/34,5/13,8	KV
Trelew	30/30/20 MVA	132/34,5/13,8	KV
Florentino Ameghino	60 MVA	13,2/132	KV
	4 MVA	132/13,2	KV
Comodoro Rivadavia			
- Sistema 132 KV	15/15/10 MVA	132/34,5/13,8	KV
- B° San Martín	30/20/30 MVA	132/34,5/13,8	KV

- Central Térmica	27	MVA	10,4/132	KV
	21	MVA	10,4/66	KV
	6	MVA	10,4/35	KV

IX - SITUACION JURIDICA ACTUAL

DIRECCION GENERAL DE SERVICIOS PUBLICOS DE LA PROVINCIA

La Dirección General de Servicios Públicos que pertenece al Estado Provincial y depende del Ministerio de Economía, Servicios y Obras Públicas, distribuye la energía eléctrica en la zona del Valle Inferior del Río Chubut, suministrando la misma a través de líneas de subtransmisión en 33 KV y // subestaciones transformadoras de rebaje, a las Cooperativas de Rawson, Gaiman y Dolavon.

Por otro lado distribuye y comercializa la energía en la Villa Florentino Ameghino, lindante con la central termoeléctrica del mismo nombre.

Además produce, distribuye y comercializa a través de la Delegación Noroeste con sede en Lago Puelo, en un vasto sector cordillerano de la Provincia que comprende a las localidades de Lago Puelo, El Radal, Las Golondrinas, Epuyén, El Hoyo, Cholila, Lago Rivadavia y Leleque. La generación es térmica y se centraliza en Lago Puelo, estando dichas localidades interconectadas en 33 KV, entre sí y también con la Cooperativa de Servicios Públicos de El Maitén. Además dependiente de esta Delegación Noroeste funciona la central hidroeléctrica Los Alerces ubicada en el Parque Nacional del mismo nombre.

COOPERATIVAS

Obtenida la energía en barras, suministrada por Agua y Energía Eléctrica, las Cooperativas de Trelew, Puerto Madryn, Comodoro Rivadavia y Esquel - Trevelín la distribuyen dentro de cada localidad y para el caso de Comodoro Rivadavia también a Rada Tilly.

Las Cooperativas de Rawson, Gaiman y Dolavon una vez recibida la energía eléctrica por parte de la Dirección General de Servicios Públicos la distribuyen en sus sistemas urbanos y rurales y para el caso de Rawson también a Playa Unión y Puerto Rawson.

Todas las Cooperativas mencionadas son independientes en lo / que respecta a sus ampliaciones, renovaciones, mantenimientos y administra- / ción.

El resto de las localidades del interior de la Provincia po- / seen sistemas eléctricos aislados, administrados a través de 22 Cooperativas de Servicios Públicos. El listado de dichas Cooperativas es el siguiente: Al- / dea Beleiro, Alto Río Senguer, Buen Pasto, Camarones, Cushamen, Doctor Ricar- / do Rojas, Corcovado, El Maitén, Facundo, Gan Gan, Gastre, Gualjaina, Lago // / Blanco, Las Plumas, Paso de Indios, Puerto Pirámides, Río Mayo, Río Pico, Sar- / miento, Tecka, Tehuelches (comprende a las localidades de Gobernador Costa y / José de San Martín) y Telsen.

La generación en estas localidades es del tipo térmica, median- / te grupos electrógenos, a excepción de Río Pico que es hidroeléctrica y El // / Maitén que no genera porque está interconectada con Lago Puelo. El horario de / prestación del servicio eléctrico es de 24 horas solamente en siete de ellas. / Para el resto es discontinuo.

La Dirección General de Servicios Públicos construyó todos los / sistemas eléctricos de las pequeñas localidades del interior de la Provincia, / en las cuales se formaron Cooperativas de Servicios Públicos y realiza cons- / tantemente las ampliaciones, renovaciones, mantenimiento y reparaciones tanto / eléctricas como mecánicas de las mismas. Se fiscaliza contablemente a estas / Cooperativas y mediante el "Fondo Racionalizador de las Tarifas por Suminis- / tro de Energía Eléctrica" se ha logrado reducir las tarifas en las mismas a / niveles similares a los del resto de la Provincia. Dicho fondo se creó median- / te Ley Provincial N° 1098, fijándose un adicional del 10% sobre la venta de / energía para todos los servicios eléctricos prestados en el territorio provin- / cial, aplicando sobre la facturación total, deducidos los impuestos naciona- / les, provinciales y/o municipales. Las entidades productoras y/o distribuido- / ras del servicio público de energía eléctrica actúan como agentes de reten- / ción del adicional. Son beneficiarias de la compensación tarifaria las entida- / des cuya producción o distribución no supere los 6.000.000 KWh anuales y siem- / pre que estudios técnicos - económicos elaborados por la Provincia lo justifi- / quen.

Con el Fondo Racionalizador la Provincia efectúa aportes bimestrales en efectivo a las pequeñas Cooperativas para compensar sus tarifas eléctricas, subsidiando el costo real de producción del KWh en porcentajes / que en todos los casos superan el 50% y pueden llegar al 90% a las más deficitarias.

Para poder gozar de los beneficios del subsidio, las Cooperativas deben acogerse expresamente al régimen que establece la reglamentación de la Ley, a cuyo efecto deben celebrar convenio con el Ministerio de Economía, Servicios y Obras Públicas en el que se acepta que el mismo apruebe sus costos y cuadros tarifarios. Además deben cumplir con las obligaciones mínimas de presentación de balance y memoria anual, presentación de declaración jurada de la energía facturada anualmente y presentación bimestral de la declaración jurada de la energía facturada en el período. La negativa o falta de suministro de los datos indicados o el falseamiento de los mismos, sería causante suficiente para la retención de los beneficios que acuerda el régimen.

SAN JUAN

I- HISTORIA INSTITUCIONAL

Las dos últimas décadas del Siglo XIX señalaron para nuestro país, en materia edilicia, una etapa de intensa preocupación por dar alumbrado eléctrico a los principales centros urbanos.

San Juan no escapó a la atracción que sobre la población ejercía el ver alumbrada la pequeña ciudad con luz eléctrica.

El 22-3-1908, se firmó el Contrato para alumbrado eléctrico celebrado entre el Intendente de la Municipalidad de la Capital y la firma UGARTE y SEGOVIA.

El 24-3-1909, se formó la Sociedad UGARTE, SABATIE y FERNANDEZ, la cual compró a UGARTE y SEGOVIA la Empresa de LUZ y FUERZA con sus concesiones.

La Empresa de LUZ y FUERZA de UGARTE, SABATIE y FERNANDEZ, solicitó el derecho al Gobierno de construir y explotar saltos de agua en el Canal General del Sud para incrementar la producción de energía eléctrica. No obstante el 18 de noviembre de 1912, es decir un mes más tarde, la Empresa vendió a la Compañía Andina de Electricidad todos sus derechos, propiedades, máquinas y concesiones debido a enormes dificultades económicas y de todo orden que debió soportar.

La nueva Ley de concesión que lleva el número 228, fija para CADE un plazo de prestación del servicio eléctrico de 25 años.

La Empresa mencionada formaba parte de un gran consorcio de empresas de electricidad que explotaba el servicio eléctrico en varias ciudades del país (Córdoba, Tucumán, Mendoza y Salta) y tenía su sede en Capital Federal.

Dos años después de otorgada la concesión, vendió sus instalaciones a otra Compañía: CELA (Compañía de Electricidad de los Andes), del grupo ANSEC. La nueva Compañía no pudo satisfacer la demanda creciente de energía, problema que quedaría parcialmente resuelto en 1950, ante la aparición de ENDE (Empresa Nacional de Energía) que instaló la Usina Presidente /

Sarmiento con una potencia instalada de 8.000 KW.

Ante el problema que aquejaba a la Empresa privada se resolvió interconectar sus servicios con Agua y Energía Eléctrica, lo que se llevó a cabo el 4 de febrero de 1951

Ante el incumplimiento de las obligaciones contraídas por la prestataria, el Gobierno Provincial dio término a la interconexión en el año 1956. Simultáneamente creó el Organismo Provincial que tendría a su cargo el control del cumplimiento de las obligaciones contraídas por las Empresas Concesionarias de servicios públicos, fomento de empleo de electricidad y extensión de este servicio hacia lugares apartados. Se trata del I.P.E. (Instituto Provincial de la Energía) y finalmente en S.E.S.S.E. (Servicios Eléctricos / Sanjuaninos Sociedad del Estado).

A pesar de haberse adoptado aquella medida, CELA resolvió renovar la concesión por un nuevo período, pero, paulatinamente sus instalaciones bastante deterioradas, fueron pasando a poder de Agua y Energía Eléctrica, Empresa que desde el año 1959 actuaba en forma independiente. Esta Empresa efectuaba el servicio eléctrico en los Valles de Tulúm, Ullum, Zonda y Ciudad de Jáchal. Los Valles restantes eran atendidos por la E.P.E. Algunas Cooperativas tenían a su cargo la distribución y venta de energía, comprada previamente a Agua y Energía Eléctrica, tal es el caso de la Cooperativa de la Ciudad de Caucete. Hasta fines del año 1968 actuaron las Cooperativas de Media Agua y CHEDA (Albardón) quienes poseían sus usinas propias.

II - PARTICIPACION DE LA PROVINCIA EN EL DESARROLLO DE LOS SERVICIOS

El servicio de suministro de energía eléctrica en el año 1956 se prestaba únicamente en la Ciudad Capital y Departamentos Urbanos y parcialmente en los departamentos Albardón, Caucete, Sarmiento y Rivadavia, por medio de Cooperativas con generación propia (Cooperativas de Media Agua y CHEDA) o revendedores de energía producida por Agua y Energía Eléctrica.

Lo expuesto precedentemente implicaba que gran parte de la población del Valle de Tulúm y la totalidad de la población del interior / de la provincia, carecían de este servicio.

Con el objetivo de suministrar energía eléctrica a los Departamentos lejanos y al área del Valle de Tulúm se crea por Decreto Ley / 137-OP-56 el INSTITUTO PROVINCIAL DE ENERGIA.

La repartición precedentemente mencionada comienza a desarrollar su actividad sólo como constructora de obras eléctricas, pero en el año 1961 genera 285.019 Kwh y en el año 1964, 660.800 Kwh. Desde su creación hasta la iniciación de la prestación de los servicios, el Instituto Provincial de la Energía instaló Centrales Eléctricas en las siguientes / localidades: Calingasta, Media Agua, El Salvador, Barreal, Santa Rosa, San Agustín, Casuarinas, Marayes, Iglesia, Rodeo, Tulúm, Huaco, Las Flores y / Tamberías.

Dadas las características de las Centrales Térmicas instaladas, todas aisladas y la distribución de la energía se efectuaba totalmente en Baja Tensión, el radio de influencia era pequeño como así también el horario de prestación del servicio, que alcanza a unas 8 a 10 horas diarias. El incremento constante en la demanda, la complejidad del servicio y la exigencia de la Secretaría de Energía en relación con el manejo y control de la utilización adecuada de Fondos Federales, hacen que se cree la Empresa / Provincial de Energía, en el mes de Setiembre de 1965, con el carácter de / Repartición Autárquica, con personería y capacidad jurídica propia para actuar pública y privadamente. El INSTITUTO PROVINCIAL DE LA ENERGIA, realizó algunas obras en el área del Valle de Tulúm y comenzó a ejecutar el denominado Anillo de Electrificación Rural en 33 KV que luego la EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGIA siguió desarrollando, pero que lamentablemente, por conflictos jurisdiccionales entre la Provincia y AGUA Y ENERGIA ELECTRICA esta obra parcialmente ejecutada no se podía poner en servicio.

El 15 de marzo de 1968 se celebra un Convenio entre la Provincia de San Juan y Agua y Energía Eléctrica que posibilitó la puesta en /

servicio de la parte del Anillo ya ejecutada, como así también programar la ejecución de numerosas obras de electrificación rural en los Valles de Tulum, Zonda y Ullúm y también en las áreas rurales del Departamento Jáchal / por la E.P.E.

La EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGIA comenzó a planificar los / esquemas eléctricos de los Departamentos lejanos como así también el área del Valle de Tulum, Zonda, Ullúm y Jáchal.

De esta manera, las distintas Centrales aisladas que funcionaban en los Departamentos del interior de la Provincia se fueron interconectando a través de líneas de Alta Tensión y unificando las Centrales que fueron emplazadas en lugares estratégicos.

Simultaneamente y en forma paralela se continuaba ejecutando el Anillo de Electrificación Rural.

A partir de 1972, el servicio eléctrico del Departamento Calingasta se presta desde la Central única de Generación ubicada en la localidad de Tamberías y línea en media tensión que vinculan ésta con las localidades de Barreal y Observatorio el Leoncito al Sur, Sorocayense, Calingasta, Puchuzúm y Villa Nueva al Norte. En el Departamento de Iglesia la Central ubicada en la localidad de Rodeo y a través de un Sistema de 33 KV se / interconectan las localidades de Las Flores, Iglesia, Tudcúm, y Angualasto / alcanzándose en la actualidad a la localidad de Buena Esperanza. En Valle / Fértil la Central única se emplaza en la Villa San Agustín; toda la zona de cultivo está conectada a través de esta Usina por redes de Alta Tensión que / alcanzan a la localidad de Usno, Chucuma, Bermejo, El Encón y Huaco, que por su configuración geográfica y por su demanda no justificaban plenamente una interconexión.

LA EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGIA, no descuidó el mercado eléctrico de Jáchal y prácticamente la totalidad de la electrificación rural fue ejecutada por la Provincia y de igual manera la línea interconexión Jáchal-Niquivil (1971). Al mismo tiempo se concluía el Anillo de Electrificación Rural y se ejecutaban numerosas obras de infraestructura eléctrica en /

distintos Departamentos que estaban bajo la influencia del mencionado Anillo: con especial énfasis y a través de un Préstamo acordado por el Banco Nacional de Desarrollo, la EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGIA realizó la construcción de la totalidad de los alimentadores de Media Tensión en el Departamento Sarmiento, zona rural y minera.

III - PARTICIPACION DE AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

La gran cantidad de líneas construídas por la EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGIA, en el área de prestación de AGUA Y ENERGIA ELECTRICA, prácticamente el 90% de las de tensión de 33 KV y un 50% en tensión de 13,2 KV obligó a la Empresa Nacional a construir numerosas obras de infraestructura.

Todo ello en base a la gran demanda que generó la existencia / de líneas construídas por la Provincia. Es así como AGUA Y ENERGIA ELECTRICA construyó estaciones de rebaje de 33.000 a 13.200 voltios y consecuentemente se vio obligada a construir una nueva línea de Transmisión en 220.000 voltios desde Mendoza hasta la provincia de San Juan, como así también a ampliar la / potencia instalada de la Central Sarmiento y de esta manera poder satisfacer la demanda general

IV - OBRAS EJECUTADAS POR LA PROVINCIA ANTES DE LA TRANSFERENCIA

a) En áreas servidas por AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

190 Km. de Líneas Media Tensión en 33 KV

580 Km. de Líneas Media Tensión en 13,2 KV

243 Km. de Líneas Baja Tensión en 0,4/0,24 KV

190 Estaciones Transformadoras 13,2/0,4 KV

b) En áreas servidas por la EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGIA

- 130 Km. de Líneas Media Tensión en 33 KV
- 220 Km. de Líneas Media Tensión en 13,2 KV
- 240 Km. de Líneas Baja Tensión en 0,4/0,230 KV
- 2 Estaciones Transformadoras 33/13,2 KV (1000 KVA)
- 1 Estación Transformadora 0,4/33 KV (1000 KVA)
- 26 Estaciones Transformadoras 33/0,4 KV
- 85 Estaciones Transformadoras 13,2/0,4 KV
- 3 Centrales Térmicas 2 MW
- 1 Central Hidráulica 0,6 MW
- 7 Centrales de pequeña potencia

V - TRANSFERENCIA DE LOS SERVICIOS

- a) Fecha de CONVENIO: 9 de Diciembre de 1980
- b) Número y fecha de la LEY PROVINCIAL: Ley N° 4.816 de fecha 27-1-1981
- c) Número y fecha del DECRETO DEL PODER EJECUTIVO NACIONAL: Decreto del P.E.N N° 844 de 1981
- d) Fecha de efectivización de transferencia: 1° de Octubre de 1981

VI - SISTEMAS TRANSFERIDOS POR AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

La Empresa Nacional transfirió todo el sistema de redes de distribución primaria, que en esta provincia es en 33 KV junto con todas las Estaciones Transformadoras de rebaje de 33 a 13,2 KV y obviamente todas las redes de distribución en Media Tensión en 13,2 KV y todas las redes de /

Baja Tensión. Del Sistema de la Ciudad de Jáchal y sus alrededores transfirió la totalidad del Sistema, incluida la generación, es decir la mencionada Central Hidroeléctrica y Diesel de Salto de la Loma con una potencia instalada / de 1,5 MW

VII - ESTADO DE LOS SISTEMAS TRANSFERIDOS - PROGRAMAS ENCARADOS POR LA PROVINCIA

En general el estado de los Sistemas Transferidos era bueno excepto algunas zonas del gran San Juan que tenían un elevado grado de obsolescencia.

El problema grave a afrontar fue la falta de equipamiento, / total en algunos casos y en pésimas condiciones en otros.

Para resolver éstos, la provincia ha encarado planes de / reemplazos de estas redes obsoletas por nuevos sistemas con cables pre-en-samblados, que otorgan mayor seguridad al servicio, el reemplazo de todos / los automotores por unidades nuevas por medio de un plan de 3 etapas del / cual ya se cumplió dos y la compra de equipamientos de trabajo manual, seguridad, comunicaciones y medición.

VIII - SISTEMAS NO TRANSFERIDOS POR AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

Central Térmica Presidente Sarmiento

Ubicación: Avda Salta esq. Avda Benavidez, con entrada por Salta (por el costado Norte corre el Canal Playas)

Potencia Nominal Instalada: 57,5 MVA

Central Hidráulica Ullum

Ubicación: En la Localidad de Ullum a 30 KM. al Oeste de la ciudad de San Juan

Potencia Instalada: 54,5 MVA.

Estación Transformadora San Juan

Ubicación: Zona circumscripita por Calles Meglioli, Yrigoyen, Correa y República del Líbano.

Potencia Nominal Instalada: 180 MVA

Estación Transformadora Cauce

Ubicación: Intersección de Ruta 270 (o Calle Nacional) y Calle de los Ríos
Departamento Cauce.

Potencia Nominal Instalada: 15 MVA

Líneas Alta Tensión 220 KV: Interconecta la Estación Transformadora (E.T.)
Cruz de Piedra (Mza) con (E.T.) San Juan (172 Km)

Línea Alta Tensión 132 KV: Interconexión E.T. Cruz de Piedra y (E.T.) San /
Juan (180 Km.)

Línea Alta Tensión 132 KV: vincula Central Hidroeléctrica Ullúm con (E.T.)
San Juan (28,07 Km)

Línea Alta Tensión 132 KV: Une E.T. San Juan y E.T. Cauce (32,12 Km.)

Línea Alta Tensión 132 KV: Alimenta a Electrometalúrgica Andina desde E.T.
San Juan (7,4 Km.)

Línea Alta Tensión 33 KV: Interconecta E.T. San Juan con Central Térmica /
Sarmiento a través de 2 (dos) líneas aéreas de 9,8
y 8,9 Km. cada una.

Usuarios:

Al único gran consumidor que Agua y Energía Eléctrica
le presta servicios es a Electrometalúrgica Andina /
(EMA), cuya demanda actual es de 22,5 MW, equivalente
al 40% del total de lo transferido

IX - SITUACION JURIDICA

El 30-11-83 se promulga la Ley N° 5.114 de creación de SERVICIOS ELECTRICOS SANJUANINOS SOCIEDAD DEL ESTADO, Empresa continuadora de la EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGIA.

Esta forma jurídica le otorga las facultades legales que / permiten desarrollar su actividad empresaria con dinamismo y eficiencia.

El objeto de SERVICIOS ELECTRICOS SANJUANINOS SOCIEDAD DEL ESTADO, es atender en todo lo relacionado con el estudio, exploración, explotación e industrialización de las fuentes de energía eléctrica cualquiera fuera su naturaleza; la producción, transmisión, distribución y comercialización de la energía eléctrica, cualquiera sea su fuente de generación y cuya finalidad sea el servicio público, comprendiéndose el control y regulación del uso racional de la energía eléctrica en el territorio provincial, sin perjuicio de los estudios y trabajos que resuelva directamente el Poder Ejecutivo.

X - VENTAJAS DE LA CONSTRUCCION DEL SISTEMA INTEGRADO

San. Juan ha podido realizar una política tarifaria tendiente a favorecer a sus usuarios frente a la situación por la que atraviesa la economía regional. Por ejemplo, ha disminuído de 200 KW a 100 KW la potencia mínima necesaria en la tarifa de industriales para poder acogerse estos al beneficio de la doble tarifa, es decir, al menor precio unitario del KW en las horas de valle, con lo que aproximadamente 100 Empresas de la provincia han podido hacer uso ahora de la tarifa industrial. También pudo disminuir el costo de la tarifa de riego agrícola en las zonas de frontera y lugares más alejados y en los lugares residenciales de poblaciones de muy bajos recursos, aisladas a lo largo del territorio de la Provincia. En todos los casos, sin que ello influya en disminución de la tarifa media, por cuanto ha aumentado proporcionalmente los precios en los sectores más rentables.

La Empresa pasa actualmente por una situación económica buena, con un cubrimiento total de sus costos de explotación y una aceptable / compensación de los costos de capital.

Esto es digno de destacar porque los servicios que atendía la EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGIA antes de la transferencia eran totalmente deficitarios, debiendo ser cubiertos sus costos con aportes del Tesoro Provincial.

Actualmente, los mismos son enjugados con los beneficios de la explotación de los sistemas transferidos, por mejoramiento de la economía de escala.

CATAMARCA

I - HISTORIA INSTITUCIONAL

En los primeros albores del siglo, Catamarca inicia su marcha hacia el desarrollo de la energía eléctrica. Las primeras instalaciones en la ciudad Capital están dirigidas a cubrir necesidades de iluminación pública / con un sistema de corriente continua y lámparas de arco sustituyendo al viejo sistema a kerosene.

En la memoria anual del Ministerio de Gobierno ejercicio 1902-1903 se lee: "La Usina eléctrica cuya instalación y maquinaria satisface todas las exigencias de la ciencia por la bondad de sus materiales y la perfección de su sistema".

El servicio es Municipal. En agosto de 1908 la Legislatura Provincial aprueba una ordenanza impositiva que grava el uso de la energía y alumbrado público. En 1930 se actualiza el equipamiento operándose ya con corriente alterna trifásica.

En 1963, la Intervención Federal en ese momento, provincializa el servicio sacándolo del ámbito comunal formando el organismo Servicio Eléctrico Ciudad de Catamarca; dependiendo del Ministerio de Economía.

Paralelamente y a partir de la década 1930-1940 la Nación por medio de la ex-Dirección de Irrigación y la Empresa ENDE realiza obras de captación de agua para riego y aprovechamiento hidroeléctrico en varias localidades de la Provincia, como es el caso de Andalgalá, Belén, Santa María, Saujil, Mutquín, Pomán, La Carrera, El Rodeo. Luego fueron apoyadas con generación // diesel.

En los años cincuenta, dentro de la Subsecretaría de Obras y / Servicios Públicos, aparece el Departamento de Obras Públicas con su División Energía, punto de partida para concurrir con el beneficio de la energía eléctrica a numerosas localidades de la Provincia. Luego en 1955 se forma la Dirección General de Energía que continúa con esta tarea contando con el valioso / apoyo de la Secretaría de Estado de Energía que provee grupos electrógenos y financiaciones para la construcción de pequeñas centrales y las respectivas / redes. Su labor es proficua llegando a electrificar prácticamente todas las / localidades de importancia con 27 servicios en:

Dpto. Ambato: La Puerta y Los Varelas.

Dpto. Ancasti: Ancasti.

Dpto. Andalgala: Cioya, Buena Vista, El Alamito y Alto de Las Juntas.

Dpto. Belén: Londres y Corral Quemado.

Dpto. Capayán: Miraflores, Huillapima, Capayán y Concepción.

Dpto. El Alto: El Alto.

Dpto. La Paz: Recreo, Icaño y San Antonio de la Paz.

Dpto. Paclín: La Merced.

Dpto. Pomán: Rincón y Siján.

Dpto. Santa Rosa: Bañado de Ovanta y Lavalle.

Dpto. Tinogasta: Tinogasta, Copacabana, Santa Rosa, El Puesto, Fiambalá.

Funciona una sola Cooperativa Eléctrica, la de Chumbicha.

El 1° de mayo de 1972 se opera la transferencia de todos estos servicios a la Nación en tenencia y uso, como ampliación del Convenio ya firmado el 27 de mayo de 1970 por el que se transfirió los servicios de la Ciudad / Capital.

II - PARTICIPACION DE LA PROVINCIA EN EL DESARROLLO DE LOS SERVICIOS

La Provincia construyó y prestó el servicio eléctrico en una / gran parte de su territorio, primero con los pequeños servicios en 27 localidades y luego ejecutando sistemas zonales de interconexión con el objeto de / racionalizar la prestación, centralizando la generación en Departamentos del Oeste de la Provincia o bien integrándose al Sistema Noroeste en la región // Centro y Este.

Es importante destacar que al momento de la transferencia de / los servicios a la Nación en 1970-72, la Provincia servía al 80% de los usuarios y 86% del consumo total.

En la actualidad se cuenta con 35.836 usuarios y un consumo de 17.397.838 kWh.

III - PARTICIPACIÓN DE AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

La Nación tuvo a su cargo el desarrollo eléctrico en las localidades de Andalgala, Belén, Pomán, Saujil, Mutquín, La Carrera, El Rodeo y Santa María que juntamente con obras de riego se comenzó a prestar servicio en la década de 1930-1940.

En los años 70 construyó la E.T. Catamarca y E.T. Huacra de 132/33/13,2 KV junto con la línea de interconexión al Sistema Noroeste en 132 KV / Escaba-Catamarca.

Montó una TG de 16 MW en Catamarca como apoyo al sistema.

IV - OBRAS EJECUTADAS POR LA PROVINCIA ANTES DE LA TRANSFERENCIA

	<u>Líneas (en Km)</u>		
	<u>33</u>	<u>13,2</u>	<u>BT</u>
a - Aconquija	-	20	15
b - Catamarca-Chumbicha	70	48	20
c - Catamarca-Chañaritos	40	-	-
d - Anillo Aéreo y Subterráneo Ciudad Capital	-	22	-
e - Alpacinche-El Salado	-	25	10
f - Sistema Eléctrico Tinogasta	63	150	80
g - Sistema Eléctrico Pomán	-	100	14
h - Colonia de Achalco	-	21	6
i - Sistema Eléctrico Andalgala	21	26	17
j - Catamarca-La Merced	50	20	50
k - Lavalle-El Alto-Guayamba	40	-	5
l - Frias-Recreo	76	6	10
m - Huacra-Bañado de Ovanta	30	18	15

n - Recreo-Esquiú-La Guardia-San Antonio-Icaño	100	3	11
ñ - Area Industrial	12	-	-
o - Catamarca-El Rodeo-Las Juntas	50	11	25
p - Sistema Eléctrico Belén	65	83	97
q - La Puerta-Colpes-Los Varelas-El Bolsón	-	18	5
r - Santa María	-	25	22
s - TV Ancasti y TV Capillitas	-	18	-
TOTAL	617	614	402

Se construyeron además, las centrales eléctricas en la localidad puneña de Antofagasta de la Sierra con su respectiva red de baja tensión y las pequeñas Centrales para alimentar las repetidoras de TV en Minas Capillitas (Andalgalá) y Cerro de Ancasti (Ancasti).

V - TRANSFERENCIA DE LOS SERVICIOS

En base a la Ley Nacional N° 18.586 y Resolución Conjunta MI / N° 9/79 y ME N° 1332/79 de los Ministerios del Interior y Economía respectivamente, ratificadas por Decreto Nacional N° 258/80 se firma el Convenio de // Transferencia.

- a) Fecha de Convenio: 19 de setiembre de 1980
- b) Número y Fecha Ley Provincial: N° 3645 del 12 de noviembre de 1980
- c) Número y Fecha del Decreto del Poder Ejecutivo Nacional: N° 926
- d) Fecha de Transferencia: 1° de diciembre de 1981

VI - SISTEMAS TRANSFERIDOS POR AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

Todos los de Subtransmisión y Distribución menos los indicados en Punto VIII.

VII - ESTADO DE LOS SISTEMAS TRANSFERIDOS - PROGRAMAS ENCARADOS POR LA PROVINCIA

En general los sistemas transferidos se encontraban en buen estado especialmente las redes de distribución.

El parque de generación se entregó con atrasos en sus mantenimientos y sin un stock de repuestos adecuado en lo que cantidad se refiere. / Igual sucedió con materiales para redes, medidores, herramientas, etc.

La Provincia tuvo que encarar al tomar los servicios un plan / de mantenimiento de grupos electrógenos y equipamiento para los distintos sectores: repuestos, automotores, medidores, materiales para redes, elementos de seguridad, ropa de trabajo, herramientas, etc. que implicaron grandes esfuerzos financieros, los que continúan efectuándose.

VIII - SISTEMAS NO TRANSFERIDOS POR AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

- 1) Central hidráulica La Carrera (1000 KW) alimentada por Dique Pirquitas, el cual también fué transferido a la Provincia en el sector riego. Distancia de la Central a la ciudad Capital: 20 Km.
- 2) E.T. Catamarca 132/33/13,2 KV de 30 MVA.
- 3) E.T. Huacra 132/33/13,2 KV.
- 4) Línea 132 KV Huacra-Catamarca.
- 5) Gran usuario Loma Negra ubicado en Dpto. El Alto con un consumo anual /// 87.754.300 KWh mayor que el consumo de todo el Sistema Interconectado de la Provincia.

IX - SITUACION JURIDICA Y ORGANIZACION ACTUAL

La Dirección de Energía de Catamarca (D.E.CA.) es un Organismo autárquico creado por Ley Provincial N°3744 del 3 de diciembre de 1981 como continuadora de la ex-Dirección Provincial de Energía y personal transferido de la Nación.

En su relación jerárquica depende directamente del Ministerio de Economía.

Ejerce las facultades del Estado Provincial respecto de:

- a) Estudio, exploración, proyecto, ejecución, explotación e industrialización de las fuentes de energía cualquiera fuera su naturaleza.
- b) Producción, transformación, transmisión, distribución y comercialización de la energía cualquiera sea su forma, generada en sus propias usinas y de la que suministre la Nación por intermedio de sus Organismos especializados, o entes privados mixtos o públicos cuya finalidad sea la del / servicio público.
- c) Control y regulación para el uso racional de la energía en el territorio provincial.

X - VENTAJAS DE LA CONDUCCION DEL SISTEMA INTEGRADO

Como se desprende de lo ya expresado, la transferencia de los servicios eléctricos de la Nación a la Provincia, en su gran mayoría, fue // una devolución del equipamiento energético (centrales, redes) que fueron de la Provincia y contruidos por ella.

Operar todo el sistema y desarrollarlo, es tarea que sin duda debe realizarlo un solo ente y dentro de la jurisdicción local, que responda y acate directamente las políticas ordenadas por los Poderes constitucionales de la Provincia.

SAN LUIS

I - HISTORIA INSTITUCIONAL

Para efectuar una reseña de la evolución como Institución de la que ahora es S.E.S.L.E.P., debemos partir de la primera concesión efectuada por Ley N° 614 del 8 de enero de 1915 por el término de 15 años a la Compañía de Electricidad de la Provincia de Buenos Aires. (antecesora de la Compañía de Electricidad de los Andes S.A.).

Por otra parte con fecha 4 de agosto de 1927 se firmó un convenio entre la Provincia de San Luis y la Dirección de Obras Sanitarias de la Nación por el cual se dispuso la construcción de las obras necesarias para aprovechar la energía potencial de las aguas del Dique del Potrero de Funes.

Estas obras comprendían: el conducto formado para el transporte de agua, una usina hidroeléctrica, una línea de transporte de energía hasta la capital, una estación convertidora y la correspondiente red de distribución en la ciudad de San Luis. Todas las obras contratadas se ejecutaron con excepción de la red de Distribución.

Al tiempo de la finalización de esta obra pública vencía la concesión de la Empresa aludida anteriormente que tenía una vetusta Central Térmica y además la Central Hidroeléctrica abastecía completamente a la ciudad de San Luis.

El 21 de agosto de 1933, la Legislatura de la Provincia, dictó la Ley N° 1318 antes de encontrarse terminadas las obras contratadas; por esta Ley se autorizó al Poder Ejecutivo a ceder la usina hidroeléctrica en usufructo por 20 años a la Municipalidad de la Capital; la que a su vez quedaba autorizada para transferir esta cesión gratuita u onerosamente a la compañía que en licitación resultara concesionaria de los servicios eléctricos de la Ciudad de San Luis. Como única compensación le imponía una reducción en la tarifa de luz para reparticiones públicas provinciales (Casa de Gobierno, Legislatura, Tribunales, Policía, Escuelas y demás reparticiones).

Con fecha 8 de octubre de 1935, la Dirección de Obras Sanitarias entregó a la provincia la usina hidroeléctrica de las Chacras, la línea

de transporte a la ciudad, la subestación transformadora y convertidora, los terrenos, edificios cañerías de acero desde el dique a la usina, maquinarias, accesorios y herramientas etc. en perfectas condiciones de funcionamiento y conservación de acuerdo al inventario y pruebas realizadas.

Un año y medio antes de la entrega de la usina hidroeléctrica contruida por Obras Sanitarias de la Nación y pagada por la Provincia, el 3 / de abril de 1934, por ordenanza N° 349, la Municipalidad acordaba una nueva / concesión por veinte años a la Compañía de Electricidad de los Andes S.A. y / le cedía en usufructo gratuito la usina hidroeléctrica con todas sus instala- ciones complementarias.

Por Decreto N° 756 del 22 de abril de 1946 se autoriza al Se- ñor Comisionado Municipal de San Luis a revocar la concesión otorgada a la // Compañía de Electricidad de los Andes S.A. para la explotación del Servicio / Público de Electricidad.

Por Decreto N° 814 del 27 de abril de 1946 se elabora el Plan/ de Trabajo que servirá de base para el estudio de la prestación del Servicio Público de energía eléctrica en la ciudad de San Luis.

En la ciudad de Villa Mercedes presta servicios A.N.S.E.C. // (Compañía de Electricidad de los Andes) hasta el 28 de noviembre de 1958 que pasó a depender de Agua y Energía Eléctrica.

Luego el 31 de enero de 1960 pasa a depender de la E.P.E. de San Luis.

III - PARTICIPACION DE AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

Por Decreto N° 1792 del 5 de julio de 1970 se aprobó el conve- nio por el cual la provincia otorgó la prestación del servicio en tenencia y uso a Agua y Energía Eléctrica.

Este traspaso fué integral: generación, transmisión, subtrans misión, distribución y transformación.

V - TRANSFERENCIA DE LOS SERVICIOS

- a) Fecha de Convenio: 26-12-80
- b) Número y Fecha Ley Provincial: N° 4198 del 4 de marzo de 1981
- c) Número y Fecha del Decreto del Poder Ejecutivo Nacional: N° 845 del 31 de julio de 1981
- d) Fecha de Transferencia: 1-4-82

VI - SISTEMAS TRANSFERIDOS POR AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

La totalidad de los servicios prestados por Agua y Energía / Eléctrica.

VII - ESTADO DE LOS SISTEMAS TRANSFERIDOS - PROGRAMAS ENCARADOS POR LA PROVINCIA

En general, el estado de los sistemas transferidos era bueno.

VIII - SISTEMAS NO TRANSFERIDOS POR AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

No hubo.

IX - SITUACION JURIDICA ACTUAL

Empresa Provincial en trámite, falta ley de creación de la / Empresa.

EL CHACO

I - HISTORIA INSTITUCIONAL

El servicio electroenergético de la Provincia del Chaco es iniciado por las Empresas Privadas; nuestro primer antecedente se remonta al siglo pasado (1835), en la localidad de las Palmas donde el Ingenio A-/zucarero de ese lugar inaugura la luz eléctrica al dar comienzo la molien-/da en 1885 y extiende dicha electrificación desde el establecimiento fabril hasta el asentamiento poblacional, convirtiéndolo de esa manera a dicha pobla-/ción, en la segunda localidad de la República que tuvo luz eléctrica des-/pués de la ciudad de La Plata, que contaba con ese servicio desde 1883. El motor que movía el generador fue fabricado en Glasgow (Escocia) y tiene es-/tampado en su superficie el año 1885.

Seis años más tarde, el 31 de agosto de 1891, el honorable / Consejo Municipal aprobó el contrato celebrado por la Municipalidad de Resis-/tencia con el Sr. Antonio Anello para establecer el servicio de Alumbrado / Público, exclusivamente (es decir que no se hacía extensión al servicio domi-/ciliario)

El 5 de enero de 1903, se inaugura en la Plaza Central de Re-/sistencia el primer alumbrado a gas, que después se hizo extensivo a las ca-/lles céntricas de la ciudad y fue instalado por el empresario Carlos Dodero / quien tuvo preponderante actuación en el desarrollo del servicio electroener-/gético de la Provincia.

El 15 de mayo de 1907, por Resolución del Consejo Municipal de Resistencia se llama a Licitación para instalar el primer Servicio Públi-/co de Alumbrado Eléctrico que posteriormente se adjudica a la empresa de Car-/los Dodero. El 18 de julio de ese mismo año, comienza a funcionar la primer / Usina de Resistencia, en el mismo predio que hoy funcionan las oficinas de / S.E.CH.E.E.P. Dicha Usina estaba accionada por un motor de fabricación alemana marca "Otto Wulf".

El 17 de Noviembre de 1908, por Convenio entre la Municipali-/dad de Resistencia con la Sociedad "Ferrocarril Rural y Puerto Barranqueras"/

presidida por Carlos Dodero, se acordó la instalación de un servicio de electricidad domiciliaria en la ciudad Capital, porque hasta esa fecha el servicio estaba circunscripto al Alumbrado Público.

El 25 de abril de 1909 se inaugura oficialmente la Usina de Suministro de Energía Eléctrica a la Ciudad de Resistencia con la asistencia / del Gobernador Don Gregorio López.

Esta prestación se mantiene tal cual hasta el 1° de Agosto de 1925 por ordenanza municipal, la Municipalidad de Resistencia otorga la concesión del servicio a la "Compañía Anglo-Argentina de Electricidad" por el / término de 35 años, la que luego es transferida al consorcio norteamericano E.B.A.S.C.O.; y es cuando cambia su denominación por la de "Compañía del Este Argentino S.A.", la que presta los servicios hasta el 28 de Noviembre de 1958, fecha en que se hace cargo de dicha prestación la Empresa Nacional de Agua y Energía Eléctrica, como consecuencia de la nacionalización de Empresas prestatarias de Servicios.

Paralelamente en el interior de la Provincia y con algunos años de retraso respecto a la Capital, se han ido electrificando la mayoría / de las poblaciones donde los Servicios eran prestados fundamentalmente por / particulares, Cooperativas y la Compañía Suizo-Argentina de Electricidad, a quien el 5 de setiembre de 1930 se le acordó mediante Resolución gubernativa, la instalación de una red radial que cubría cuatro importantes localidades / de la Provincia a lo largo de 60 Km: Pcia Roque Sáenz Peña, Quitilipi, Machagai y Pcia de la Plaza.

Como consecuencia de la Ley Nacional N° 15.336, el servicio perteneciente a la Compañía Suizo-Argentina de Electricidad, se transfiere / sin cargo a la Provincia, lo que da lugar a la creación de la Empresa Provincial de Electricidad del Chaco (E.P.E.CH) Sociedad de Economía Mixta, la cual, juntamente con 32 instituciones cooperativas y algunos servicios municipales, realizan la prestación del servicio eléctrico urbano en todo el interior provincial desde el 21 de agosto de 1962 hasta el 11 de mayo de 1972 fecha en que se crea por medio del Decreto Ley N° 1.127 la Dirección General de Energía del /

Chaco (D.I.G.E.CH) entidad que estaba conformada por un sector a cargo de Obras Electroenergéticas (con asiento en Resistencia) y un sector encargado de la prestación del Servicio Eléctrico con sede central en Pcia. Roque Sáenz Peña, para todo el interior provincial; coexistiendo con las entidades cooperativas que siguieron atendiendo la prestación del servicio en algunas poblaciones del interior.

Pero a partir del mes de setiembre de 1973, mediante la Ley N°/ 1.307, se crea Servicios Energéticos del Chaco Empresa del Estado Provincial (S.E.CH.E.E.P.), ente que tomó a su cargo la prestación de los servicios que atendía D.I.G.E.CH. en primer lugar, luego asumió paulatinamente las responsabilidades de prestar el servicio que tenían cooperativas de diversas poblaciones, hasta que finalmente, a partir del 1° de junio de 1982 se hace cargo de los servicios Eléctricos del Area Metropolitana que hasta esa fecha eran prestados por Agua y Energía Eléctrica quien mediante convenio con la Provincia del día 19 de febrero de 1981 determina la cesión de todos sus bienes e instalaciones, cesión que se formaliza a la Provincia del Chaco quien a su vez cede en tenencia y uso a S.E.CH.E.E.P. en un mismo acto a partir del 1° de junio de 1982.

II - PARTICIPACION DE LA PROVINCIA EN EL DESARROLLO DE LOS SERVICIOS

Efectuaremos una breve reseña de la evolución del servicio eléctrico desde la creación de S.E.CH.E.E.P. a partir de 1973. Si bien antes de la fecha mencionada existe la Empresa Provincial de Energía del Chaco, la prestación se realizaba conjuntamente con cooperativas Eléctricas y desde su creación hasta la transferencia de los servicios por parte de Agua y Energía Eléctrica, ésta era su situación:

	<u>Año 1973</u>	<u>Año 1982</u>
Energía enviada a la red	37.963.070 KVH	107.438.719 KVH
Número de Usuarios	23.958	49.100

La generación en la Provincia se efectúa con las instalaciones de grupos Diesel en distintas localidades de la misma, la transferencia de los servicios significó un incremento de potencia al sistema de 15 MW de un Turbo Gas ubicado en Presidencia Roque Sáenz Peña.

III - PARTICIPACION DE AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

El servicio de Agua y Energía Eléctrica prestado por la Regional Noreste, se componía de una Central Generadora en Barranqueras, que no fue transferida a la provincia y desde la cual se genera para Corrientes, Formosa, y Chaco. Por otra parte lo transferido fue todo el sistema de Distribución de las localidades de Barranqueras, Fontana, Pto Tirol, Pto Vilelas, Margarita Belén, Colonia Benítez, conformando el Area del Gran Resistencia.

También dentro del Area de Transmisión fue transferida la línea 132 KV desde Pcia. R. Sáenz Peña a Puerto Tirol (150 Km), juntamente con el Centro de Transformación y Generación ubicado en la primera mencionada.

IV - OBRAS EJECUTADAS POR LA PROVINCIA ANTES DE LA TRANSFERENCIA

Las obras de infraestructura eléctrica más importantes ejecutadas por la Provincia a través de la Dirección General de Energía son las siguientes:

- a) Construcción y puesta en funcionamiento de la Central Pcia. Roque Sáenz Peña con una potencia de 7.500 KW Diesel.
- b) Central Charata con una potencia de 5.500 KW Diesel
- c) Central General San Martín con seis (6) grupos Diesel que suman 6.400 KW
- d) Líneas de transmisión en 33 KV entre las distintas localidades del interior Provincial, totalizando 1.325 Km de extensión.

e) Remodelación y Alecuación de Redes Urbanas:

Como consecuencia del estado de las Redes Urbanas del Interior, con deficiencias en sus trazos, secciones, etc, debido al tiempo de uso y continuas exigencias del crecimiento de los usuarios, fue encarado un plan de remodelación en:

Pcia Roque Sáenz Peña - General San Martín - Las Breñas - Pampa del Indio - Nueva Pompeya - Presidencia de la Plaza - Machagai.

f) Independientemente de la prestación de servicios en principales centros urbanos, el Gobierno de la Provincia, a través de la Dirección General de Energía, trazó planes pilotos promocionales de Electrificación Rural que fueron ejecutados en su totalidad, siendo los siguientes:

<u>OBRAS</u>	<u>N° DE USUARIOS</u>	<u>HECTAREAS</u>
P.Landriel - M.Fierro	30	15.000
L.12 - La Clotilde	27	2.700
P. María - P.Las Flores y La Clotilde	96	21.800
Napenay - P.Grande	33	7.400
Campo Winter	55	12.000
L.Palmas - P.L.Palmas	11	11.000
Costa Iné - M.Belén	139	23.000

Luego también se incorpora la Provincia en el Plan Nacional de Electrificación Rural - 2° etapa.

V - TRANSFERENCIA DE LOS SERVICIOS

Fecha de Convenio: 19 de febrero de 1981

Número y fecha de Ley Provincial: N° 2.501 del 28-08-80

Número y fecha del Decreto del Poder Ejecutivo Nacional: N° 2.535 del 13-11-80

Fecha de Transferencia: 1° de junio de 1982

VI - SISTEMAS TRANSFERIDOS POR AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

La Empresa Nacional transfirió todo el sistema de distribución primario y secundario en las Localidades de Barranqueras, Resistencia, Puerto Tirol, Fontana, Colonia Benítez, Margarita Belén, Puerto Vilelas, así como las Estaciones Transformadoras correspondientes.

- La línea de transmisión en 132 KV Puerto Tirol - Sáenz Peña / juntamente con el centro de transformación y distribución ubicado en éste último y Turbo Gas de 15 MW de potencia.

VII - ESTADO DE LOS SISTEMAS TRANSFERIDOS - PROGRAMAS ENCARADOS POR LA PROVINCIA

El estado de los sistemas transferidos en lo que hace a la línea 132 KV, Centro de transformación y distribución era buena.

En cambio en el Gran Resistencia tenían un elevado grado de obsolescencia en lo que hace a la Red de Distribución Secundaria.

VIII - SISTEMAS NO TRANSFERIDOS POR AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

Central Térmica Barranqueras

Cabe aclarar que desde la misma se abastece al Chaco, Corrientes y Formosa.

Centro de Transformación y Distribución en Resistencia Norte

Si bien el mismo fue construido provisoriamente por Agua y Energía Eléctrica en él se encuentran tres (3) puntos de suministros a S.E.CH.E.E.P. que alimentan al Sistema Gran Resistencia e Interior.

El tramo de la línea 132 KV Barranqueras - Pto Tirol quedó sin transferir.

IX - SITUACION JURIDICA ACTUAL

El 19-9-1973 se promulga la Ley 1.307 de Creación de Servicios Energéticos del Chaco Empresa del Estado Provincial.

De acuerdo a la Ley mencionada, la Empresa tiene a su cargo / las siguientes actividades en todo el Territorio Provincial:

- a) La explotación y administración de centrales eléctricas, medios de transmisión, estaciones transformadoras y redes de distribución.
- b) El suministro eléctrico a los usuarios y redes de alumbrado público.
- c) La compra-venta de energía en barra.
- d) La realización de estudios, proyectos y construcciones de las redes urbanas de distribución, por sí o por terceros.
- e) El estudio, elaboración y proposición de tarifas de los servicios públicos de electricidad de jurisdicción provincial, como así también el establecimiento de tasas y otras contribuciones por prestación del Servicio. Su aprobación se operará por el Poder Ejecutivo a través del Ministerio de Economía y Obras Públicas.
- f) El estudio y proposición de sistemas de financiación, con recursos propios o de terceros, provinciales, nacionales o internacionales, para la ejecución de obras de energía eléctrica.

X - VENTAJAS DE LA CONDUCCION DEL SISTEMA INTEGRADO

S.E.CH.E.E.P. asume la transmisión, transformación, distribución y comercialización que antes prestaba Agua y Energía Eléctrica logrando con esto la incorporación de 40.000 usuarios en un área restringida que corresponde al Gran Resistencia, con el 60% del total de venta que actualmente factura la Empresa, lo que hace que este mercado sea el más rentable de la / Provincia. Con la transferencia se logra que todos los usuarios se encuentren /

en la misma situación tarifaria.

Hay que hacer notar que con la incorporación de este mercado rentable todo lo recaudado vuelve a la Empresa posibilitando de esta manera cubrir la expansión de la misma en función del crecimiento de la demanda, y responder en forma inmediata las políticas de desarrollo que establece el Gobierno Provincial, permitiendo así, llegar al usuario prestando un servicio / permanente y confiable a la menor tarifa posible con una agilidad operativa / que redunda en beneficio de los mismos.

ENTRE RIOS

I - HISTORIA INSTITUCIONAL

Los comienzos del Servicio eléctrico de Entre Ríos se remontan a principios de siglo en las ciudades de Paraná (COMPAÑIA DE LUZ Y FUERZA DE PARANA), Concepción del Uruguay (COMPAÑIA ANGLO ARGENTINA DE ELECTRICIDAD), Victoria (COMPAÑIA "LA PRIMITIVA") y Crespo (MOLINOS HARINEROS SAGEMULLER). Los primeros motores montados, entre los años 1900 y 1910, eran accionados a vapor y gas pobre, con acoplamiento a los generadores de corriente continua mediante correas. Las potencias de estas máquinas oscilaban entre los 75 y / los 100 HP, prestándose servicio mediante redes de configuración radial, que alimentaban simultáneamente a usuarios y alumbrado público.

Durante la década de los años veinte, estos servicios puntuales locales fueron poco a poco absorbidos por compañías extranjeras, componentes del grupo multinacional ANSEC (Andes Norte, Sur, Este, Centro) con sede / central en Buenos Aires. Posteriormente a la acción indicada, dicho grupo procedió a repotenciar o reinstalar centrales en las localidades con mayores posibilidades de desarrollo, cubriendo la casi totalidad del mercado eléctrico Provincial durante la década de 1930.

La situación institucional de los servicios permaneció sin variantes hasta 1945, año en que comenzó a notarse un mayor interés estatal en la prestación del servicio eléctrico. Poco a poco este fue pasando de manos / multinacionales al Estado y, en algunos casos, a Cooperativas, culminando en 1958, cuando ANSEC desaparece totalmente de la prestación del servicio en Entre Ríos. Se comienza entonces una nueva etapa en la prestación del servicio en la Provincia, cuya característica principal consistió en que la totalidad del mismo era prestado por entes de Capital Nacional, fueran estatales o privados. (Agua y Energía Eléctrica, Dirección Provincial de Energía, Cooperativas, Concesionarios particulares)

En el curso de la década de 1970, los servicios provinciales (DPE) fueron transferidos a la Empresa Nacional Agua y Energía Eléctrica, efectuándose la transferencia formal mediante Decreto N° 2085 del Gobierno de /

la Provincia de Entre Ríos, ratificatorio de un Convenio suscripto entre autoridades Provinciales y de Agua y Energía Eléctrica el 8 de Julio de 1971.

En ese entonces, la Empresa Nacional recibió 22 localidades y 9.000 usuarios indirectos (prestación de Cooperativas y otras entidades)

Vencido el Convenio arriba mencionado, durante el año 1981, el Estado Provincial decide firmar un nuevo documento para recuperar los bienes cedidos en arriendo a la Empresa de Agua y Energía Eléctrica y prestar el servicio en forma directa mediante el instrumento adecuado.

En ese marco, el 22 de enero de 1982 se dicta el Decreto Ley N° 6873 por el cual se aprueba el Estatuto de la Empresa Provincial de Energía de Entre Ríos (EPEER) y simultáneamente se suprime la Dirección Provincial de la Energía de Entre Ríos. Se dispone, además, que EPEER se haga cargo de todos los bienes y continúe la gestión de la Dirección Provincial de la Energía.

A su vez el 8 de febrero de 1982 se promulga el Decreto Ley / N° 6879 que declara como "de jurisdicción Provincial todo lo concerniente al Servicio Público de Electricidad, entendiéndose por tal a la distribución regular y continua de energía eléctrica para atender las necesidades indispensables y generales de electricidad a los usuarios de acuerdo a las regulaciones pertinentes".

Actualmente, la prestación es efectuada por EPEER en la totalidad del territorio provincial. Existen 25 cooperativas distribuidoras que compran energía a EPEER a ese efecto y que cuentan con un 20% del mercado eléctrico provincial de distribución.

II - PARTICIPACION DE LA PROVINCIA EN EL DESARROLLO DE LOS SERVICIOS

Entre las obras encaradas por la provincia para el desarrollo eléctrico pueden destacarse las siguientes:

- Remodelación redes de B.T. en Villa del Rosario
- Distribución en B.T. en localidades de Estación Parera
- Remodelación y construcción líneas de B.T. en San José, Dpto Colón.
- LMT 13,2 KV en San José de Feliciano
- LMT 13,2 en Ibicuy (distribución primaria)
- LMT 13,2 KV a industrias en Paraná
- LMT 13,2 Ibicuy - La Mazaruca
- LMT 13,2 KV 1° de mayo - Pronunciamiento
- LMT 13,2 KV Feliciano - San Víctor - Las Mulitas
- LMT 13,2 KV Federal - Nueva Vizcaya
- LMT 13,2 KV Ubajay - Humaitá - Pedernal
- LMT 13,2 KV a "El Cimarrón" y Aldea San Isidro
- LMT 13,2 KV electrificación rural Sistema Federal
- LMT 13,2 KV electrificación rural Sistema Paso de la Laguna
- LMT 33 KV a parque industrial Crespo
- LMT 33 KV al Sistema Guayquiraró - Ombú (Dpto La Paz)
- LMT 33 KV Villa Mantero - Centro de Carga Sistema Santa Anita
- LMT 33 KV Federal - Los Conquistadores
- LMT 33 KV Los Conquistadores - San Jaime
- LMT 33 KV Los Conquistadores - Feliciano
- LMT 33 KV Concordia - San Salvador - Villa Clara, con derivación a Gral Campos
- LMT 33 KV La Paz - Santa Elena
- LMT 33 KV Concordia - Federación - Chajarí
- LMT 33 KV Gualeysguachú - Acceso a Villa Paranacito

- LMT 33 KV Villa Paranacito - Ibicuy
- LMT 33 KV San José - Ubajay - San Salvador
- LMT 33 KV Villaguay - Basavilbaso
- LMT 33 KV Urdinarrain - Larroque
- LMT 33 KV Basavilbaso - Urdinarrain
- LMT 33 KV Nogoyá - Ramírez
- LMT 33 KV González - Estación Solá
- LMT 33 KV Estación Solá - Maciá
- LMT 33 KV Lucas González - Galarza
- LMT 33 KV Hasenkamp - Hernandarias - Piedras Blancas
- LMT 33 KV El Pingo - Hasenkamp
- LMT 33 KV Gobernador Racedo - El Pingo
- LMT 33 KV El Pingo - María Grande - Viale
- LMT 33 KV Carbó - Larroque
- LAT 132 KV Gualaguay - Gualaguaychú
- ET (provisoria) 132/33/13,2 KV Gualaguay (4 MVA)
- ET 33/13,2 KV en Ibicuy (2 x 1 MVA)
- ET 33/13,2 KV en centro de carga Santa Anita (2 x 1 MVA)
- ET 33/13,2 KV en zona Guayquiraró - Ombú (Dpto. La Paz) (1 MVA)
- ET 33/13,2 KV en Villa Paranacito (2 x 1 MVA; funcionando 1 x 0,63 MVA)
- Potenciación ET 33/13,2 KV Urdinarrain (1 x 1 MVA + 1 x 1 MVA)
- Potenciación ET 132/33/13,2 KV Gualaguaychú (1 x 15 MVA + 1 x 15 MVA)
- Bovril - Federal

Actualmente, la Empresa Provincial de Energía de Entre Ríos /

(EPEER) presta servicios en 101 localidades; a un total de aproximadamente 150.54 usuarios, distribuye en alta y media tensión el 100% de la energía que ingresa a la Provincia y opera la única central térmica en actividad, / en la ciudad de Feliciano.

III - PARTICIPACION DE AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

Entre las obras construídas por esta Empresa en la Provincia de Entre Ríos, pueden destacarse:

- LMT 33 KV Paraná - Diamante
- LMT 33 KV Diamante - Crespo
- LMT 33 KV Paraná - Crespo
- LMT 33 KV Crespo - Seguí
- LMT 33 KV Crespo - Ramírez
- LMT 33 KV Nogoyá - Ramírez
- LMT 33 KV Nogoyá - Victoria
- LMT 33 KV Rosario - Tala - Solá
- LMT 33 KV Basavilbaso - Rosario del Tala
- LMT 33 KV Basavilbaso - Villaguay
- LMT 33 KV Basavilbaso - Concepción del Uruguay
- LMT 33 KV Concepción del Uruguay - San José
- LMT 33 KV San José - Colón
- LMT 33 KV San José - Villa Elisa
- LMT 33 KV Villa Elisa - 1° de Mayo
- LMT 33 KV Paraná - Gobernador Racedo

- LMT 33 KV San José-Liebig's
- LAT 132 KV Salto Grande - Concepción del Uruguay
- LAT 132 KV Concepción del Uruguay - Paraná
- LAT 132 KV Paraná - Santa Elena
- ET 132/33/13,2 KV Gualaguaychú (1 x 15 MVA)
- ET 132/33/13,2 KV Basavilbaso (1 x 15 MVA)
- ET 132/33/13,2 KV Paraná (1 x 30 + 1 x 15 MVA)
- ET 132/33/13,2 KV Concordia (2 x 15 MVA)
- ET 132/33/13,2 KV Concepción del Uruguay (1 x 15 MVA)
- ET 132/33/13,2 KV Nogoyá (1 x 15 MVA)
- ET 132/33/13,2 KV San José (1 x 15 MVA)

Todas estas obras fueron transferidas, en marzo de 1983, a la Empresa Provincial de Energía de Entre Ríos (EPEER).

IV - OBRAS EJECUTADAS POR LA PROVINCIA ANTES DE LA TRANSFERENCIA

Las obras ejecutadas por la Provincia antes de la transferencia son las mencionadas en el punto III, a excepción de las siguientes:

- LMT 33 KV Villaguay - Basavilbaso
- LMT 33 KV Urdinarrain - Larroque
- LMT 132 KV Gualaguay - Gualaguaychú
- ET (provisoria) 132/33/13,2 KV Gualaguay (4 MVA)

V - TRANSFERENCIA DE LOS SERVICIOS

Mediante convenio de fecha 8 de julio de 1971, ratificado / por el correspondiente Decreto del Poder Ejecutivo, la Provincia, por intermedio de la entonces Dirección Provincial de Energía cedía en tenencia y uso a la Empresa Agua y Energía Eléctrica todas sus instalaciones muebles e inmuebles afectados al servicio público de electricidad. Asimismo / la Empresa Nacional se hacía cargo de la prestación del servicio en la zona de toda nueva instalación que la Provincia construyera, pasando dicha / instalación a engrosar la lista de los bienes transferidos, oportunamente, en tenencia y uso, a su favor. Dicho convenio tenía una duración de diez / años a partir de la fecha de su firma y, no habiendo sido renovado, venció en la segunda mitad del año 1981.

A continuación, el día 22-1-1982, se emite la Ley N° 6873 aprobando los Estatutos de la Empresa Provincial de Energía de Entre Ríos y suprimiendo a la Dirección Provincial de la Energía, a partir del nombramiento del Directorio de la Empresa.

Todos los bienes y el personal de la Dirección fueron transferidos a la nueva Empresa sin cargo.

El 3-2-1982 es sancionada la denominada "Ley de Energía" N° 6879, en la cual se fijan las pautas para el funcionamiento de la Empresa Provincial de Energía, como así mismo su jurisdicción y atribuciones en todo lo atinente al servicio eléctrico en el ámbito Provincial.

El día 1-3-1983 se concreta la transferencia en propiedad a la Empresa Provincial de Energía la totalidad de los bienes que en 1971 fueran cedidos en tenencia y uso a la Empresa Agua y Energía Eléctrica por parte de la Provincia. Asimismo se transfieren a propiedad de la Empresa Provincial todos los bienes que Agua y Energía Eléctrica poseía en la Provincia, / salvo los electroductos de 500 KV, las turbinas transportables existentes en Paraná y Concepción del Uruguay, (ambas de 15 MW) y la LAT 132 KV Salto Grande - Monte Caseros (Pcia de Corrientes) por ser un electroducto inter-//

provincial.

Con relación al personal de Agua y Energía Eléctrica, se le otorgó la opción de pasar a depender de la Provincia o darse por despedido, cobrando la indemnización correspondiente.

Sobre la base del servicio y personal de Agua y Energía Eléctrica se organiza EPEER y como aclaración de lo anteriormente expresado, es de hacer notar que Agua y Energía Eléctrica no presta ningún servicio de Distribución en M.T. ni B.T. en el ámbito provincial y que transfirió en su totalidad (a excepción de la LAT Concordia - Monte Caseros) la Red de electroductos en 132 KV y las correspondientes estaciones de rebaje 132/33/13,2 KV, con un total de 800 Km. de longitud de líneas y 234 MVA de potencia instalada. También fue transferida a la Provincia la Central Termovapor "Caseros" de Concepción del Uruguay, con una potencia instalada de 22 MW, hoy mantenida en "reserva fría"

VI - SISTEMAS TRANSFERIDOS POR AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

Se mencionan en el punto V. No existe prestación de servicio alguno de Distribución en M.T. o B.T., por parte de Agua y Energía Eléctrica en todo el ámbito provincial.

VII - ESTADO DE LOS SISTEMAS TRANSFERIDOS - PROGRAMAS ENCARADOS POR LA PROVINCIA

Estado de los Sistemas Transferidos: Para poder efectuar una descripción relativamente certera se estima necesario discriminar los sistemas de transmisión, subtransmisión y distribución.

El Sistema de Transmisión (llamemos así al de 132 KV) se encuentra en muy buen estado de conservación y es normalmente operable, en /

tanto que el Sistema de Subtransmisión (33 KV) puede describirse como parcialmente confiable, y su estado puede situarse entre regular y bueno.

El estado de la red de Distribución Primaria (13,2 KV) se / puede calificar como bueno y el de las Redes de Distribución en Baja Tensión entre bueno y regular.

VIII - SISTEMAS NO TRANSFERIDOS POR AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

Agua y Energía Eléctrica conforme se indica en el punto V. no ha transferido a la EPEER, los bienes siguientes:

- a) Turbina Turbogás en ET Paraná de 15 MW
- b) Turbina Turbogás en ET Concepción del Uruguay de 15 MW, desarmada y transportada antes de ocurrir la transferencia
- c) Línea en 132 KV interprovincial Salto Grande - Caseros (Corrientes)

IX - SITUACION JURIDICA ACTUAL

La provincia de Entre Ríos recibe en el año 1983 la transferencia de los servicios eléctricos que anteriormente prestaba la Nación a través de Agua y Energía Eléctrica.

Previendo la real transferencia, y conforme con la facultad / establecida en el Artículo 81°, Inciso 29 de la Constitución Provincial, con fecha 22 de enero de 1982, se dicta el decreto-Ley 6873 en el que se contempla la creación de un Ente autárquico denominado Empresa Provincial de Energía de Entre Ríos (EPEER), con autarquía plena, suprimiéndose la vieja Dirección Provincial de Energía, organismo este último que desempeñara un rol protagónico en la estructuración del sistema eléctrico provincial, en especial en lo referido a la electrificación rural.

Este Decreto-Ley 6873, en su exposición de motivos, expresa que la finalidad y objeto del órgano que crea son las de asesorar al Poder Ejecutivo en todo lo referente al planeamiento eléctrico de la Provincia, / explotar el servicio, elaborar y diseñar políticas, todo ello sujeto a la aprobación del Poder Ejecutivo y conforme a las pautas que el mismo indica.

La Empresa creada tiene en consecuencia, amplia capacidad / para actuar pública y privadamente en el marco que le fija su Estatuto, con plena autarquía en el ejercicio de su gobierno administrativo, industrial, comercial y financiero. Su conducción se encuentra estructurada de modo que bajo una conducción general centralizada, la gestión de los servicios se desarrolla descentralizadamente con el objetivo de asegurar dentro de su unidad, el máximo de eficiencia. La Empresa está dirigida y administrada por / un Directorio y por diversas gerencias y funcionarios que ejercen facultades delegadas; este Directorio, de tres miembros, es designado por el Poder Ejecutivo, y tiene plenas facultades para organizar, dirigir y administrar la / Empresa.

De acuerdo al Estatuto, aprobado por Decreto-Ley 6873 y ratificado por Ley 7459/84 el Presidente del Directorio ejerce también las funciones de Gerente General.

Igualmente, a través de su articulación, el Estatuto contempla diversos aspectos del ente creado, fijando como dijimos su finalidad, el marco jurídico de su actuación, organiza su administración, su funcionamiento, / deberes y atribuciones del Directorio, los recursos que pueden entablar, los que se relacionan con ella y establece el régimen de los servicios eléctricos al, que se sujetará la Empresa, sus usuarios y terceros afectados por tales / servicios.

Por último, la Empresa tiene también a su cargo ejercer las funciones de Policía de Seguridad Técnica sobre todas las instalaciones de generación, transformación, transporte y distribución de energía eléctrica afectadas al servicio público de electricidad, sea cual fuere el ente prestador, estando facultada también para estudiar, proyectar, construir, comprar / explotar y administrar medios de producción, transformación, transporte y / distribución de gas y ejercer toda actividad relacionada con dicho servicio.

Ley de Energía

En forma casi inmediata a la creación de la Empresa Provincial de Energía, con fecha 3 de febrero de 1983 se dicta el Decreto-Ley 6879 denominado "Ley de Energía" instrumento que constituye el primer cuerpo normativo para el sector eléctrico en jurisdicción provincial.

Este Decreto-Ley, aún vigente, intenta por lo tanto cubrir el vacío legislativo que en esta materia existía en la provincia contemplando / la regulación de aspectos básicos para el ordenamiento del sector eléctrico como son la jurisdicción, concesiones, tarifas, Fondo de Electrificación de Entre Ríos, Electrificación Rural, autoridad de aplicación y la creación / de un Consejo Asesor. Este instrumento fue ratificado por Ley Provincial N° 7512/84.

En lo que hace a la cuestión de la jurisdicción Provincial todo lo concerniente con el servicio público de electricidad que se preste dentro del territorio provincial, sin perjuicio de que el servicio público, en su etapa de distribución y comercialización, pueda ser prestado por particulares o personas jurídicas de carácter privado sin fines de lucro, respetando de tal manera la situación jurídica de los concesionarios existentes a la fecha de su sanción.

Como consecuencia de la jurisdicción, que sobre el tema eléctrico, la Provincia se ha reservado, las concesiones y autorizaciones para / la explotación del Servicio Público de Electricidad, sólo pueden ser otorgadas en el ámbito provincial por el Poder Ejecutivo, aún cuando el mismo pueda delegar mediante convenios particulares el ejercicio de alguna de sus facultades como poder concedente en las autoridades municipales.

En tal sentido, y para garantizar la eficiencia del sistema, / el Decreto-Ley prevé la facultad del Poder Concedente para intervenir en / forma directa en la prestación que efectúe el concesionario cuando el mismo no se ajuste a la legislación vigente o cuando su accionar compromete la regularidad de dicha prestación.

En lo que hace a tarifas, la Ley de Energía establece claras normas relativas a su estructuración tendientes a lograr la uniformidad del costo de la energía en todo el territorio provincial, estableciendo para ello los conceptos básicos que deben considerar los prestadores para la elaboración de sus costos.

En capítulo especial, el Decreto-Ley 6879 crea el Fondo de Electrificación de Entre Ríos (FEER) formado en su mayor parte con un recargo que abona el usuario sobre cada KW consumido y con las regalías provenientes de las fuentes hidráulicas de energía existentes en territorio provincial.

Este Fondo está destinado específicamente al Plan de Equipamiento Provincial, emergencias del servicio y préstamos o aportes a los prestadores del servicio público de electricidad.

Por último, esta "Ley de Energía" declara de interés provincial la promoción y ejecución de la Electrificación rural dentro del territorio provincial, fijando las normas que rigen en la materia, que por sus especiales / características constituyen un sistema real de promoción y fomento.

Por Ley 7512 se destina el 10% del Fondo de Electrificación de Entre Ríos a electrificación rural.

Para concluir se atribuye a la Empresa Provincial de Energía de Entre Ríos todas las funciones y atribuciones reservadas a la autoridad de aplicación del mencionado Decreto-Ley.

Como conclusión de lo expresado, cabe manifestar que mediante / el dictado de los cuerpos legales mencionados la provincia produjo el ordenamiento del sector eléctrico dentro de su territorio. Estas normas indudablemente representan un avance en la materia aún cuando puedan ser perfeccionadas en cuanto constituyen el primer cuerpo legal orgánico para el sector, que pone fin a una situación caótica a la que nunca podrá volverse.

X - VENTAJAS DE LA CONDUCCION DEL SISTEMA INTEGRADO

La Empresa Provincial de Energía, como organismo responsable de la ejecución de las políticas que para el Sector fija el Poder Ejecutivo Provincial, ha podido desde la transferencia a la fecha, mejorar / sus inversiones y aplicar una política tarifaria que cubriendo los costos directos de explotación permite una correcta atención del servicio.

Los planes de obras han podido coordinarse atendiendo a las necesidades de demanda de energía y a las posibilidades de financiamiento; evitándose así, inversiones por largo tiempo inmovilizadas, como ocurrió / en el pasado.

Paralelamente se lleva adelante la tarea de Policía del servicio verificando si las prestaciones a cargo de terceros se realizan de acuerdo a las normas que regulan las concesiones vigentes, siempre tratando de que el beneficiado sea el usuario.

Por último, habría que hacer resaltar que la Provincia ha recuperado para sí el poder de decisión de un área que le es vital para dar homogeneidad a la acción de gobierno.

NEUQUEN

I - HISTORIA INSTITUCIONAL

La iniciación del servicio eléctrico en la ciudad de Neuquén se remonta al año 1929, por concesión otorgada con carácter precario a la firma Piedimontí y Santamaría. Posteriormente esta transfirió dicha concesión precaria a la Compañía Sudamericana de Servicios Públicos (fines de 1930), / antecesora de Usinas Unidas Limitadas.

La actual Cooperativa Eléctrica se constituyó el 17 de diciembre de 1933, y el 1° de noviembre de 1938 habilitó el servicio público de electricidad a particulares y alumbrado de calles con generación.

Con el transcurso del tiempo deja de generar la energía eléctrica, y se vincula al sistema regional de Agua y Energía Eléctrica.

Actualmente, producida la transferencia de los servicios a la Provincia, es cliente del Ente Provincial de Energía con una potencia / del orden de 21.000 KW y una cantidad de usuarios estimada en 22.000.

COOPERATIVA ELECTRICA DE PLOTTIER

Su fecha de fundación fue el 18 de julio de 1953, iniciando sus actividades a través de una interconexión con Agua y Energía Eléctrica. No tuvo generación propia, y en el año 1957 se construyó la línea Neuquén - Plottier que posibilitó la interconexión.

Actualmente atiende 3.200 usuarios con una potencia convenida de 2.100 KW.

COOPERATIVA ELECTRICA DE CUTRAL CO

Fue fundada el 20 de Febrero de 1954, iniciándose el servicio el 1° de febrero de 1958 con 827 KW de potencia instalada en generación propia.

El 14 de octubre de 1965 se interconecta al sistema de Agua y Energía Eléctrica.

Actualmente atiende a 7.400 usuarios con una potencia convenida de 4.950 KW.

COOPERATIVA ELECTRICA DE ZAPALA

Hacia el año 1943, el servicio eléctrico de Zapala se inició mediante el esfuerzo privado y continuó en muy pequeña escala hasta que, el 16 de setiembre de 1951 se crea la Cooperativa Eléctrica. Comenzó con generación propia, con una potencia instalada de 480 KW, hasta que, en el año 1963 se interconecta al sistema de Agua y Energía Eléctrica.

Actualmente atiende 4.800 usuarios, con una demanda de 3.800 KW

Luego de producida la transferencia de los servicios eléctricos a la provincia, las cuatro cooperativas pasaron a constituirse en clientes del Ente Provincial de Energía.

A principios de la década del 60, el servicio eléctrico en la provincia de Neuquén estaba constituido por prestaciones aisladas, con generación de origen térmico y, en pequeña proporción, hidráulico, carente en absoluto de líneas de interconexión.

II - PARTICIPACION DE LA PROVINCIA EN EL DESARROLLO DE LOS SERVICIOS

Es la iniciativa y la acción provincial lo que permite que el interior, aunque con centros aislados de generación y en horarios discontinuos, vaya accediendo paulatinamente a las ventajas de la electricidad. Así se crea el Servicio Eléctrico Provincial, como cuenta especial, dependiendo de la Dirección Provincial de Agua y Energía Eléctrica, comenzando la explotación de los servicios, la generación de energía en Zapala y la transmisión /

a Cutral C6, estando en éstas la distribución a cargo de Cooperativas; toma también todos los servicios municipales.

Con este panorama se llega al año 1970 durante el cual / (Convenio de mayo de 1970), la provincia cede en uso y tenencia el Servicio Eléctrico a Agua y Energía Eléctrica, manteniendo, no obstante, la propiedad de las instalaciones. La Empresa Nacional conserva de esta forma los servicios que ya poseía, y adiciona los que creó la provincia.

En los años subsiguientes, la provincia debe nuevamente / acudir a aquellos lugares que, desde el punto de vista de la rentabilidad carecían de interés, pero que para afianzar la radicación poblacional y el desarrollo incipiente era imprescindible, entre otros servicios, crear el / de suministro de energía eléctrica.

(De tal manera, y con ese objetivo, la provincia da origen a los servicios eléctricos de Villa Traful, Las Lajas, Las Coloradas, Bajada del Agrio, El Huecú, El Cholar, Tricao Malal, Taquimilán, Las Ovejas, / Varvarco, Rincón de los Sauces, Huínganco, Picún Leufú y Paso Aguerre), en los cuales realiza hasta la fecha, la explotación de la generación y la / distribución de energía eléctrica. Asimismo también ejecuta redes de media y baja tensión y alumbrado público en lugares bajo jurisdicción de Cooperativas Eléctricas, conservando la propiedad de esos bienes y dejando a aquellas la explotación y el mantenimiento.

III - PARTICIPACION DE AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

A cargo de Agua y Energía Eléctrica, se encontraban las localidades Centenario, Chos Malal y San Martín de los Andes; Cooperativas Eléctricas actuaban en Neuquén Capital, Plottier, Cutral C6 y Zapala; eran servicios municipales los de Junín de los Andes, Villa La Angostura, Loncopué y Las Lajas, en la zona de Mariano Moreno y Coyunco la prestación la realizaba la / Municipalidad y el Ejército, respectivamente; en Aluminé Gendarmería Nacional /

generaba y la Municipalidad vendía la energía, y en Copahue lo hacía la Dirección Provincial de Termas.

En esa época, y para solucionar los problemas que originaba la demanda de energía eléctrica de una zona en la que empezaba el desarrollo, la provincia inicia la construcción de una central diesel eléctrica de 9.000 KW en Neuquén Capital, una de 6.000 KW en Zapala y una línea eléctrica en 33 KV de interconexión entre Zapala y Cutral C6. Asimismo, y también por iniciativa provincial, se construyen las redes de distribución en media y baja tensión en las dos últimas localidades nombradas.

Otras obras de electrificación se realizan en Neuquén Capital, Villa La Angostura, Junín de los Andes, Aluminé, Las Lajas, Loncopué, Andacollo y Buta Raquil.

La Empresa Agua y Energía Eléctrica, para satisfacer un mercado en continuo crecimiento (y también de mayor rentabilidad), representado por las demandas de energía de Cementera Patagónica (hoy Loma Negra) en Zapala, de nuevos yacimientos petrolíferos y ampliación de los existentes, ejecuta las primeras grandes líneas de 132 KV con asiento en la provincia, pero sin que ésta participe en su programación, ejecución ni explotación.

OBRAS EJECUTADAS POR AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

- Línea de transmisión en 132 Alto Valle - Chocón. Ejecutada para suministrar energía al obrador del Chocón. Actualmente vinculada esta Central con el Sistema Interconectado Comahue.
- Línea de transmisión en 132 KV Planicie Banderita - Alto Valle . Ejecutada para interconectar al Sistema Comahue la Central de Planicie Banderita, alimentando también a Indupa (Pcia. de Río Negro)
- Línea de transmisión en 132 KV Alto Valle - Medanito, ejecutada por YPF y sus yacimientos de Entre Lomas - Medanito (Río Negro), alimentándose también a la Colonia Centenario (Pcia. de Neuquén).

- Línea de transmisión en 132 KV Medanito - Puesto Hernández, ejecutada por YPF y sus yacimientos de Puesto Hernández y Rincón de los Sauces.
- Línea 2 x 33 KV Choconcito - El Sauce. Ejecutada para suministrar energía a la recuperación secundaria de petróleo en yacimiento El Sauce (Bridas)
- Línea de transmisión en 132 KV Chocón - Cutral C6. Para afrontar demandas de YPF y empresas petroleras, y preparar el sistema hacia Zapala por necesidades de la Cementera.
- Línea de transmisión en 132 KV Cutral C6 - Zapala. Ver punto anterior.
- Estación Transformadora 7,5/7,5/5 MVA - 132/33/13,2 KV Chos Malal. Recientemente finalizada como resultado de un Convenio firmado con la provincia, para la interconexión de Chos Malal con Puesto Hernández.
- Montaje electromecánico Central Hidroeléctrica El Manzano (propiedad de la provincia)
- Electrificación Arroyito - Senillosa.

IV - OBRAS EJECUTADAS POR LA PROVINCIA ANTES DE LA TRANSFERENCIA

A partir del año 1973, la provincia comienza la ejecución de su sistema troncal de transmisión. El plan de obras correspondiente cuya concreción se sigue llevando a cabo, constituye las líneas eléctricas de interconexión entre los grandes aprovechamientos hidroeléctricos y aquellos servicios dispersos ya mencionados los que, poco a poco, van reemplazando la generación térmica local y ampliando el horario discontinuo a un servicio de veinticuatro horas diarias.

Es decir, la finalidad perseguida por la provincia es posibilitar que la energía generada en las grandes centrales ubicadas en los ríos Limay y Neuquén pueda transformarse y utilizarse en los lugares más apartados del interior, adelantando la oferta a la demanda, creando /

- Línea de transmisión en 132 KV Puesto Hernández - Chos Malal.
- Línea de transmisión en 13,2 KV Zapala - Aeropuerto.
- Línea en 13,2 KV a Cerro Chapelco.
- Electrificación rural Zapala.
- Suministro de energía eléctrica al Parque Industrial de Cutral C6, con el aporte de mano de obra por parte de la Cooperativa Eléctrica Local.
- Construcción de nuevo alimentador en 13,2 KV al Aeropuerto Internacional Neuquén.
- Alumbrado Ruta Nacional 22, entre puente s/río Neuquén y Aeropuerto Internacional Neuquén.
- Línea eléctrica en 132 KV Zavaleta - Plottier.
- Suministro de energía eléctrica al Parque Industrial de Neuquén Línea en 33 KV y S.E.T. 33/13,2 KV de 18 MVA.
- Suministro de energía eléctrica a industrias radicadas en el interior: / Los Catutos, Riscos Bayos, Minera TEA, La Clara y Santa Marta, Riscos Bayos (Loncopué) y suministro de transformadores de potencia para las radicadas en el Parque Industrial de Neuquén.
- Central Hidroeléctrica Caviahue y su interconexión en el sistema.
- Electrificación en Caviahue.
- Línea eléctrica en 13,2 KV Las Lajas - La Buitrera.
- Electrificación Aeropuerto Chapelco en San Martín de los Andes.
- Ampliación de redes eléctricas de baja y media tensión en todos los servicios creados por la provincia a partir del Convenio de mayo de 1970.
- Ampliaciones y mantenimiento en todas las centrales - idem.
- Readecuación y mejoras en redes de media y baja tensión en Junín de los Andes.
- Readecuación y mejoras en redes de media y baja tensión en Chos Malal.

- Readecuación y mejoras en redes de media y baja tensión en Villa La Angostura.
- Readecuación de la línea en 33 KV Loncopué - Caviahue.
- Línea de transmisión en 33 KV Cutral C6 - Buena Esperanza.
- Readecuación y mejoras en redes de MT y BT y alumbrado público en Centenario.

Las obras en ejecución son:

- Línea de transmisión en 132 KV Zapala - Las Lajas.
- S.E.T. 7,5/7,5/5 MVA - 132/33/13,2 KV Las Lajas y Ampliación S.E.T. Zapala.
- Línea de transmisión en 132 KV Alicurá - San Martín de los Andes.
- Alimentadores en 13,2 KV salientes de E.T. 132/33/13,2 KV Chos Malal.

En esta lista de obras se aprecia claramente el accionar / provincial, fundamentalmente en el interior, en servicios cuya rentabilidad probablemente desaconsejaría las inversiones, pero cuya concreción es indudable para iniciar cualquier tipo de desarrollo. La convicción de este principio y la toma de las decisiones en la provincia, han posibilitado el actual estado del Sistema Eléctrico.

En el esquema que muestra el sistema eléctrico post-transferencia se aprecia la unificación del mismo en el ámbito provincial, hasta / el nivel de distribución inclusive lo que, técnicamente, representa una / ventaja.

Cuatro cooperativas eléctricas desarrollan sus actividades en el ámbito provincial. Estas son las de Neuquén Capital, Plottier, Cutral C6 y Zapala. Todas son distribuidoras y carecen de generación propia, estando vinculadas al sistema interconectado.

así condiciones aptas para el desarrollo y el afianzamiento poblacional especialmente en Areas y Zona de Frontera.

Este objetivo se ha considerado prioritario frente a consideraciones de rentabilidad de los servicios en dicha zonas y, por tal razón, / ha debido encararlo la provincia.

Las obras ejecutadas por la provincia son:

- Línea de transmisión en 33 KV Zapala - Las Lajas y S.E.T. Las Lajas.
- Línea de transmisión en 33 KV San Martín - Junín de los Andes.
- Línea de transmisión p/66KV Las Lajas - Loncopué y S.E.T. Loncopué.
- Línea de transmisión en 33 KV Loncopué-- Caviahue y S.E.T. Caviahue.
- Línea de interconexión en 13,2 KV Caviahue - Aeropuerto Copahue.
- Línea de transmisión en 132 KV Loncopué- Norquín.
- Líneas de interconexión en 13,2 KV Norquín - El Huecú - Mandolegue - / El Cholar - El Morado.
- Línea de transmisión en 13,2 KV Las Lajas - Bajada del Agrio.
- Línea de transmisión en 13,2 KV Chos Malal - Aeropuerto Truquico - Taquimilán.
- Electrificación Piedra del Aguila.
- Línea de transmisión en 13,2 KV El Manzano - Huinganco - Andacollo.
- Línea de transmisión en 13,2 KV Andacollo - Las Ovejas .
- Línea de transmisión en 13,2 KV Barrancas - Buta Ranquil.
- Línea de transmisión en 13,2 KV Picún Leufú - Paso Aguerre.
- Línea de transmisión en 13,2 KV a Añelo.
- Electrificación de la Colonia El Chañar.
- Suministro de energía eléctrica a diecinueve repetidoras de TV del Plan Provincial de Telecomunicaciones, en media y baja tensión.

V - TRANSFERENCIA DE LOS SERVICIOS

- a) Fecha de Convenio: 29-4-82 .
- b) Número y fecha Ley Provincial: N°: 1365 - 16-6-82
- c) Número y fecha Decreto Poder Ejecutivo Nacional: N°: 943 - 20-10-82
- d) Fecha de Transferencia: 1-2-83

VI - SISTEMAS TRANSFERIDOS POR AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

Agua y Energía Eléctrica, transfirió la totalidad de las líneas de transmisión al oeste de la línea imaginaria formada por las / Centrales Hidroeléctricas Chocón - Cerros Colorados, como así también / los servicios eléctricos en 14 localidades, transfirió además el total de las líneas de sub-transmisión que poseía en la provincia.

VIII - SISTEMAS NO TRANSFERIDOS POR AGUA Y ENERGIA ELECTRICA

Las instalaciones no transferidas constituyen las principales líneas en 132 KV: Chocón - Alto Valle - Planicie Banderita - Alto Valle; Alto Valle - Medanito; Medanito - Puesto Hernández, así como las estaciones transformadoras correspondientes, y la Central Térmica de 47 MW Alto Valle.

IX - SITUACION JURIDICA ACTUAL

Para afrontar la nueva situación electroenergética planteada en la provincia, como consecuencia de la transferencia de los servicios eléctricos, el 12-6-81 se promulgó la Ley Provincial de Energía N° 1303 por /

la cual se creó el INTE PROVINCIAL DE ENERGIA DEL NEUQUEN, como organismo descentralizado del Area del Ministerio de Obras y Servicios Públicos.

El I.P.E.N. tomó a su cargo las instalaciones y prestación del servicio que atendía la Dirección Provincial de Agua y Energía Eléctrica, a lo que se agregó lo transferido por Agua y Energía Eléctrica S.E. a partir del 1° de febrero de 1983.

De acuerdo a la Ley que le dá origen, el E.P.E.N. tiene por objeto la ejecución de las obras eléctricas y su explotación como así también los de servicio público de electricidad, asesorar al Poder Ejecutivo en materia de energía eléctrica; planificar y promover el desarrollo eléctrico de la provincia, controlar el cumplimiento de las leyes y demás normas correspondientes de la materia, y administrar los fondos de electrificación.

EVALUACION GENERAL DEL SECTOR

Luego del análisis realizado del estado de situación del sector, pasando revista a la evolución de los servicios electroenergéticos de cada Provincia, desde los albores de los mismos hasta la actualidad, incluidos los procesos de transferencias y la integración de los sistemas provinciales, estamos en condiciones de efectuar una síntesis final que destaque los aspectos más relevantes de todo lo expuesto.

En esta síntesis tomaremos a las dieciseis provincias analizadas como un conjunto, procurando determinar las coincidencias y divergencias/ en lo referente a criterios, políticas, objetivos, metas, procedimientos y resultados, teniendo en cuenta, por supuesto, los distintos niveles de desarrollo alcanzados y las modalidades regionales.

NACIMIENTO Y DESARROLLO DE LOS SERVICIOS

Uno de los primeros aspectos que se nos presenta es el del nacimiento y desarrollo de los servicios. Los primitivos servicios establecidos hacia fines del siglo anterior y comienzos del actual fueron creados en su mayoría por iniciativa de los municipios o por los Gobiernos Provinciales, mediante ordenanzas y leyes que establecían concesiones para su explotación por particulares.

En otros casos era la propia Municipalidad la que prestaba en forma directa el servicio, mediante equipamientos rudimentarios que les permitían establecer los de alumbrado público y residencial.

Posteriormente se establecieron otros tipos de servicios creados por Empresas o Industrias que solucionaron mediante la autogeneración sus necesidades energéticas, también comenzaron a operar Cooperativas que tomaron a su cargo la generación, comercialización y distribución en pequeñas localidades.

Fué constituyéndose así un atomizado mapa eléctrico que respondía a las necesidades locales y a la rudimentaria tecnología disponible por // parte de los concesionarios.

La aparición en escena de grandes compañías de capitales extranjeros, modificó sustancialmente esta situación pues a un mejoramiento en la organización y administración, acompañó un aporte tecnológico que elevó la calidad y produjo las primeras integraciones.

Simultáneamente la facultad de otorgamiento de las concesiones, fué asumida en forma paulatina por los Gobiernos Provinciales, quienes por Leyes especiales o bien a través de la modificación de las respectivas // Constituciones fué limitando esta atribución. No obstante que algunas Leyes // Orgánicas Municipales o Constituciones Provinciales contemplaban la competencia municipal en la materia, el propio desarrollo e integración de los sistemas fué determinando la desactualización del mecanismo, trasladándose esta // competencia al ámbito provincial.

Tal circunstancia y la situación generada por las grandes Compañías, que paulatinamente fueron trocando una inicialmente favorable situación tarifaria en un estado de presión y abuso a veces insostenible; agregamos a ésto los numerosos casos de abandono tecnológico y de mantenimiento de los // servicios ante la proximidad de la caducidad de las concesiones, lo que fué // generando en las órbitas gubernamentales la necesidad de asumir con carácter // oficial la prestación del Servicio Público de Electricidad.

Estas decisiones que tarde o temprano, pero muy próximas en el tiempo, fueron adoptando todos los Gobiernos Provinciales terminaron con las // concesiones a particulares y con todas las circunstancias problemáticas que éstas habían suscitado, inclusive las notorias y angustiantes de carácter político.

Se abre así una nueva historia en el Servicio Público de Electricidad, pues es el Estado Provincial el que pasa a prestar el servicio, de // por sí, o trasladando algunas etapas de la explotación a Cooperativas, o a la Empresa Nacional Agua y Energía Eléctrica, a través de convenios que establecen una nueva forma de concesión.

Las Cooperativas fueron tomando y desarrollando los servicios fundamentalmente de comercialización y distribución, en áreas rurales o en pequeñas o medianas localidades, llegando a ser, en la mayoría de las Provincias, muy importante su participación.

Agua y Energía Eléctrica se hizo cargo de la explotación de // los servicios de los grandes centros urbanos y sus zonas aledañas, también de la atención de los grandes usuarios, pero donde mayor peso adquirió su gestión fué en el desarrollo de polos de generación y en la interconexión de éstos con los centros mencionados.

Pero vastas extensiones geográficas quedaron sin atención o // sin servicio, pues a una baja densidad demográfica se sumaba a veces la escasez de recursos de la población, la inexistencia de industrias o una difícil topografía.

Fue precisamente en estas zonas no rentables o de muy baja rentabilidad donde centraron su esfuerzo los organismos provinciales, compensando así los desequilibrios existentes y reparando una evidente situación de injusticia social.

La instalación de servicios locales y su posterior interconexión, fueron conformando pequeños sistemas zonales, llegando en algunas Provincias, tras un incesante desarrollo, a constituir extensos Sistemas Interconectados Regionales.

Todo ésto promovió el desarrollo del interior provincial, posibilitando el establecimiento de fábricas, centros de bombeo, explotaciones agroindustriales, mineras y todo tipo de industrias, siguiendo las políticas fijadas por los respectivos gobiernos.

Aún siendo muy importante todo este accionar, los organismos / provinciales no limitaron su actividad a este campo, sino que también trabajaron en las áreas explotadas por Agua y Energía Eléctrica, favoreciendo el desarrollo de la demanda y la extensión e intensificación de los servicios, mediante el proyecto y ejecución de numerosísimas obras de transmisión, subtransmisión y transformación que luego eran cedidas en tenencia y uso a la Empresa Nacional.

Una recorrida por los cuatro primeros puntos de cada uno de los apartados incluidos en el capítulo Análisis del Estado de Situación del Sector, nos brinda innumerables ejemplos que avalan todo lo expuesto.

SERVICIOS TRANSFERIDOS Y NO TRANSFERIDOS

La Ley N° 18.586 autorizaba en su artículo 1° a transferir los organismos y funciones nacionales existentes en territorios provinciales, de / acuerdo con esta disposición los convenios a elaborarse con ese fin debían con templar el traslado de los servicios e instalaciones operados por la Empresa / Agua y Energía Eléctrica a jurisdicción de las respectivas provincias.

La realidad nos mostró que no todos los servicios e instalacio nes siguieron ese camino, y así, servicios de similar naturaleza, magnitud o / importancia regional fueron algunos transferidos y otros retenidos.

En el rubro de Centrales de Generación fueron transferidas des de pequeñas centrales obsoletas, como las ubicadas en Barrio Oeste y Playa Sur en Comodoro Rivadavia, Chubut; Salto de la Loma, San Juan; Tilcara, La Quiaca y Santa Catalina en Jujuy; Reconquista, San Jorge, San Cristobal y Rafaela en Santa Fé; otras en Salta, Corrientes, Santa Cruz y Mendoza; pasando por la Cent ral Termovapor "Caseros" de 22 MW de potencia instalada en Concepción del Uru guay, Entre Rios, hoy mantenida en reserva fría; hasta la Central Los Molinos/ I de 59,04 MW ubicada en Córdoba y la Central Térmica "9 de Julio" de Mar del Plata.

Simultáneamente fueron retenidas Centrales como la Hidráulica/ "La Carrera" en Catamarca de 1 MW; y otras cuyas potencias son compatibles con las demandas locales o provinciales tales como las turbinas a gas ubicadas en la Ciudad de Salta, las Centrales Térmicas de Goya y Corrientes, la Hidráulica de Río Reyes y las turbinas a gas de San Pedro y Palpalá en Jujuy, Pico Trunca do I y II en Santa Cruz, la turbina a gas transportable de Paraná, la Central Térmica Presidente Sarmiento y la Hidráulica Ullum en San Juan o las Centrales Sorrento, Calchines y Santa Fé Oeste en la Provincia de Santa Fé.

Con excepción del Sistema de 500 KV, fué transferido a la Provin cia de Córdoba todo el sistema de transmisión, subtransmisión y transformación hasta 132 KV, situación similar se dió en las provincias de San Luis y La Pampa, donde también se transfirieron todas las etapas del servicio, inclusive la lí- nea interprovincial Río Cuarto (Córdoba) - Villa Mercedes (San Luis) en 132 KV, transfiriéndose a cada Provincia el tramo correspondiente.

No ha sucedido lo mismo en las demás provincias. Casos como // los de la línea de 132 KV Matheu - Moron en la Provincia de Buenos Aires; la / línea que une Corrientes - Bella Vista - Goya en 132 KV, las líneas en 132 KV del litoral Santafesino que unen Centrales de módulo provincial con E.T. principales y grandes usuarios; los 750 Km. de líneas en tensiones de 1,1; 2,2; / 3,3; 6,6; 10,4; 15; 33; 66 y 132 KV que vinculan las instalaciones de Yacimien- tos Petrolíferos Fiscales en el norte de Santa Cruz, la línea de 2,6 Km en 66 KV - E.T. San Martín - Guaymallen y la línea de 3,12 Km Guaymallen - E.T. Las Heras, también en 66 KV, ambas en la Provincia de Mendoza; los sistemas de 66 KV y 33 KV en la Provincia de Jujuy, el sistema de 132 KV y las dos líneas de 9,8 y 8,9 Km, en 33 KV que unen la E.T. San Juan con la Central Sarmiento en / la Provincia de San Juan, el sistema de 132 KV en Neuquén y la línea en 132 KV - Barranqueras - Pcia. Roque Saenz Peña en El Chaco; más las estaciones trans- formadoras vinculadas a las líneas mencionadas, son solo algunos ejemplos de / aquella afirmación.

Los servicios de Comercialización y Distribución fueron trans- feridos en su totalidad, incluidos los grandes usuarios, en la mayoría de las Provincias. No se siguió el mismo temperamento en otras provincias donde algu- nos de los grandes usuarios no fueron transferidos, quedando su prestación en manos de Agua y Energía Eléctrica.

Algunos ejemplos: SOMISA en Provincia de Buenos Aires; Acindar, con una demanda de 10 MW, Metcon, 14 MW y Sulfacid con 10 MW en Santa Fé; Elec- trometalúrgica Andina (EMA) con una demanda de 22,5 MW, equivalente al 40% de lo transferido a la Provincia de San Juan; Loma Negra en Catamarca con un con- sumo anual de 87.754.300 KWh, mayor que el del resto del Sistema Interconecta- do de la Provincia; Yacimientos Petrolíferos Fiscales en Santa Cruz, con 170 / GWh/año; Aluar en Puerto Madryn con una demanda de 295 MW e Y.P.F. en Comodoro Rivadavia, 29 MW, ambos en Chubut y Altos Hornos Zapla con demanda de 8,5 MW / en 33 KV y Fábrica de Cemento Minetti, 11,5 MW en 132 KV, ambos en Jujuy. Los casos correspondientes a estas tres últimas Provincias con consumo superiores al resto de las mismas.

ESTADO DE LOS SISTEMAS

Aún cuando muchas de las instalaciones y equipamientos transferidos estaban en buen estado, la gran mayoría de ellos presentaban un alto grado de obsolescencia y deterioro, esto último debido a la ausencia evidente de un mantenimiento programado en los meses anteriores a la transferencia.

El desabastecimiento de elementos críticos para el servicio, / como materiales para redes, repuestos, herramientas, medidores, elementos de / seguridad, ropa de trabajo, automotores, transformadores y otros equipos, era casi total, llegando en muchos de ellos a no tener reserva.

Las provincias debieron afrontar, como consecuencia de lo expuesto y con un gran esfuerzo, importantes inversiones para renovar y reacondicionar las instalaciones y reequipar y abastecer los stock, todo ello procurando salvaguardar los servicios.

Fueron encarados, con esos fines, planes de obras para reemplazo y modernización de las instalaciones y la urgente adquisición de todo el // equipamiento faltante o en malas condiciones.

Un párrafo aparte merece la situación de los recursos humanos / transferidos; Agua y Energía Eléctrica retuvo parte del personal de conducción, supervisión, profesionales y algunos técnicos de gravitación en la operación de los servicios eléctricos.

A esto se sumó la opción de renunciar con derecho a la percepción de una indemnización y un gran número de vacantes en los planteles de personal, lo que configuró una delicada coyuntura para la indispensable continuidad del servicio.

Esto obligó a redoblar esfuerzos y adoptar un plan de incorporaciones de técnicos y operarios y programas de formación profesional adecuados / a la emergencia.

FUNDAMENTOS Y POLITICAS APLICADAS

Con la promulgación de la Ley N° 18.586, el Gobierno Nacional / perseguía, aparte de una mejor asignación de recursos, la aplicación de un principio de descentralización de servicios, por el cual trasladaba a jurisdicción provincial la conducción y operación de los sistemas ubicados en cada Provincia.

Podemos dar como fundamentos de esta decisión, la necesidad de aligerar a la Administración Nacional de servicios que las provincias podían // asumir con igual o mejor nivel de calidad en la prestación, también la de agilizar la respuesta a las necesidades y contingencias del servicio mediante el / contacto directo con los problemas y el trato personalizado, todo ésto con el / objetivo final de promover el desarrollo y lograr la integración territorial.

Tal era la convicción del legislador que manifestaba la irreversibilidad de esta decisión y propugnaba que las transferencias se realizasen // sin acciones que pudiesen distorsionar ni retardar el proceso general.

Debemos destacar que los criterios mencionados, constitutivos / de una política inherente al Estado Nacional, ha coincidido con la legítima aspiración de las Provincias, manifestada desde largo tiempo atrás, en el sentido de ver restituida su autonomía y acrecentado su poder de decisión en materia / electroenergética.

No obstante que la experiencia recogida a la fecha por las Provincias que transfirieron los servicios, ha servido para confirmar y consolidar esta política y acrecentar las aspiraciones para que el proceso de transferencias se profundice y perfeccione; es justo destacar que en oportunidad de discutir los convenios respectivos, algunas Provincias no actuaron con la seguridad y convicción necesaria para que los mismos reflejaran y alcanzaran los objetivos propuestos por la Ley.

El análisis comparativo ya realizado de las distintas transferencias concretadas, revela la aplicación de criterios heterogénicos, lo que ha generado falta de uniformidad en las situaciones fácticas resultantes.

A esto se ha arribado por la indecisión y falta de coordinación de las Provincias y por la falta de una vocación descentralizadora por parte de Agua y Energía Eléctrica, la que procuró, y muchas veces consiguió, transferir la menor cantidad posible de servicios y retener muchos de éstos que nada tienen que ver con el importantísimo rol que esta gran empresa debe desempeñar en el concierto nacional.

Esta política de retención de servicios practicada por Agua y Energía Eléctrica, ha debilitado a los organismos provinciales al privarlos de importantísimos recursos, como son los provenientes de la mayoría de los grandes usuarios ya mencionados.

La falta de un modelo de país y de una definición clara y coherente de política de institucionalización del sector electroenergético ha motivado un estado permanente de incertidumbre, no superada totalmente en la actualidad aún habiéndose transferido los servicios nacionales a las provincias.

En octubre de 1966 el Poder Ejecutivo Nacional promulgó la Ley / 17.004 por la que declara sujetos a la jurisdicción nacional a los servicios prestados por Agua y Energía Eléctrica, restándolos de la jurisdicción provincial y / con una evidente tendencia centralizante. En 1970 se promulga la ya comentada Ley 18.586, de orientación y objetivos descentralizante; simultáneamente se producen / obligadas por presiones económicas y políticas, un elevado número de transferencias con destino a Agua y Energía Eléctrica, de servicios en manos de Direcciones y Administraciones Provinciales y numerosos a cargo de Cooperativas y Municipios.

Nuevamente se invierte el proceso con las Resoluciones Conjuntas de los Ministerios de Economía e Interior de 1979 y la posterior transferencia de aquellos servicios hacia las Provincias.

Posteriormente algunos proyectos de ordenamiento del sector, impulsados desde organismos pertenecientes al Gobierno Nacional y otros de carácter gremial, volverían a insistir en la centralización.

IMPACTO DEL PROCESO DE TRANSFERENCIA

Luego de la etapa vivida dentro del proceso de transferencia, la experiencia individual y de conjunto recogida hasta el presente es suficientemente ilustrativa de las bondades del Sistema. La evaluación de los resultados obtenidos expresa no solo el logro de los objetivos políticos ya enunciados, sino que también nos revela que se ha dado un primer paso hacia el ordenamiento del sector.

La República Argentina es un país de organización federal, las / provincias han recuperado la competencia, autonomía y poder de decisión en materia electroenergética.

La extraordinaria extensión territorial de nuestro país, su heterogénea topografía y su variada densidad poblacional dificultan un desarrollo armónico de los servicios; no ha podido una sola empresa resolver simultáneamente / y con la misma eficiencia, los problemas de la instalación, operación y mantenimiento de los grandes polos de generación y los inconvenientes de servicio a pequeños usuarios ubicados a miles de kilómetros de los centros de decisión; Agua y Energía Eléctrica no pudo, y no pudo a pesar de todo el esfuerzo que realizó, / debiendo compensar este déficit, las Provincias.

La integración de los sistemas a nivel provincial, ha permitido / que las Empresas allí formadas, sean los únicos organismos responsables de la prestación del servicio público de electricidad, eliminando así, duplicaciones, superposiciones o vacíos por falta de unidad, que provocaba la existencia simultánea de dos o más entidades que realizaban prestaciones respondiendo a políticas no necesariamente coincidentes o complementarias.

La energía eléctrica es un instrumento fundamental del desarrollo, y así lo han manifestado los gobiernos provinciales, que han visto posibilitado / el planteo de políticas en materia electroenergética que tiendan a la armonización y unificación del mercado, base necesaria para un equilibrado desarrollo.

Siendo la energía eléctrica un generador de otros servicios como el riego, el transporte o las comunicaciones, tiene un papel preponderante / en las etapas del planeamiento provincial; ésta permitirá, gracias a la integración, una mejor asignación de recursos, una selección adecuada de las obras a / encarar, una respuesta inmediata a la evolución de la demanda, una tarifa uniforme y poder tener en cuenta las modalidades regionales.

Es destacable la eliminación de muchos aspectos burocráticos / que atentaban contra la calidad del servicio, obteniéndose a través de facultades de decisión cercanas en el espacio y el tiempo, un trato personalizado de los problemas y un gran poder de reacción que permite comprensión, agilidad y resolución inmediata de las contingencias del servicio.

En el plano interno la transferencia produjo situaciones diversas en las distintas empresas, en algunos casos, Córdoba, Buenos Aires, aún reconociendo la importancia política e institucional de los sistemas incorporados, el / desarrollo alcanzado por ambos organismos redujo a un mínimo el efecto de la integración de los servicios, pues las instalaciones, elementos, equipos y el personal correspondiente fueron absorbidos por organizaciones con experiencia, con estructuras de gran magnitud y con cuadros y planteles formados.

La operación y mantenimiento de los sistemas transferidos mantuvieron sus características originales y paulatinamente fueron adoptando las modalidades de las empresas. En los campos administrativos y comercial la adaptación fue inmediata, incorporando las normas, los métodos y procedimientos vigentes en las / empresas. En el campo laboral, la utilización de convenios colectivos y legislaciones similares favoreció la incorporación, sin conflictos, del personal, esto / se vio favorecido por el mejor nivel salarial de estas empresas y por el reconocimiento de los niveles escalafonarios.

La situación en otras provincias fue distinta, algunas como Santa Cruz, San Juan y Mendoza se prepararon adecuadamente para integrar los sistemas / a recibir y proyectaron y pusieron en marcha nuevas organizaciones empresarias, a /

través de las cuales se resolvieron los problemas de transición emergentes del volumen de servicios transferidos, muchas veces mayor a los operados hasta ese / momento por las respectivas empresas provinciales.

Las provincias de La Pampa y Chubut transfirieron los servicios recibidos a Cooperativas, disminuyendo así el impacto interno del proceso.

El resto de las provincias necesitó de períodos variados para ordenar sus organizaciones pues la falta de gradualismo y de una etapa de transición en las transferencias trajo aparejado diversos problemas de tipo laboral, salarial, tarifarios y fundamentalmente de organización y procedimientos, algunos de los cuales han sido superados o encausados y otros aún siguen sin resolver.

SITUACION DE LA PRODUCCION

La generación de energía eléctrica estuvo circunscripta en sus comienzos al límite de las poblaciones, el incremento de la demanda, el avance / tecnológico y la necesidad de introducir economías de escala hizo necesario la incorporación de equipos de generación de módulo cada vez mayor y de sistemas que relacionaran a éstos con los centros de consumo.

La mayoría de las centrales de gran tamaño y las de fuentes renovables son operadas por empresas nacionales y constituyen un sistema emergente, / las provincias cuentan con una potencia instalada equivalente al 15,8% del total nacional, distribuidos de la siguiente manera: EPEC con 798 Mw lo que representa / un 6% del total, DEBA con 636 Mw, o sea un 4,8% del total y 666 Mw para el resto de las provincias, lo que significa un 5% del total.

Es de destacar que entre las empresas provinciales, solamente EPEC está en condiciones de hacer frente con su generación propia a la demanda provincial; DEBA es actualmente compradora de energía al Sistema Nacional pues su generación no cubre la demanda, situación que se revertirá con la próxima entrada en servicio de la central en construcción en Bahía Blanca; El resto de las provincias son netamente compradoras de energía, contando por otra parte con más del 50% de /

su parque de generación con equipos diesel de pequeña potencia, ya obsoletos y de costosa operación, constituyendo en este último caso un sistema residual.

SITUACION INSTITUCIONAL

La integración de los sistemas que hasta el momento de la transferencia operaban los organismos provinciales y las unidades de Agua y Energía / Eléctrica, provocó profundas modificaciones en la mayoría de las Empresas Provinciales, más, en muchos casos, ésto generó el nacimiento de nuevas organizaciones. En uno u otro caso, la sinergia manifestada, ha diferenciado a las actuales empresas del conjunto de sus antecesoras.

Pero esta evolución no es solamente el resultado de la integración, sino también el fruto de una tenaz acción desarrollada en estos pocos años por las empresas provinciales, para suplir y compensar las serias dificultades / iniciales.

La falta de experiencia y de formación profesional, se debía en muchos casos, a la no realización por parte de sus antecesoras, de algunas de / las funciones más importantes de una empresa eléctrica.

En efecto, ni las anteriores Direcciones de Energía, ni las unidades de Agua y Energía Eléctrica que vinieron a conformar las nuevas Empresas / Provinciales, aportaron conocimientos ni experiencias en campos o actividades tales como: formulación de políticas, resolución técnica y toma de decisiones en / Planeamiento, Ingeniería de grandes obras, Recursos Humanos, Organización, Comercialización o Tarifas.

Esto obligó a las nuevas empresas, a multiplicar sus esfuerzos para eliminar el déficit comentado, y procedieron rápidamente a incorporar técnicos y especialistas y a formar a su personal en organismos destinados a tal fin, / como el Instituto Argentino de Capacitación en la Rama Eléctrica, a quien le cupo en esta acción un destacado rol.

Un párrafo aparte merece el aporte realizado por la Asociación de Entes Provinciales Electroenergéticos, institución creada por las nuevas empresas para generar una renovadora corriente que se contraponga a la entropía y permita la supervivencia y desarrollo de todo el sistema.

La actividad investigación e intercambio tecnológico y de experiencias encarado por esta institución permitió el estudio, análisis y resolución de numerosos problemas cotidianos y de fondo que manifiestan las empresas, coadyuvando así, a la superación de las dificultades antes apuntadas y a la homeostasis de los sistemas.

Como resultado del esfuerzo conjunto podemos decir, que donde / antes existía un problema ahora hay un especialista que lo resuelve, y que el sistema de información establecido por ADEPE, ha multiplicado el banco de antecedentes y de datos a considerar para el análisis y toma de decisiones.

No obstante lo expuesto, y a pesar de todo lo que las empresas / han avanzado, fundamentalmente las de menor envergadura, todavía subsisten situaciones que requieren del estudio exhaustivo y del perfeccionamiento de los sistemas.

Aun cuando la mayoría de las empresas han reestructurado su organización para dar cabida a los servicios incorporados, se advierte que gran parte de ellas están organizadas por proceso, no contando con un adecuado agrupamiento de funciones ni con manuales de organización.

El sistema de decisiones no ha sido estudiado como tal, salvo casos aislados como el de EPEC donde se realizó un estudio general con una aplicación parcial al área de Recursos Humanos, por lo tanto se observa una gran concentración en el nivel directivo, aún en aspectos totalmente rutinarios, falta de una delegación de facultades adecuada.

Este último problema apuntado más las limitaciones que en la mayoría de las empresas, con excepción de las Sociedades del Estado y Sociedad Anónima, produce la sujeción a las leyes que regulan el accionar de la administración /

del Estado, como la ley de contabilidad, la de Obras Públicas y la Trámite o / Procedimientos Administrativos, dificultan y hacen tediosos, extensos y lentos a los procedimientos y procesos.

Las leyes mencionadas pensadas y proyectadas para la administración pública centralizada, no se adaptan a las organizaciones industriales y comerciales como son las empresas eléctricas, las que deben mantener una actividad continua e ininterrumpida con alto nivel de calidad y eficiencia.

Con referencia a los Sistemas de Información, aún cuando desde / hace más de veinte años las empresas comenzaron a incorporar equipos de procesamiento electrónico y en la actualidad todas lo utilizan, ninguna trabaja con sistemas integrados.

Los subsistemas funcionales cuentan con unidades totalmente desarrolladas en EPEC y DEBA, no así en el resto de las empresas donde podemos encontrar variados niveles de evolución y en algunos casos la inexistencia de ciertas funciones.

Si bien es cierto que en campos como el contable, Presupuestario, Mantenimiento, Tarifas, Recursos Humanos y otros se está trabajando en conjunto y se cuenta con buenos proyectos y modelos, es mucho todavía lo que resta por estudiar y mayor lo que falta en implantaciones de nuevos sistemas.

En la actividad comercial encontramos también desde Regímenes muy completos hasta algunos muy rudimentarios, estos últimos en aquellas empresas que aplican los sistemas heredados de Agua y Energía Eléctrica.

En el tema de los recursos humanos, exceptuando DEBA y EPEC, el / resto de las empresas cumplen las funciones de Registro y Liquidación de Haberes, contando con unidades incompletas o en desarrollo en Relaciones Laborales, Planeamiento de Carrera, Medicina del Trabajo, Seguridad y Capacitación

Los regímenes jurídicos adoptados por los distintos entes provinciales devienen de las diversas modalidades de control externo impuestos por los respectivos gobiernos. Por tratarse de organismos de patrimonio estatal, están su-

jetos en la mayoría de los casos a leyes especiales que establecen controles de la administración en general. En el caso particular de la provincia de Córdoba, este control, además, está inserto en la propia Constitución Provincial, la que fija competencia, a esos efectos, al Tribunal de Cuentas; es de aclarar que en este caso la constitución fue sancionada en épocas en que el estado no cubría / actividades industriales y no intervenía en la prestación directa de los servicios eléctricos.

No encontramos la necesaria unidad de criterio ni un régimen jurídico homogéneo en los casos analizados, no obstante procuraremos clasificar las variadas soluciones existentes de acuerdo a la siguiente tipificación:

1 . Entes Descentralizados

Tienen un régimen jurídico predominantemente de derecho público (celebran / contratos administrativos, se le aplican la ley de contabilidad y obras públicas, se someten a jurisdicción contencioso-administrativa); administran sus propios recursos. Se someten al derecho privado en lo que atañe a su actividad específica. Es el caso de Administración Provincial de Energía de / La Pampa, Dirección Provincial de Energía de Salta, Dirección de la Energía de Buenos Aires, Dirección Provincial de Energía de Corrientes, Dirección / de Energía de Jujuy, Dirección Provincial de Energía de Santa Fé, Dirección de Energía de Catamarca, Ente Provincial de Energía del Neuquén.

2 . Empresas del Estado

Son entes de propiedad del Estado. Poseen un régimen jurídico mixto: Público y privado. Tienen autarquía financiera. Son los siguientes: Empresa Provincial de Energía de Córdoba, Servicios Energéticos del Chaco Empresa del Estado / Provincial, Empresa Provincial de Energía de Entre Ríos, Servicios Eléctricos San Luis Empresa Provincial.

sidades locales e Institutos Técnicos, habiéndose establecido un doble y enriquecedor flujo de actividades y de conocimientos mediante convenios elaborados al efecto.

Todo esto ha favorecido el establecimiento y radicación de técnicos y profesionales en los más diversos puntos de la república, con posibilidades laborales y de desarrollo personal.

SITUACION FUNCIONAL

Si bien la transferencia de servicios ha permitido una mejor delimitación de competencias y responsabilidades sobre las distintas etapas de la prestación, el panorama general aún no se ha clarificado totalmente.

Las empresas provinciales tienen actualmente a su cargo, la generación térmica o hidráulica de nivel provincial, la transmisión y sub-transmisión provincial, la comercialización y distribución, y la transformación correspondiente; pero algunas instalaciones pertenecientes a estas etapas, fueron retenidas y son operadas hoy, por Agua y Energía Eléctrica.

Esta situación además de constituir una transgresión a la ley / N° 18.586 y un avasallamiento a las autonomías provinciales, significa un perjuicio económico muy difícil de superar.

Otro aspecto que hace a la situación funcional es la referente a la relación entre el órgano de formulación política o de contralor provincial con el organismo empresario. En la actualidad la tendencia es unificar ambas funciones en una sola entidad, la mayoría de las provincias, excepto El Chaco, así lo han / resuelto.

Se fundamenta esta actitud en que al no estar el organismo prestador en manos de terceros, y ser ambos del dominio provincial, no se justificaría la doble estructura; por lo tanto las empresas actuales tienen en su competencia las dos funciones, quedando en manos de los respectivos Ministerios la orientación y decisiones en materia de política electroenergética.

En las actividades que requieren coordinación a nivel provincial con organismos especializados como los de Planeamiento, las relaciones son normalmente fluidas, lo mismo sucede en aquellos temas como los tarifarios, en los cuales las empresas realizan los estudios técnicos bajo directivas y decisiones de los estamentos políticos provinciales.

La situación problemática se presenta a las empresas y organismos provinciales y a las Provincias mismas, por la falta de participación de ellas en la formulación y decisiones de la política electroenergética nacional y en particular en todo lo concerniente al Planeamiento del sector. Otro aspecto conflictivo es el tarifario, en el que tampoco participan las provincias quedando las decisiones sobre política de precios de las transacciones entre organismos nacionales y provinciales, exclusivamente en manos de la Nación.

CONCLUSIONES

Históricamente las Provincias han sido titulares del Servicio Público de Electricidad en las etapas de Generación local, Subtransmisión, Distribución y Comercialización, reteniendo siempre para sí el poder concedente cuando la prestación estaba en manos de terceros.

El Servicio Público de Electricidad cuyo objeto es satisfacer una de las más importantes necesidades colectivas, debe ser prestado únicamente por entes estatales y cooperativas, organizaciones sin fines de lucro que históricamente han demostrado ser más confiables y seguras y constituyen una herramienta fundamental del desarrollo provincial y nacional.

Siendo la República Argentina un país de organización federal, toda solución a la problemática del Servicio Público de Electricidad, debe contemplar dicha condición.

Se hace necesario que urgentemente se legisle y establezca un eficiente ordenamiento del sector que delimite las competencias nacionales y provinciales.

Es importante que el proceso de transferencia de servicios eléctricos a la jurisdicción provincial se perfeccione, trasladando todas las instalaciones aún hoy retenidas y que correspondan a las etapas antes arriba mencionadas.

Deberá asimismo establecerse la participación de las provincias / en la conducción y planeamiento del sistema nacional, del Despacho Nacional de / Cargas y de los niveles donde se formulen las tarifas, todo esto resulta fundamental si se quiere establecer y mantener el equilibrio del sistema.

Las empresas prestatarias del Servicio Público de Electricidad deberán ser organizadas en cuanto a su figura jurídica de manera tal que esté garantizado su funcionamiento ágil y eficiente.

Es necesario que las empresas aceleren el mejoramiento de sus sistemas administrativos y en particular de su organización interna y del esquema de asignación y delegación de responsabilidades que conforman su sistema de decisiones.