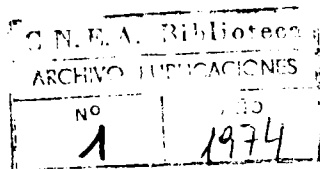


Comisión Nacional
de
Energía Atómica



ANALISIS REGIONAL DEL
EQUIPAMIENTO ELECTRICO ARGENTINO

Junio 1974

Cap.Nav. Ing.El. Héctor M. MARRERO
Ing. M. y E. Hugo E. SARRAILLET

- INDICE -

1. Introducción.
2. Metodología.
 - 2.1- Evolución futura de la demanda.
 - 2.2- Análisis de las curvas de duración de carga.
 - 2.3- Composición de la oferta de potencia.
3. Procedimiento adoptado para el equipamiento.
 - 3.1- Programa analítico del equipamiento.
 - 3.2- Habilitación de interconexiones entre mercados regionales.
 - 3.3- Esquemas de los intercambios regionales.
4. Conclusiones.

ANALISIS REGIONAL DEL EQUIPAMIENTO ELECTRICO

1. Introducción

En el trabajo "Análisis Energético Argentino", realizado por la Comisión Nacional de Energía Atómica (Diciembre 1973) se llegó a definir un plan de equipamiento eléctrico en el ámbito nacional para el período 1974-1990.

En dicha planificación quedó supuesto el tipo y localización de los proyectos hidroeléctricos que se incluyeron, así como también para los proyectos térmicos convencionales. En lo que a los proyectos nucleares se refiere, que involucraba la instalación de nueve centrales de 600 MW y una de 1000 MW hasta el año 1990, sólo se conocía concretamente la ubicación de la primera de ellas, Central Nuclear Córdoba, que deberá ser habilitada en el año 1980.

Con respecto a la C.N. N°3, se efectuaba una primera recomendación de emplazarla en Atucha, en mérito a la carencia de tiempo que permitiera realizar más cuidadosos estudios de ubicación, dado que el análisis preliminar indicaba la necesidad de su aporte dentro de las Regiones GBA-L o en Bs. As. Sur.

El desconocimiento de las ubicaciones del resto de las CC.NN. determina la necesidad de efectuar un análisis más profundo a nivel regional que permita visualizar el emplazamiento de las mismas en las distintas regiones definidas en el trabajo ya mencionado. Este estudio se realizó solamente para el período 1980-1990, con el objeto de conocer la localización de las futuras centrales nucleares a instalar, a fin de adoptar previsoramente las medidas que a esos fines correspondan.

2. Metodología

2.1 Evolución futura de la demanda de los mercados regionales.

La evolución futura que se adoptó para cada uno de los mercados regionales se basó en las proyecciones supuestas por la SSE en 1972, y que sirvieron para la realiza-

ción del trabajo general mencionado en el párrafo 1.

Dicha evolución de potencia, para cada uno de los mercados figura en el Cuadro 1, hasta el año 1990. Debe aclararse que la proyección 1980/90 es elaboración propia.

2.2 Análisis de curvas de duración de cargas

En el Cuadro 2 se muestran los valores correspondientes a las curvas de duración de carga del GBA-L, sin incluir Deba Norte y Córdoba (centro), que son las únicas curvas disponibles, compatibles con las proyecciones del Cuadro 1. Accesoriamente figuran también los valores que corresponderían al sistema interconectado reducido a GBA-L (sin Deba Norte) más Córdoba, Cuyo y Bs. As. Sur, la que fue usada en el trabajo general.

La evolución de ambas curvas de duración de carga desde 1971 hasta 1990, se efectuó recurriendo a la determinación analítica de las funciones correspondientes. Estas funciones resultaron ser de la forma de un polinomio de 5º orden para la monótona del GBA-L y de 6º orden para la del centro, a los efectos de obtener una aproximación satisfactoria. Tales funciones son:

Para el mercado GBA-L

$$D. \text{ máx.} : 1 + a (-3,300312x + 13,265719x^2 - 26,326423x^3 + 23,230378x^4 - 7,540659x^5)$$

siendo los pertinentes factores de transformación y factores de carga anuales los siguientes :

factores	80	81	82	83	84	85
de transf. "a"	1	097625	098540	098765	098500	098731
de carga	0579	0589	0595	0600	0606	0611
factores	86	87	88	89	90	
de transf. "a"	098460	098430	098670	098390	098360	
de carga	0617,	0623	0628	0634	0640	

El factor de transformación "a" está ligado con el factor de carga por la expresión:

$$a = \frac{fc_{n+1} - 1}{fc_n - 1}$$

Para el mercado de Córdoba el polinomio correspondiente es:

$$D. \text{máx.}: 1 + a (-3,001269x + 9,035405x^2 - 2,941842x^3 - 31,652624x^4 + 48,853586x^5 - 21,003877x^6)$$

El factor de carga para el año 1980 en el mercado de Córdoba, resultó por integración del polinomio, entre 0 y 1, el valor que sigue:

$$fc, 1980 = 0,587$$

En este mercado el resto de los factores de carga entre los años 1981 al año 1990, se igualaron a los del GBA-L, para mantener el mismo crecimiento evolutivo adoptado en el trabajo general.

Ese mismo supuesto se adoptó también para el resto de los mercados, donde para los factores de transformación se verifica lo siguiente: resultan iguales a los del mercado GBA-L entre 1982 y 1990. En el año 1981 el factor de transformación para el mercado de Córdoba es, en cambio de 0,99520.

En cuanto a la forma de ambas curvas se mantuvo constante durante el período considerado, para lo que se calcularon los factores de conversión de los coeficientes de cada polinomio, de acuerdo al factor de carga que se adoptó para cada año.

De acuerdo a lo establecido en el trabajo general el valor del factor de carga adoptado para el año 1990 fue de $fc = 0,64$.

En cambio, los factores de carga correspondientes al año 1971 para cada uno de estos mercados fueron de $fc = 0,580$ para el GBA-L y de $fc = 0,587$ para Córdoba.

Entre 1980 y 1990 se adoptó una evolución exponencial.

En el análisis de dichas monótonas y a los efectos de obtener los valores de potencia correspondientes a la ordenada de carga máxima, en correspondencia con las diferen

tes zonas en que se dividieron las mismas, se adoptaron los siguientes valores de las abscisas (en valores horarios):

Base rectangular entre:	0 hs. y 8760 hs. (% 100)
Base trapecial entre:	5659 hs. y 8760 hs. (% 64,6)
Semibase entre:	5659 hs. y 4196 hs. (% 47,9)
Semipunta entre:	4196 hs. y 1279 hs. (% 14,6)
Punta entre:	1279 hs. y 0 hs. (% 14,6 a 0%)

Con estos valores y aplicando la función correspondiente para cada caso, se obtuvieron los valores de potencia en cada una de dichas zonas, lo que se consigna en el Cuadro 3.

Así definidas las zonas, si se requiere se puede obtener por integración, los valores de la energía correspondientes a cada una de ellas y por consiguiente la energía total, lo que permite verificar en definitiva el cubrimiento integral de la energía.

Los mercados que no disponen de curva de duración de cargas son los siguientes:

- a) DEBA NORTE
- b) Buenos Aires Sur (B.A.S.)
- c) Cuyo
- d) Comahue
- e) Patagónico Centro

Con respecto al mercado DEBA NORTE, los valores pertinentes que figuran en el Cuadro 1, se supusieron adicionados a los del GBA-L en toda su evolución, en virtud de la semejanza y estrecha interconexión entre ambos, obteniéndose así, los nuevos valores del mercado integrado GBA-L que se usaron finalmente a lo largo del presente trabajo.

En cuanto a los mercados consignados en los ítems b) a e), se ha considerado que su evolución seguirá el comportamiento del mercado de Córdoba, aceptando la supo

sición de que el interior del país se desarrollará siguiendo preferentemente las pautas de dicha región y no las del GBA-L.

Los resultados así obtenidos para dichos mercados figuran en el Cuadro 4 y Cuadro 5.

2.3 Composición de la oferta de potencia

La composición de la oferta de potencia se efectuó tomando como base los proyectos considerados en el trabajo general y se los separó de acuerdo a su localización, clasificándolos según su tipo de generación año por año.

La oferta de partida se confeccionó para el año 1973 con la información más reciente disponible, con un total instalado en todos los mercados considerados, de 4677 MW incluida la reserva fría. La discriminación por mercado es la siguiente:

GBA-L (incluido DEBA N)	3057 MW (65,4%)
Centro	299 MW (6,4%)
Buenos Aires Sur (BAS)	543 MW (11,6%)
Cuyo	566 MW (12,1%)
Patagónico Centro	146 MW (3,1%)
Comahue	66 MW (1,4%)

En cuanto a la estructura de las fuentes de generación, los citados 4677 MW, resulta como sigue:

Centrales de turbinas de vapor	3270 MW (70%)
Centrales térmicas de gas y Comb. Int.	856 MW (18%)
Centrales hidráulicas	551 MW (12%)

Sobre la base de la oferta del año 1973, Cuadro 6, se fueron adicionando año por año, cada uno de los proyectos en su mercado y tipo de generación correspondiente. Así se confeccionaron los Cuadros 6 a 18 inclusive, donde se detalla la oferta en el período 1974-1985 y Cuadros 19 a 23 para 1986-1990.

3. Procedimiento adoptado para el equipamiento

El procedimiento que se adoptó permite distinguir los saldos de oferta de potencia en cada zona de las monótonas y analizar, separadamente, el cubrimiento de la reserva de cada una de ellas.

A los efectos del cálculo de dichas reservas se aceptó el criterio de asegurar hasta un 20% de la demanda correspondiente a cada zona de las monótonas.

También, de acuerdo a lo establecido en el trabajo general, se mantuvo como premisa fundamental el empleo exhaustivo de las centrales hidroeléctricas en todos los niveles de la monótona y de incorporar centrales nucleares después de agotar dichas centrales, continuando con el empleo de térmicas existentes en el parque.

Con respecto a las demandas de las zonas de punta, se le dió preponderancia al empleo de equipamiento hidráulico de punta y, en caso de no resultar suficiente, se recurrirá al equipamiento específico disponible para esta zona, ya sea turbinas de gas o combustión interna.

Efectuando el equipamiento de cada zona se realiza el balance de cada una, obteniéndose así los déficits o superávits de reserva correspondientes, pero ahora para todo el sistema unificado o interconectado.

El balance final del sistema se obtiene por la sumatoria de los déficits y superávits de cada zona de las monótonas, adicionando la reserva fría disponible, lo que permite obtener el superávit o déficit de reserva total.

Este procedimiento se ve reflejado en los Cuadros 24 a 34.

Con respecto al balance final o definitivo, cabe señalar que se conviene que el resultado será aceptable cuando:

- a) Cada zona de equipamiento se satisface incluyendo su requerimiento de reserva.
- b) Cuando los excedentes de base alcancen a cubrir eventuales déficits de seguimiento y punta.
- c) Cuando satisfecha la zona de base, un eventual exceso de seguimiento cubra un correspondiente déficit de punta.

En el caso b) se admitirá que la reserva de base será satisfactoria, siempre y cuando no sea inferior al 60% de la demanda correspondiente a dicha zona y además que cuando llegue a dicho nivel, ésto no se repita en los años siguientes.

3.1 Programa analítico del equipamiento

Como ya se dijo en el trabajo general, las decisiones tomadas para efectuar el equipamiento hasta el año 1980 serán, por razones de tiempo, de carácter irreversible salvo ligeras adecuaciones. Por esta razón se consideró necesario analizar solamente a partir del año 1980, el equipamiento que corresponda a nivel regional.

Para determinar las condiciones de arranque del año 1980, fue necesario confeccionar los Cuadros de Oferta desde el año 1973 al año 1979 (Cuadro 6 a 13), luego, a partir del año 1980, se empleó la oferta indicada en el Cuadro 13 (incluida la Central Nuclear Córdoba) obteniéndose el programa de equipamiento que muestra el Cuadro 24.

Año 1980: En el formulario de análisis, materializado en dicho Cuadro se volcó la oferta del Cuadro 13, que incluye la Central Nuclear Córdoba, con lo que se confeccionó el programa de equipamiento que se indica en el Cuadro 24.

En resumen se tiene:

Zona de base

Cubierta convenientemente la demanda de base, resta una oferta de 1354 MW para cubrir la demanda de reserva de 950 MW; el excedente resultante de 404 MW está constituido por centrales térmicas convencionales de mal rendimiento y equipo obsoleto.

Zona de Seguimiento (Semibase y semipunta)

Cubierta la demanda operativa, resulta que para la demanda de 385 MW en reserva de seguimiento sólo se cuenta con 142 MW disponibles de donde se desprende que existe un déficit de 243 MW.

Punta

En esta zona cubierta la demanda operativa, resulta una oferta para la reserva de sólo 171 MW frente a una demanda de 481 MW, es decir el déficit es de 310 MW.

Balance final de reserva

Por lo expuesto e introduciendo la disponibilidad de reserva fría de 104 MW, se compensan los superavit o déficits de cada zona, obteniéndose un resultado final de 45 MW. Asimismo, es útil consignar en este balance los retiros efectuados durante el año en cuestión, que fueron de unos 183 MW de rendimiento malo y 20 MW de equipo obsoleto, totalizando 203 MW que se deducen del equipamiento existente al 31 de Diciembre del año anterior (1979).

Para los años siguientes, se efectúa un análisis siguiendo el mismo método, resultando los valores que se indican en los cuadros 25 en adelante.

Los resultados finales de dichos cuadros muestran que se ha logrado un equilibrio conveniente en el equipamiento de los sistemas regionales, el que se logró sobre la base del empleo de la oferta consignada en los Cuadros 6 a 23, debiendo destacarse que dicho equilibrio se obtuvo merced a la instalación de centrales nucleares de 600MW en los años y regiones que se indican a continuación:

Año 1981: Reg. GBA-L; 1 x 600

Año 1988: Reg. GBA-L; 1 x 600 MW
Reg. BAS; 1 x 600 MW

Año 1984: Reg. BAS; 1 x 600
Reg. Cuyo; 1 x 600

Año 1989: Reg. Centro; 1 x 600 MW

Año 1986: Reg. Cuyo; 1 x 600

Año 1990: Reg. BAS; 1 x 600 MW
Reg. Cuyo; 1 x 600 MW

3.2 Habilitación de interconexiones (entre mercados regionales)

El conocimiento desagregado que se logra con el presente análisis regional, permite definir con más precisión la necesidad y oportunidad de las interconexiones, que formarán en el futuro el circuito principal de la Red Nacional de Interconexión.

Así se observa que en 1979 ya es imprescindible el funcionamiento de una LAT entre las regiones Comahue y Patagónico Centro, en forma de asegurar el abastecimiento

de potencia de base, del orden de 100 MW al último mercado. En el trabajo general se presumía más tarde.

Se confirma lo deducido en el trabajo general, de requerirse en 1979, en coincidencia con la habilitación de la CH Alicurá (siempre que este proyecto no se demore), de la puesta en servicio de una LAT Comahue - Bahía Blanca y otra Bahía Blanca - GBA.- Litoral en 1980, a fin de evacuar las potencias disponibles de Alicurá y Collón Curá. Se descuenta la necesidad de la LAT GBA-L-Centro al año 1976 y Córdoba-Cuyo en 1978, que conforman una parte troncal de la R.N.I.

En el año 1983 los flujos de potencia desde el Centro hacia Cuyo se hacen bien definidos e importantes con 350 MW de potencia base, y al año 1984 disminuyen en razón de quedar el último mercado bien abastecido por una CN de 600 MW. Pero aún así se entiende conveniente estudiar la unión de Cuyo con Comahue para cerrar el polígono troncal, en razón de que en 4 de sus nudos operarán en 1984 cuatro CC.NN. de 600 MW y una de 320 MW, para favorecer así un mejor equilibrio de tensiones y distribución de las cargas. Por tanto ya desde 1983 debería funcionar este eslabón de la R.N.I.

Queda por justificar, una eventual LAT entre Bahía Blanca y el Patagónico Centro después de 1985 y una tercera LAT entre Comahue y el GBA-L, esta última alrededor de 1987/88, cuando entre en servicio el aprovechamiento hidroeléctrico de Piedra de Aguila. Ambas estaban contempladas en el trabajo general, donde se preveían para el año 1987.

También es previsible que en 1984, se pueda establecer una interconexión con la Región del Noroeste Argentino, NOA, para vincular este mercado con la Red Nacional de Interconexión.

No debe olvidarse que en 1985, en razón del ingreso de la tercera etapa de Yacretá, se ofrecen amplias posibilidades de ligar el Noreste Argentino con el NOA, y de allí

la favorable oportunidad de cerrar (una nueva malla) de la R.N.I. para una mejor difusión de la energía volcada en sus circuitos troncales.

3.3 Esquemas de los intercambios entre mercados regionales

Para visualizar lo que queda determinado en los Cuadros 24 en adelante, se diagraman los flujos de potencia intermercados o que interpretan los conceptos Importación - Exportación de potencia entre las distintas zonas de la monótona, de modo de que queden representados los flujos pertinentes al intercambio de potencias de base, de seguimiento y de punta en forma desagregada y para que se pueda individualizar su origen y destino.

Estos esquemas se muestran en las Figs. 1 a 6, donde se indican dichos flujos en magnitud y dirección para el período 1980/85, y Fig. 7 a 11 para el período 1986/90.

Asimismo se consignó la oferta de potencia, clasificada en oferta de base, de seguimiento y de punta y la reserva técnica disponibles en cada mercado, lo que permite mostrar el balance elemental de las demandas versus equipo instalado para el sistema interconectado. La diferencia entre los valores de la potencia instalada y el de la demanda, brinda solamente una idea del grado de suficiencia del abastecimiento del mismo sistema.

También se pueden anotar los valores circunstanciales de importación-exportación de potencia en cada mercado parcial, de manera de obtener un panorama más completo de la situación local para cada año examinado.

4. Conclusiones

Período 1980-1985: Los intercambios regionales, pueden presentarse en un Cuadro (Cuadro 35), resumen, donde se evidencian los valores en juego con el signo correspondiente: (+) si el mercado recibe potencia y (-) si la entrega.

En dicho cuadro, se observa el comportamiento de los distintos mercados y permite interpretar como se desempeña cada uno de ellos en el sistema. Así la región Comahue es netamente exportadora en todo el período. El mercado vecino, el Patagónico Centro es netamente importador, recibiendo la energía exclusivamente del Comahue.

El mercado de Cuyo que en 1980 y 81 es levemente exportador, se convierte en importador en 1982 y 83, y queda suficientemente equilibrado en 1984 y 1985 con débil intercambio.

El mercado del Centro es netamente exportador de potencia de base hasta el año 1983, y fuerte exportador de potencia de punta desde 1981 hasta 1985. Solamente importa potencia de seguimiento en todo el período, y en el balance final es prevalente la exportación.

El mercado de región Bs.As. Sur es netamente importador durante todo el período, destacándose las adquisiciones de considerables cantidades de potencia-base hasta 1983, donde declina en virtud del ingreso en 1984 de una CN en dicho mercado. Además durante todo el período requiere importantes potencias de seguimiento y punta que le aporta preferentemente el Comahue.

Finalmente el GBA-L es importador neto durante todo el período, verificandose leves adquisiciones de base durante los años 1980 y 1981. En cambio se muestra como fuerte importador de importantes cantidades de potencia de seguimiento y punta, las cuales le son proporcionadas por Comahue y el Centro durante todo el periodo. Por otra parte resulta capaz de proporcionar algo de su potencia de base (170 MW en 1982 y 280 MW en 1983) al mercado vecino de Bs.As. Sur.

Esta distribución resulta del calendario de instalación de potencia nuclear ya anticipado: 1 x 600 MW en GBA-L en 1981 y 1 x 600 MW en Bs.As. Sur más 1 x 600 MW en Cuyo en 1984.

La variación de algunos de estos emplazamientos y años de habilitación, provocará por consiguiente otro tipo de distribución la que debería analizarse cuidadosamente ante nuevas situaciones que pudieran surgir.

Período 1985-1990

Se examinó el período 1985-1990, con idéntica metodología que en el quinquenio anterior, y del cálculo desarrollado en Cuadros 30 al 34, surgió la necesidad de instalar hasta 6 centrales nucleares de 600 MW cada una en los siguientes años y localizaciones: 1986, 1 x 600 MW en Región Cuyo; 1988, 1 x 600 en GBAL y 1 x 600 en Buenos Aires Sud; 1989, 1 x 600 en Región Centro y 1990, 1 x 600 en Buenos Aires Sud y 1 x 600 en Región Cuyo.

El resto del equipamiento, constituido por centrales hidráulicas, es el mismo que figura en el trabajo general ya citado.

Los resultados obtenidos indican además, que al resolverse el equipamiento desde el punto de vista regional, se evidencia como módulo necesario y conveniente, el tamaño de 600 MW para las centrales nucleares hasta 1990. Incluso en el trabajo general se hacía necesario utilizar un módulo de 1000 MW en 1990, que en el presente estudio se reduce a 600 MW "ahorrándose" en esta forma 400 MW con respecto al primitivo equipamiento.

Además resulta significativo, reunir en un cuadro (Cuadro 37), el intercambio regional de potencia, en forma de analizar las magnitudes y tendencias de las potencias transferidas. Así se observa que en este período la Región 1: GBAL, continúa netamente importadora y en similares niveles al quinquenio anterior, prevalenciando la demanda en potencia de punta. Idéntica situación se produce para la región Buenos Aires Sud, donde se continúa importando entre 600 y 700 MW de potencia, sobre todo de seguimiento y punta.

Las otras regiones, Centro, Cuyo y Comahue son francamente exportadoras en beneficio de las anteriores y de la Región 6: Patagónico Centro.

Con respecto a este último mercado, se puede señalar que ya en 1987, el Patagónico Centro es importador de 200 MW de potencia base, lo que se acrecienta hasta 1990, cuando esa importación alcanza el valor de 370 MW de base. Este aspecto indica que antes de finalizar la década, o por lo menos al comienzo de la década de 1990, debe resolverse la instalación de potencia base (~ 500 MW) de algún origen en ese mercado, a fin de evitar un fuerte envío de ese tipo de potencia, que podría generarse en la región.

ESQUEMA DE UBICACION DE CENTRALES NUCLEARES EXISTENTES Y PROYECTADAS 1974 - 1990

CENTRAL	MWi
1980 :	1 x 600
1989 :	1 x 600

CENTRAL	MWi
1974 :	1 x 319
1981 :	1 x 600
1988 :	1 x 600

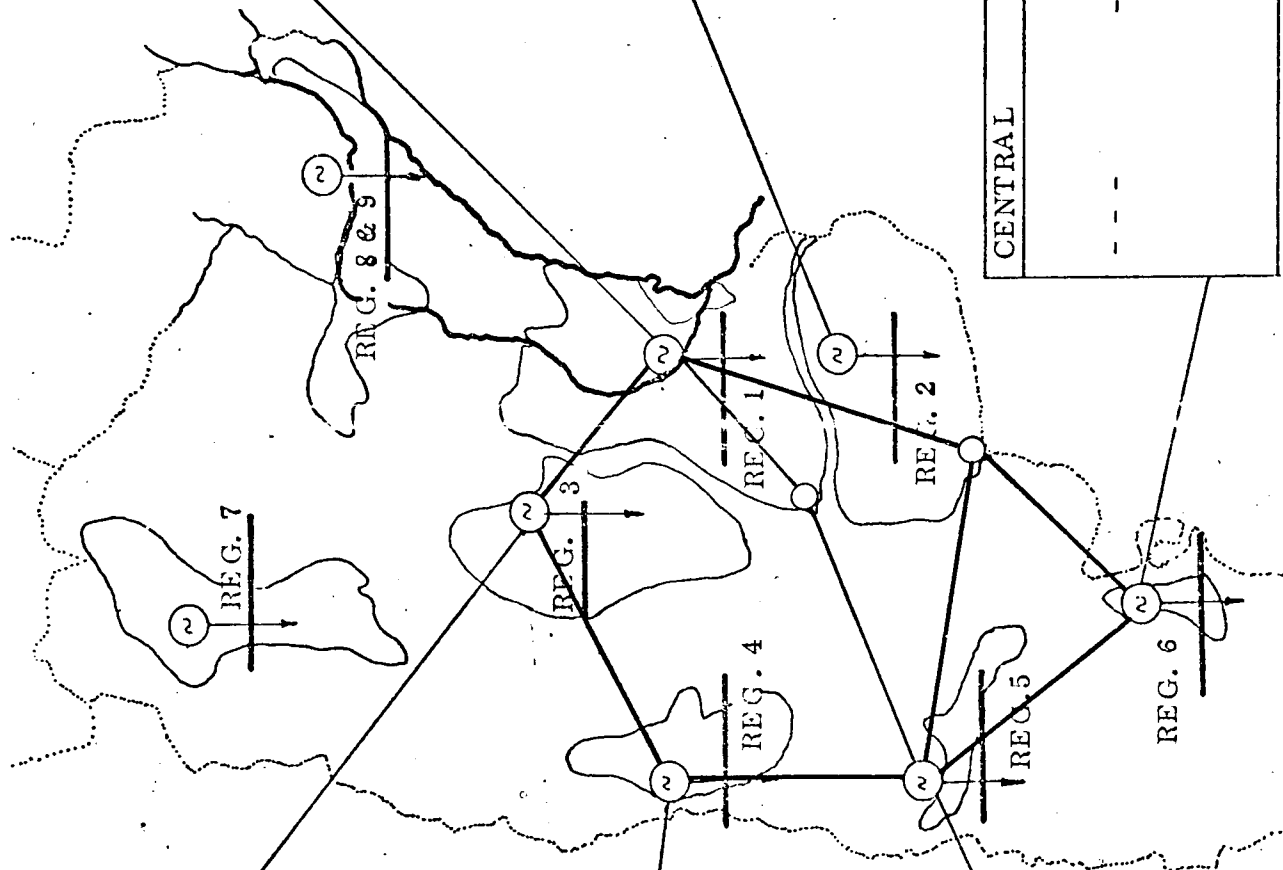
CENTRAL	MWi
1984 :	1 x 600
1986 :	1 x 600
1990 :	1 x 600

CENTRAL	MWi
1984 :	1 x 600
1988 :	1 x 600
1990 :	1 x 600

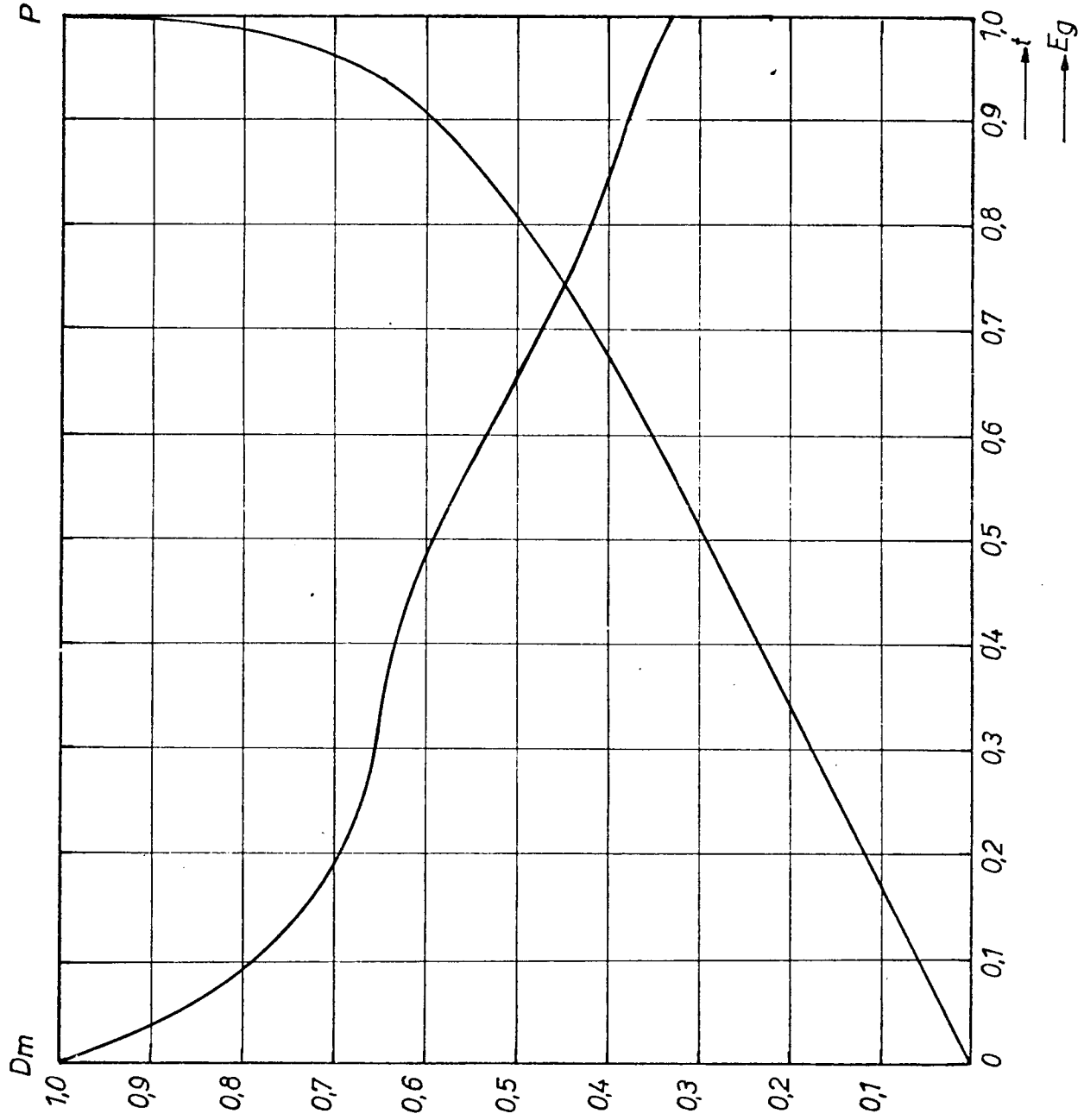
CENTRAL	MWi
---	---

CENTRAL	MWi
---	---

POT.	NUC. INSTAL.	MWi
1974		319
1980		919
1981		1519
1984		2719
1986		3319
1988		4519
1989		5119
1990		6319

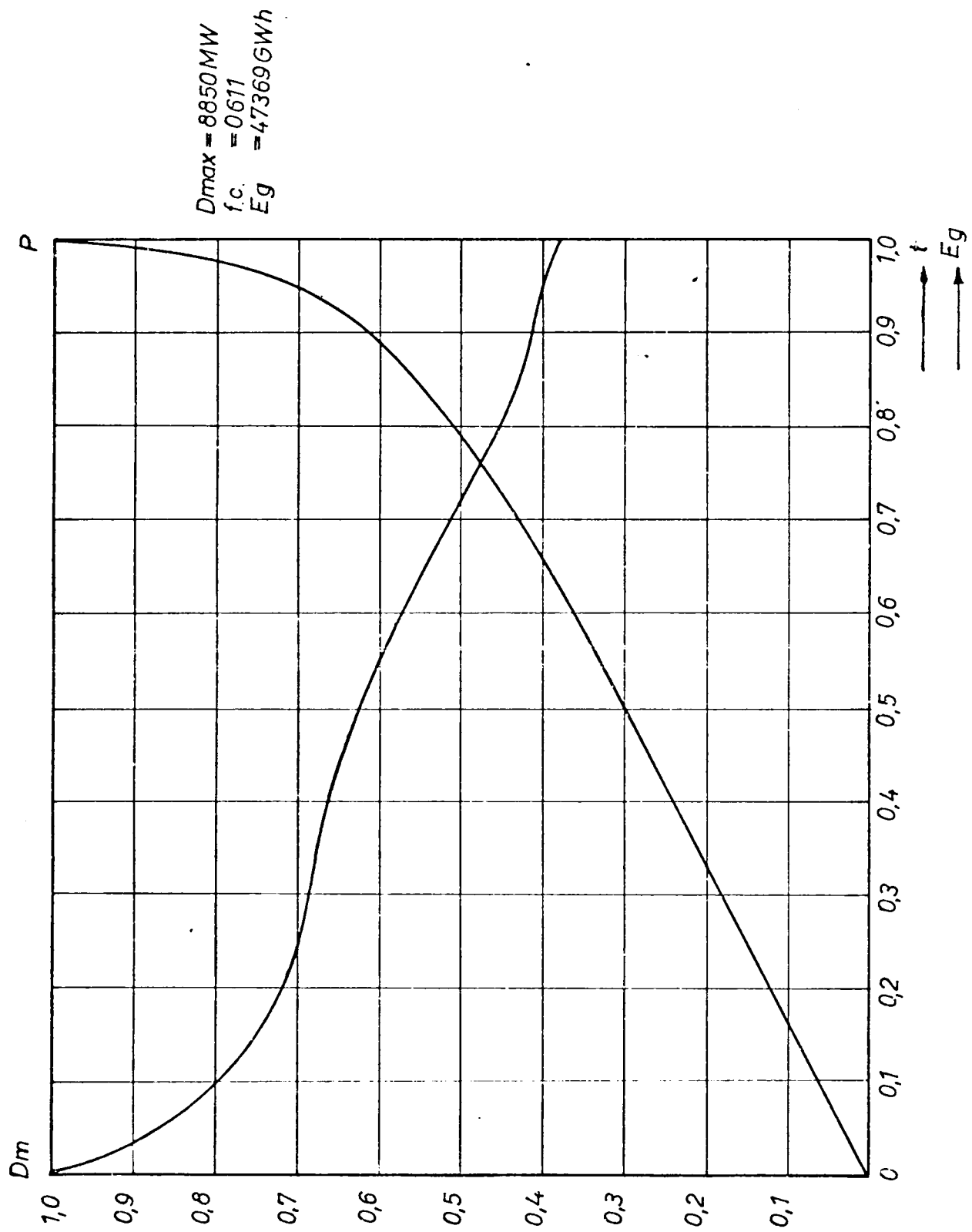


GBA-L 1980

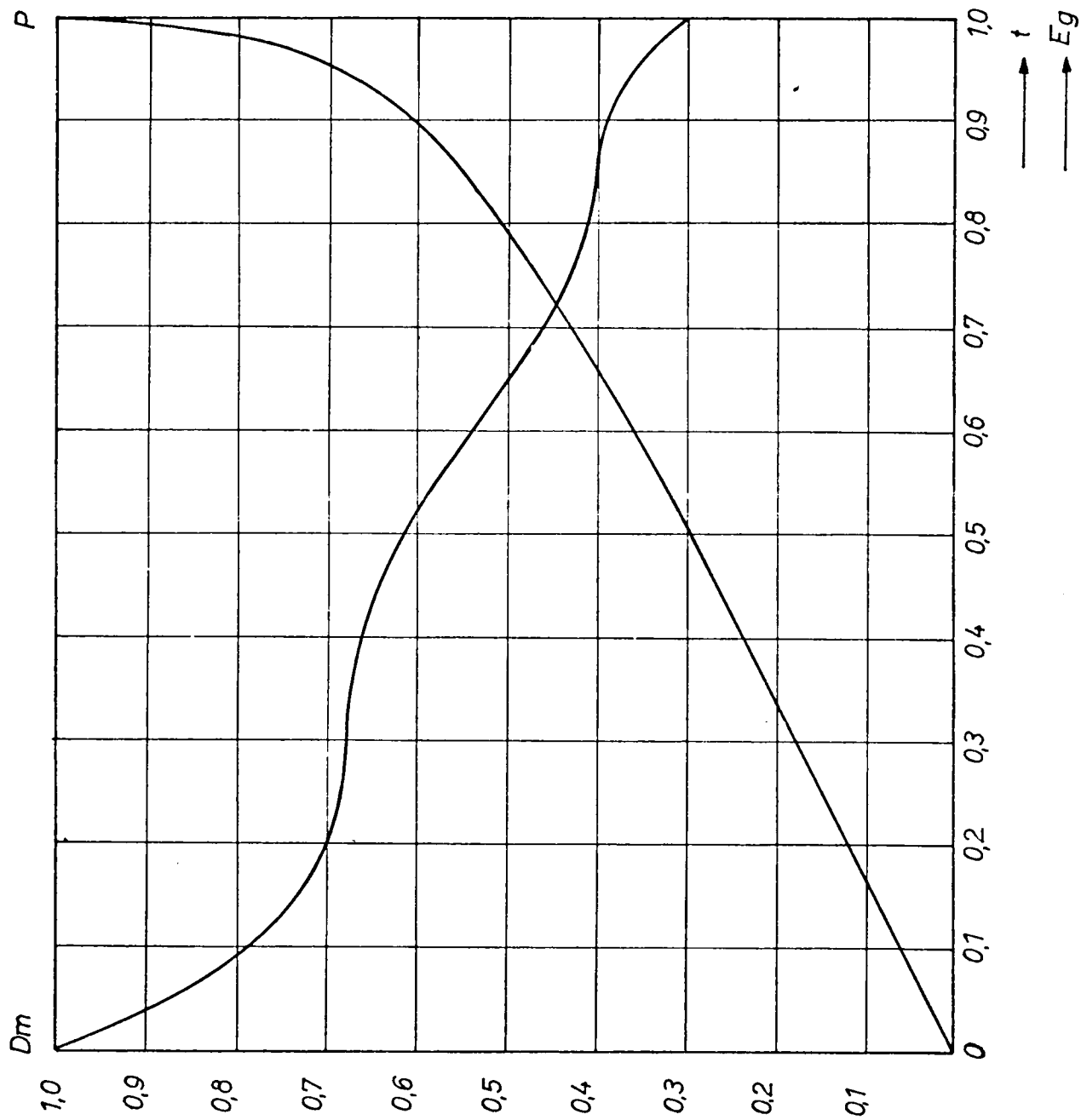


$D_{max} = 574.9 \text{ MW}$
 $f.c. = 0.579$
 $Eg = 29195 \text{ GWh}$

GBA-L 1985

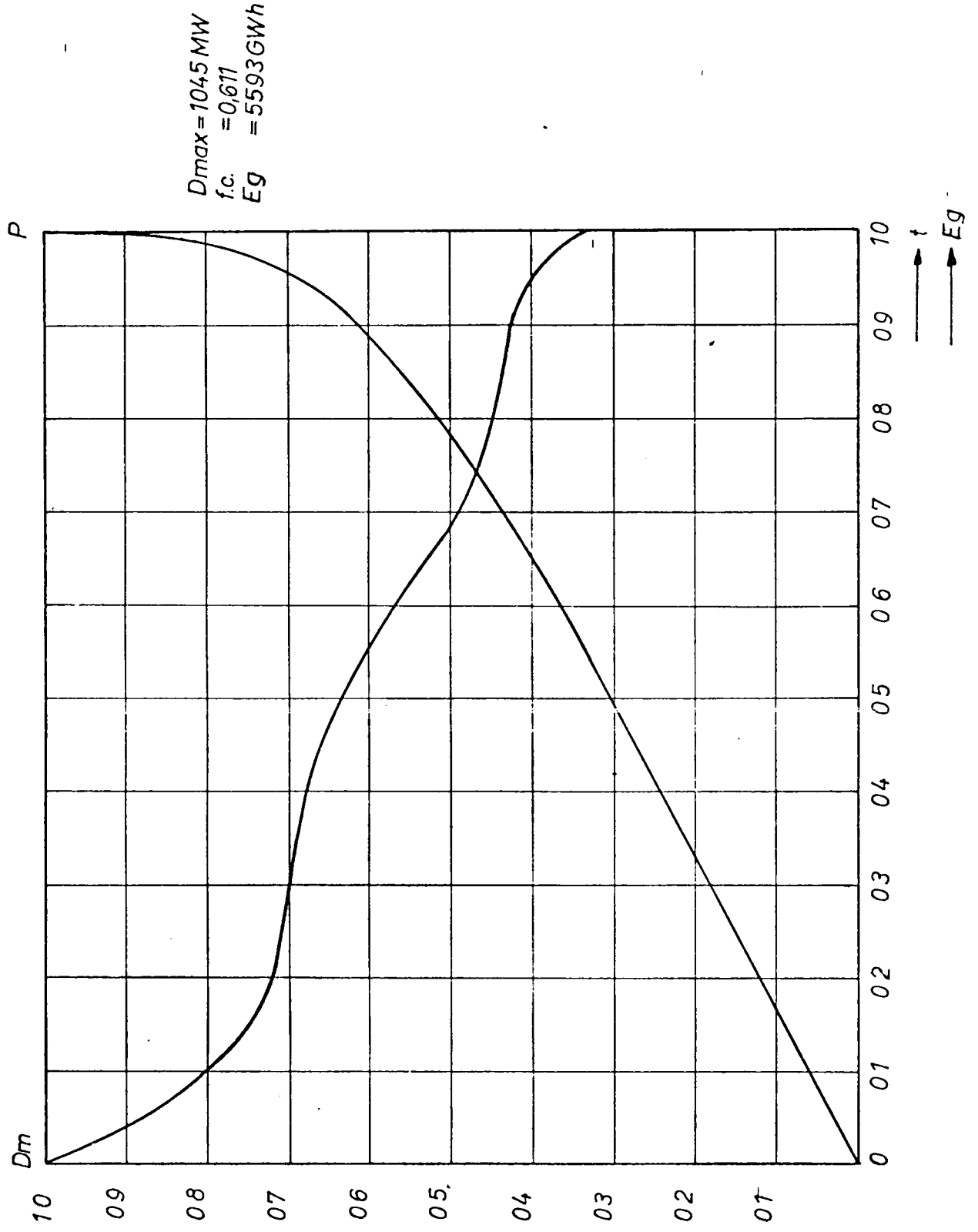


CENTRO 1980



$D_{max} = 627 \text{ MW}$
 $f.c. = 0,587$
 $E_g = 3224 \text{ GWh}$

CENTRO 1985



CAPACIDAD REGIONAL INSTALADA - BALANCE DE CARGAS para Dem. máx.

de 9.089 MW (1980)

CENTRAL	MW
CN	600
CTV med.	144
CH 8.400 h	22
CTV mal.	85
CH seg.	12
CT punt.	72
CH punt.	120
Rec. s 140 R ₄	1.055
Exp. b 203 R ₁	
" b 67 R ₄	

CENTRAL	MW
CN	319
CTV b	2.288
CH 8.400 h	398
CTV med.	143
CTV mal.	293
CTV obs.	445
CH seg.	404
CT punt.	643
RFH	190
RFT	31
Rec. b 203 R ₃	5.154
Rec. s 822 R ₅	
Rec. p 1023 R ₅	

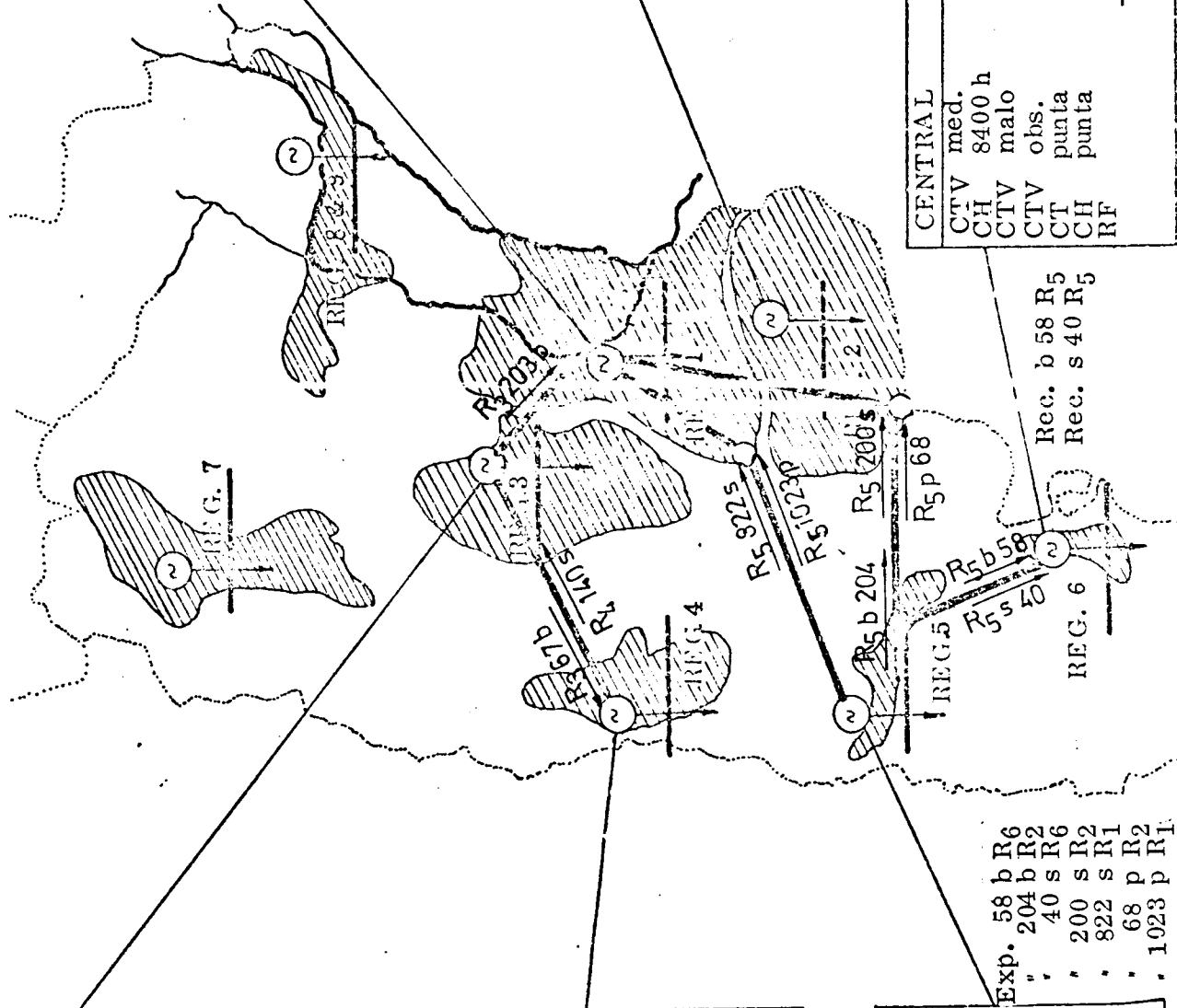
CENTRAL	MW
CTV bueno	334
CTV med.	114
CH 8.400 h	95
CH seg.	464
CT punta	106
CH punta	255
RFH	144
Rec. b 67 R ₃	1.512
Exp. s 140 R ₃	

CENTRAL	MW
CTV med.	220
CTV malo	130
CT punta	156
RF	37
Rec. b 204 R ₅	543
Rec. s 200 R ₅	
Rec. p 68 R ₅	

CENTRAL	MW
CTV med.	28
CH 8.400 h	355
CH seg.	1232
CH punta	1144
RFT	20
	2.779

CENTRAL	MW
CTV med.	28
CH 8400 h	305
CTV malo	18
CTV obs.	19
CT punta	48
CH punta	30
RF	16
	464

REG. DEM. INSTAL.	MW
1	5867
2	829
3	627
4	1102
5	197
6	467
	9.089
	11.507



CAPACIDAD REGIONAL INSTALADA -- BALANCE DE CARGAS para Dem. máx.

de 9.948 MW (1981)

CENTRAL	MW
CN	600
CTV med	144
CH 8400 h	22
CTV malo	85
CH seg.	12
CT punta	72
CH punta	120
CH bombo	450
Rec. s 154 R ₄	1.505
Exp. b 146 R ₄	
" b 81 R ₄	
" p 384 R ₁	

CENTRAL	MW
CN	919
CTV bueno	2288
CH 8400 h	398
CTV med.	143
CTV malo	258
CTV obs.	271
CH seg.	404
CT punta	643
CH punta	190
RF	31
Rec. b 81 R ₃	5.545
Rec. s 901 R ₃	
Rec. p 817 R ₃	
Rec. p 384 R ₃	

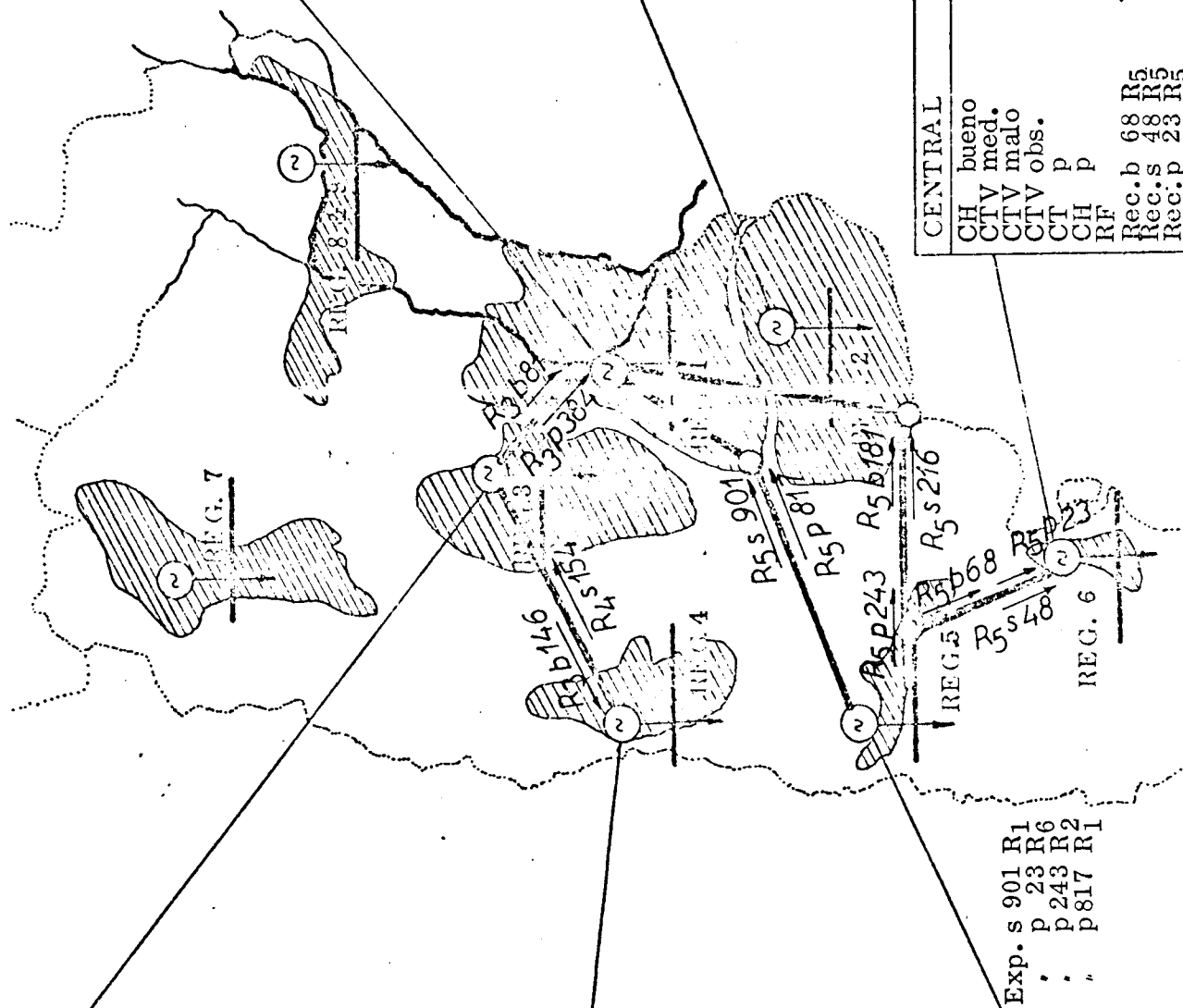
CENTRAL	MW
CTV bueno	334
CTV med.	114
CH 8400 h	95
CH s	464
CT p	106
CH p	255
RFH	144
Rec. b 146 R ₃	1.512
Exp. s 154 R ₃	

CENTRAL	MW
CTV med.	220
CTV malo	130
CT punta	156
RF	37
Rec. b 181 R ₅	543
" s 216 R ₅	
" p 243 R ₅	

CENTRAL	MW
CH 8400 h	355
CTV malo	28
CH s	1512
CH p	1144
RF	20
Exp. b 68 R ₆	3.059
" b 181 R ₂	
" s 48 R ₆	
" s 216 R ₂	

CENTRAL	MW
CH bueno	305
CTV med.	28
CTV malo	18
CTV obs.	19
CT p	48
CH p	30
RF	16
Rec. b 68 R ₅	464
Rec. s 48 R ₅	
Rec. p 23 R ₅	

REG. DEM. INSTAL.	MW
1	6395
2	904
3	694
4	1233
5	223
6	499
	9.948
	12.628



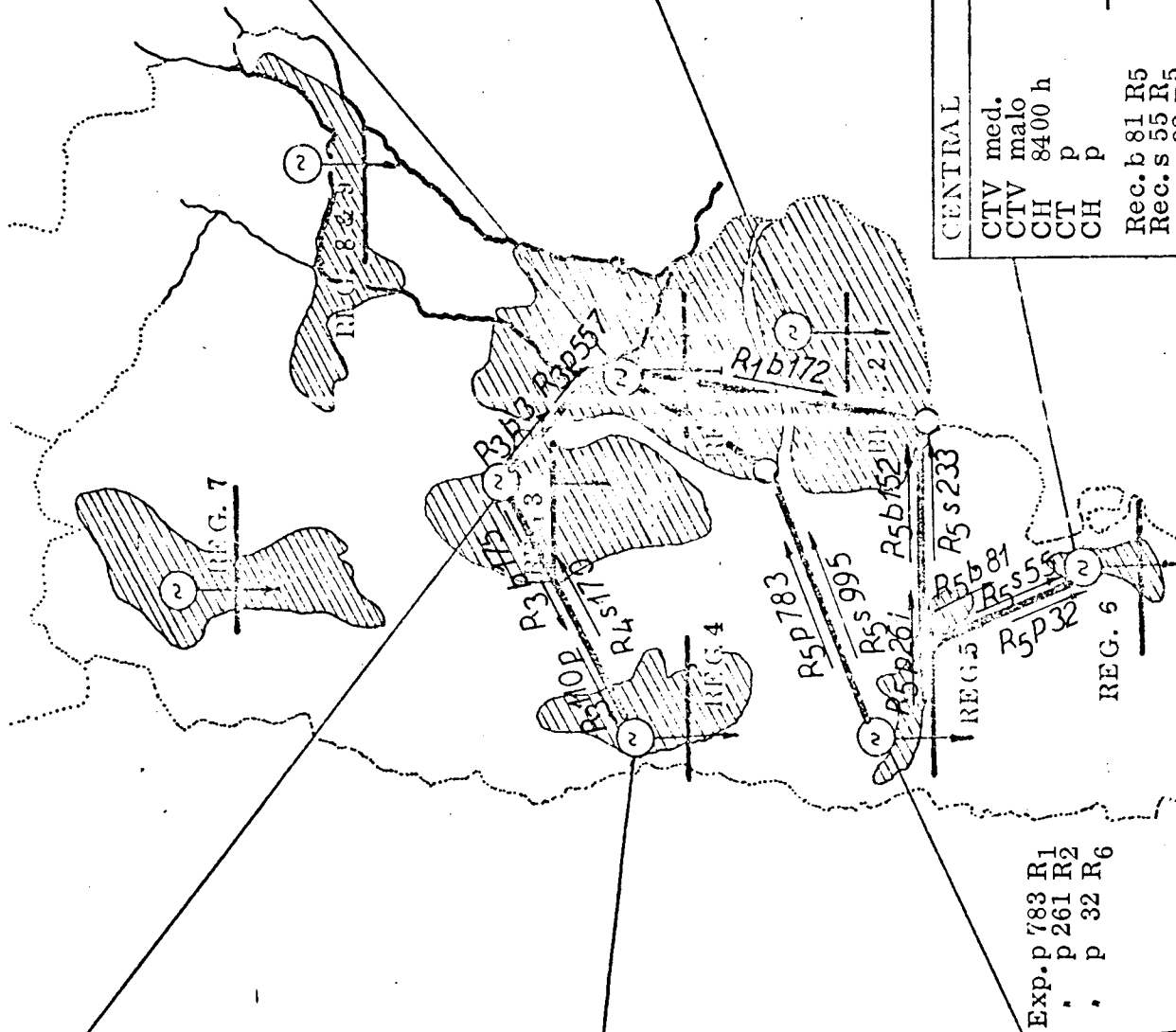
CAPACIDAD REGIONAL INSTALADA - BALANCE DE CARGAS para Dem. mán.

de 10.878 MW (1982)

CENTRAL	MWI
CN	600
CTV med.	144
CTV malo	85
CH 8400 h	22
CH s	12
CT p	72
CH p	870
Exp. b 175 R ₄	
" b 3 R ₁	
" p 110 R ₁	
" p 557 R ₁	
Rec. s 170 R ₄	
	<u>1.805</u>

CENTRAL	MWI
CTV bueno	334
CTV med.	114
CH 8400 h	95
CH s	464
CT p	106
CH p	255
RFH	144
Exp. s 170 R ₃	
Rec. p 110 R ₃	
" b 175 R ₃	
	<u>1.512</u>

CENTRAL	MWI
CH 8400 h	355
CTV med.	28
CH s	1512
CH p	1144
Exp. b 152 R ₂	
" b 81 R ₆	
" s 995 R ₁	
" s 233 R ₂	
" s 55 R ₆	
	<u>3.039</u>



CENTRAL	MWI
CN	919
CTV bueno	2288
CH 8400 h	1528
CTV malo	198
CTV med.	143
CH s	404
CT p	643
CH p	190
Rec. b 3 R ₃	
" s 995 R ₅	
" p 783 R ₅	
" p 557 R ₃	
Exp. b 172 R ₂	
	<u>6.313</u>

CENTRAL	MWI
CTV med.	220
CTV malo	130
CT p	156
Rec. b 152 R ₅	
" b 172 R ₁	
" s 233 R ₅	
" p 261 R ₅	
	<u>506</u>

REG.	DEAL.	INSTAL.
	MW	MW
1	6960	6313
2	985	506
3	769	1805
4	1380	1512
5	252	3039
6	532	429
	<u>10.878</u>	<u>13.604</u>

CENTRAL	MWI
CTV med.	28
CTV malo	18
CH 8400 h	305
CT p	48
CH p	30
Rec. b 81 R ₅	
Rec. s 55 R ₅	
" p 32 R ₅	
	<u>429</u>

CAPACIDAD REGIONAL INSTALADA - BALANCE DE CARGAS para Dem. máx.
de 11.915 MW (1983)

CENTRAL	MW
CN	600
CTV med.	144
CTV malo	85
CH 8400 h	22
CH s	12
CT p	72
CH p	870
Rec.s 97 R4	
Rec.s 91 R5	
Exp.b 352 R4	
Exp.p 146 R4	
Exp.p 502 R1	
	<u>1.805</u>

CENTRAL	MW
CN	919
CTV bueno	2288
CH 8400	1754
CTV med.	143
CTV malo	170
CH s	1308
CT p	643
CH p	190
	<u>7.415</u>
Rec.s 202 R5	
Exp.p 760 R5	
Exp.p 502 R3	

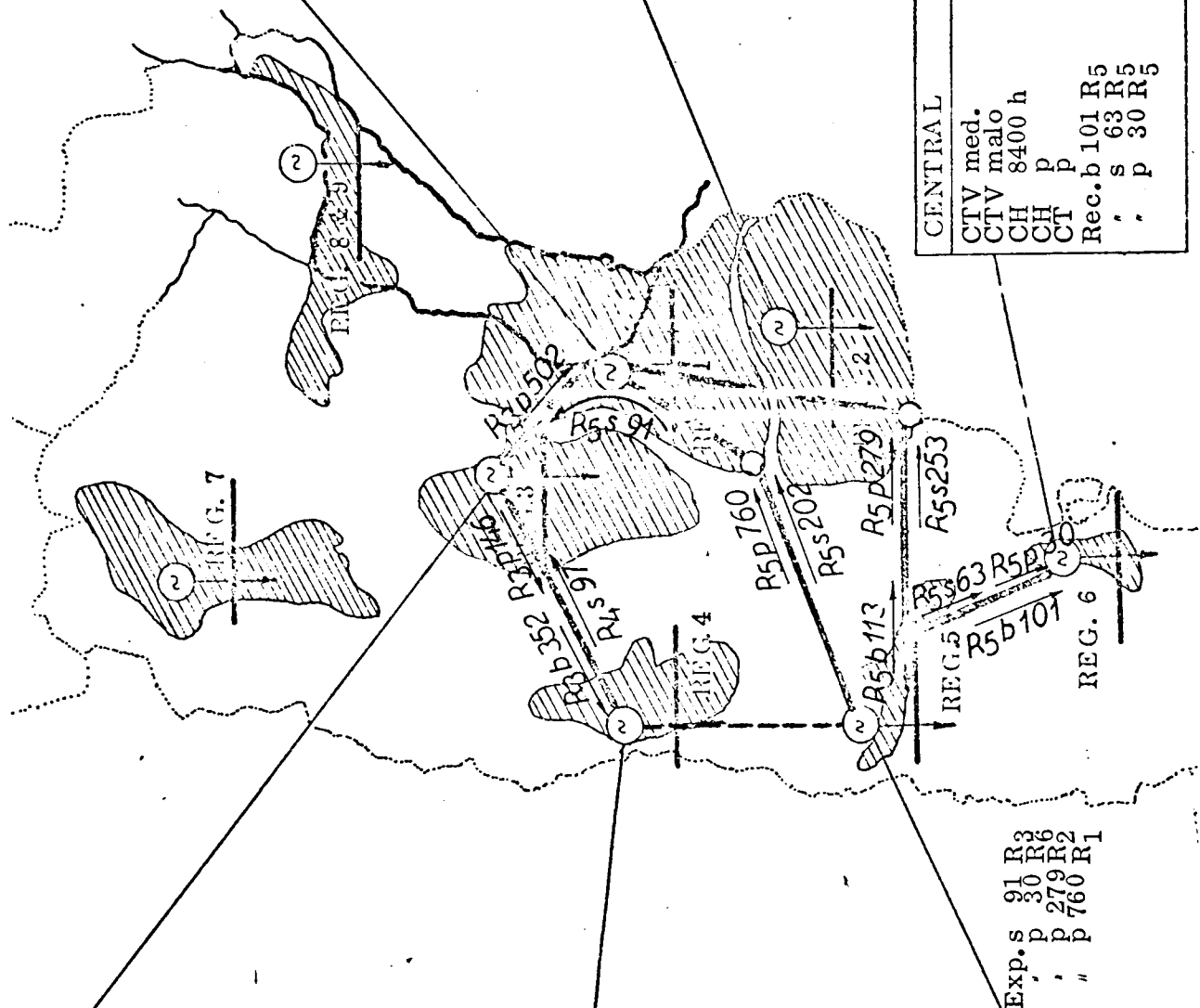
CENTRAL	MW
CTV bueno	334
CTV med.	114
CH 8400 h	95
CH s	464
CT p	106
CH p	255
RFH	144
	<u>1.512</u>
Rec.b 352 R3	
Exp.p 146 R3	
Exp.s 97 R3	

CENTRAL	MW
CTV med.	220
CTV malo	130
CT p	156
	<u>506</u>
Rec.b 113 R5	
Exp.s 253 R5	
Exp.p 279 R5	

CENTRAL	MW
CH 8400 h	355
CTV med.	28
CH s	1512
CH p	1144
	<u>3.039</u>
Exp.b 113 R2	
Exp.s 101 R6	
Exp.s 253 R2	
Exp.s 63 R6	
Exp.s 202 R1	

CENTRAL	MW
CTV med.	28
CTV malo	18
CH 8400 h	305
CH p	30
CT p	48
	<u>429</u>
Rec.b 101 R5	
Exp.s 63 R5	
Exp.p 30 R5	

REG.	DEM. INSTAL. MW
1	7589
2	1075
3	853
4	1545
5	285
6	568
	<u>11.915</u>
	14.706



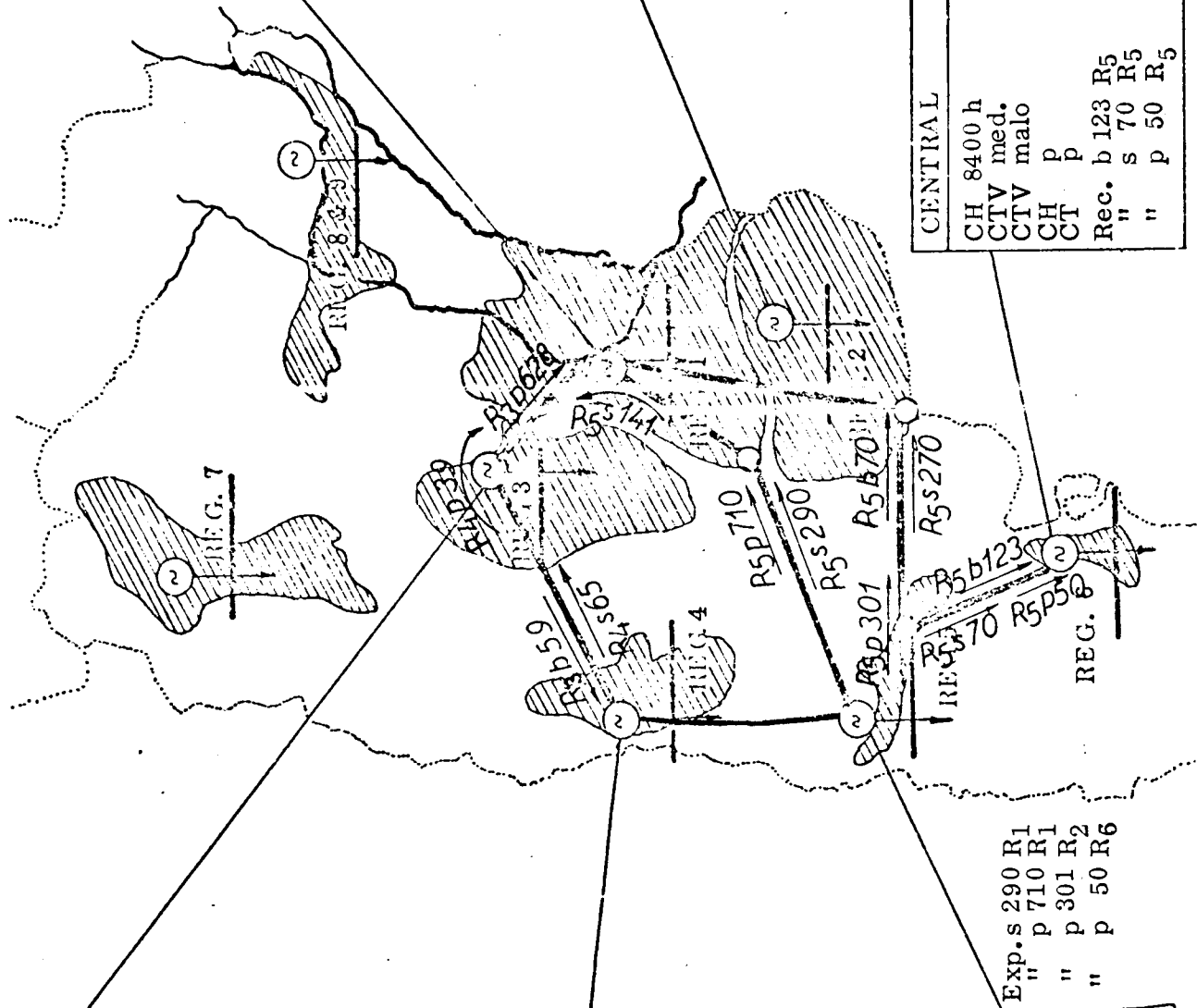
CAPACIDAD REGIONAL INSTALADA -- BALANCE DE CARGAS para Dem. mín.

de 13.029 MW (1984)

CENTRAL	MW
CN	600
CTV med.	144
CTV malo	85
CH 8400 h	22
CH s	12
CT p	72
CH p	870
	<u>1.805</u>
Rec. s 141 R ₅	
" s 65 R ₄	
Exp. b 59 R ₄	
" p 628 R ₇	

CENTRAL	MW
CN	600
CTV bueno	334
CTV med.	114
CH 8400 h	95
CH s	464
CT p	106
CH p	482
RFH	144
	<u>2.339</u>
Rec. b 50 R ₃	
Exp. s 65 R ₃	
" p 39 R ₁	

CENTRAL	MW
CH 8400 h	355
CTV med.	28
CH s	1512
CH p	1144
Exp. b 123 R ₆	3.039
" b 70 R ₂	
" s 270 R ₂	
" s 141 R ₃	



CENTRAL	MWI
CH 8400 h	305
CTV med.	28
CTV malo	18
CH p	30
CT p	48
Rec. b 123 R ₅	429
" s 70 R ₅	
" p 50 R ₅	

CENTRAL	MVI
CN	600
CTV med.	220
CTV malo	130
CT p	156
	<u>1.106</u>
Rec. b 70 R ₅	
Rec. s 270 R ₅	
" p 301 R ₅	

CENTRAL	MW
QNV	919
CTV bueno	2288
CH 8400 h	1754
CTV med.	143
CTV malo	152
CH s	1308
CT p	643
CH p	190
RFH	193
	7.590

	REG. DEM. NW	INSTAL. NW
1	8261	7590
2	1170	1106
3	942	1805
4	1726	2339
5	323	3039
6	607	429
	<u>13,029</u>	<u>16,308</u>

CAPACIDAD REGIONAL INSTALADA - BALANCE DE CARGAS para Dem. más.

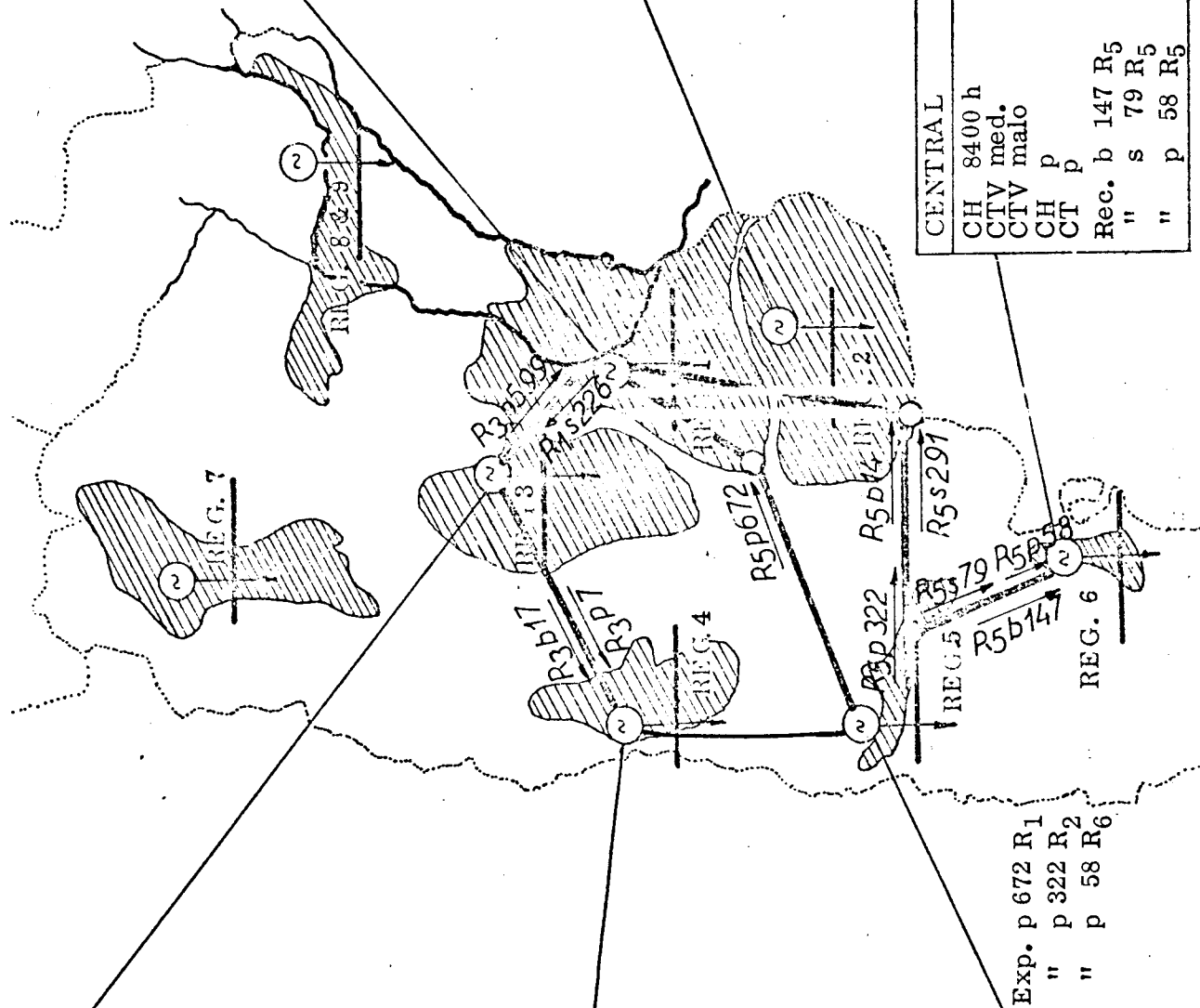
de 14.275 MW (1985)

CENTRAL	MW
CN	600
CTV med.	144
CTV malo	85
CH 8400 h	22
CH s	12
CT p	72
CH p	870
Rec. s 226 R ₁	1.805
Exp. b 17 R ₄	
" p 599 R ₁	
" p 7 R ₄	

CENTRAL	MW
CN	919
CTV bueno	2288
CH 8400 h	2354
CTV med.	143
CTV malo	152
CH s	2339
CT p	643
CH p	190
RFH	393
Rec. p 599 R ₃	9.421
" p 672 R ₅	
Exp. s 226 R ₃	

CENTRAL	MW
CN	600
CTV bueno	334
CTV med.	114
CH 8400 h	95
CH s	464
CT p	106
CH p	482
RFH	144
Rec. b 17 R ₃	2339
" p 7 R ₃	

CENTRAL	MW
CH 8400 h	355
CTV med.	28
CH s	1512
CH p	1144
Exp. b 14 R ₂	3.039
" b 147 R ₆	
" s 291 R ₂	
" s 79 R ₆	



CENTRAL	MW
CN	600
CTV med.	220
CTV malo	130
CT p	156
Rec. b 14 R ₅	1.106
" s 291 R ₅	
" p 322 R ₅	

REG.	DEM. MW	INSTAL. MW
1	9008	9421
2	1275	1106
3	1045	1805
4	1934	2339
5	365	3039
6	648	429
		18.139

CENTRAL	MW
CH 8400 h	305
CTV med.	28
CTV malo	18
CH p	30
CT p	48
Rec. b 147 R ₅	429
" s 79 R ₅	
" p 58 R ₅	

CAPACIDAD REGIONAL INSTALADA - BALANCE DE CARGAS para Dem. máx.

de 17.078 MW (1987)

CENTRAL	MW
CN	600
CTV med.	144
CH 8.400 hs	22
CTV malo	85
CH seg.	12
CT p	72
CH p	870
Rec. s 38 R ₅	1805
Exp. p555 R ₁	
Rec. s232 R ₁	

CENTRAL	MW
CN	919
CTV b	2288
CH 8.400 hs	2954
CTV med.	143
CH b	600
CTV malo	5
CH seg.	2240
CT p	518
CH p	190
RF	593
Exp. b 5 R ₂	10450
" s232 R ₃	
Rec. p906 R ₄	
" p555 R ₃	
" p548 R ₃	

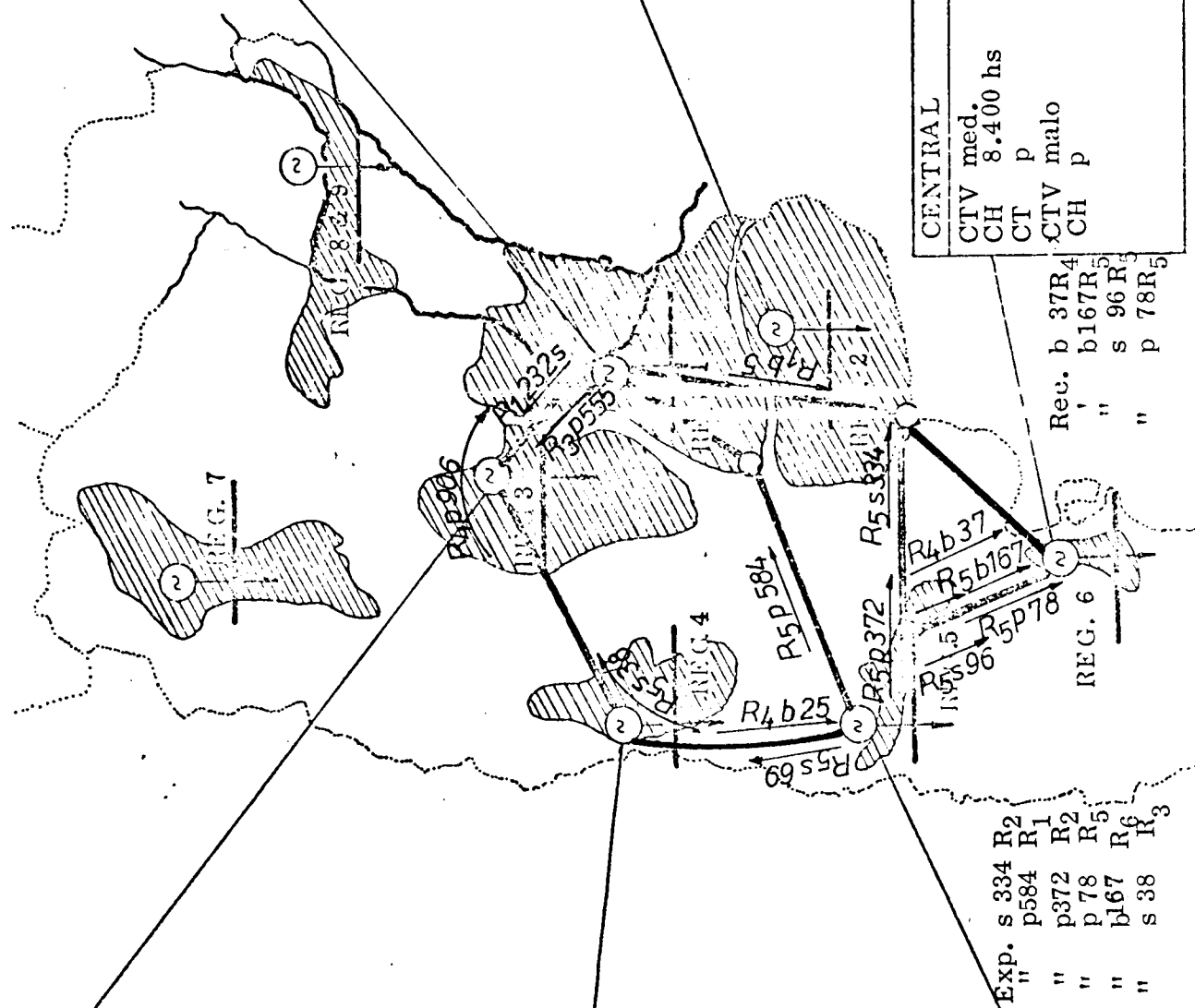
CENTRAL	MW
CN	1200
CTV b	334
CH 8400 hs	215
CTV med.	114
CH seg.	464
CT p	106
CH p	1502
RF	144
Exp. b 25 R ₅	4079
Rec. s 69 R ₅	
Exp. b 37 R ₆	

CENTRAL	MW
CN	600
CTV med	220
CT p	156
CTV malo	130
Rec. b 5 R ₁	1106
" s 334 R ₅	
" p 372 R ₅	

CENTRAL	MW
CTV med.	28
CH 8.400 hs	355
CH seg.	1512
CH p	1144
Rec. b 25 R ₄	3039
Exp. s 69 R ₄	
" s 96 R ₆	

CENTRAL	MW
CTV med.	28
CH 8.400 hs	305
CT p	48
CTV malo	18
CH p	30
Rec. b 37 R ₄	429
" b167 R ₅	
" s 96 R ₅	
" p 78 R ₅	

REG. DEM. INSTAL.	MW	MW
1	10680	10450
2	1515	1106
3	1281	1805
4	2422	4079
5	443	3039
6	737	429
	17.078	20.908



CAPACIDAD REGIONAL INSTALADA - BALANCE DE CARGAS para Dem. máx.

de 18.713 MW (1988)

CENTRAL	MW
CN	600
CTV med.	144
CH 8.400 hs	22
CTV malo	85
CT p	72
CH s	12
CH p	870
	<u>1805</u>
Rec. b 135 R ₁	
" s 68 R ₁	
" s 230 R ₅	
Exp. p 527 R ₁	

CENTRAL	MW
CN	1519
CTV b	2288
CH 8.400 hs	3164
CT p	420
CTV malo	148
CH base	600
CH seg. SB	452
CH seg. SP	1788
CH punta	190
RF	593
	<u>10562</u>
Rec. p 527 R ₃	
" p 868 R ₄	
" p 546 R ₅	
Exp. s 68 R ₃	
" b 135 R ₃	

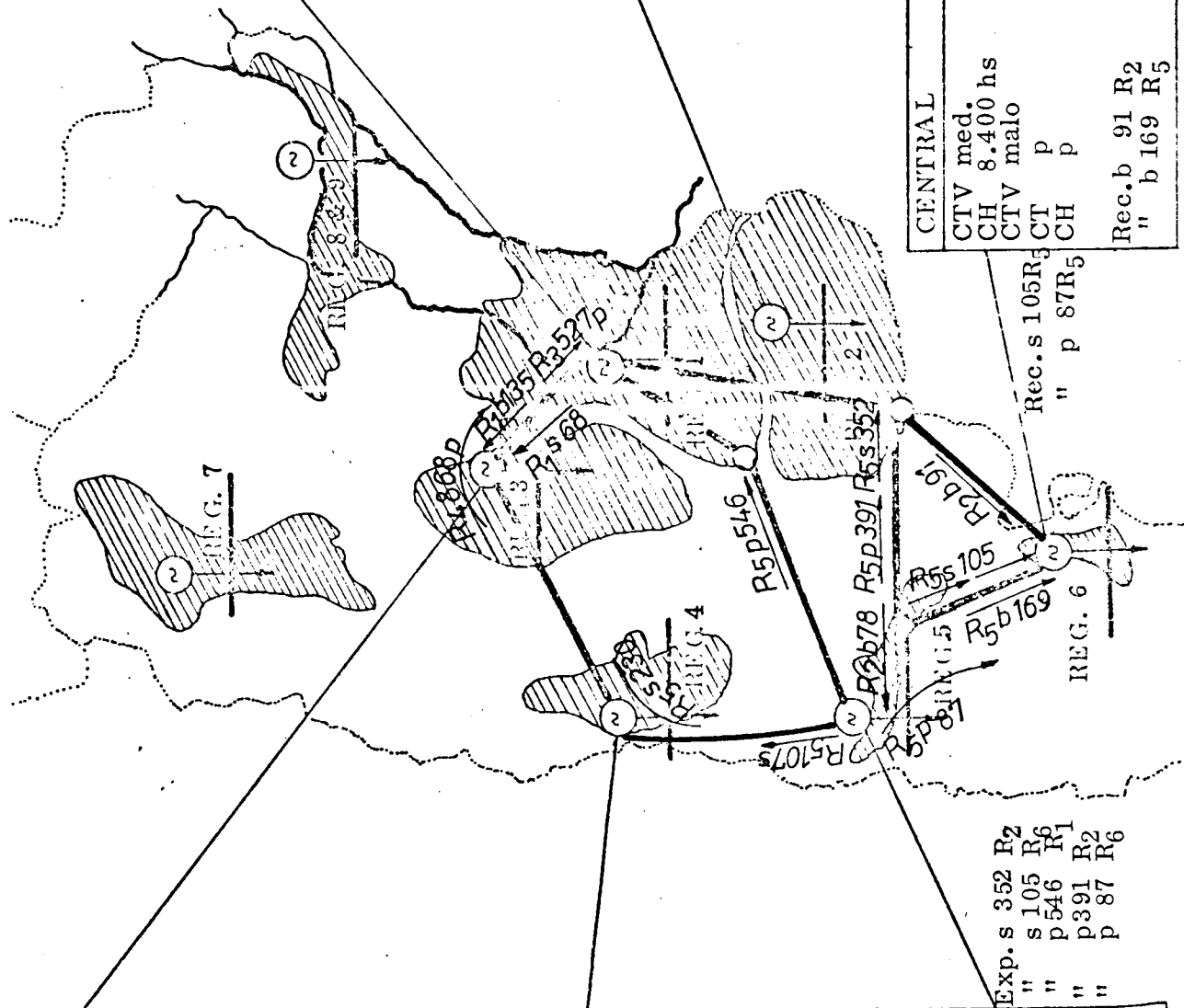
CENTRAL	MW
CN	1200
CTV b	334
CTV med.	114
CT p	106
CH seg.	464
CH p	1502
RF	144
CH 8.400 hs	215
	<u>4079</u>
Rec. s 107 R ₅	
Exp. p 868 R ₁	

CENTRAL	MW
CN	1200
CTV med.	220
CTV malo	130
CT p	156
	<u>1106</u>
Rec. s 352 R ₅	
" p 391 R ₅	
Exp. b 78 R ₅	
" b 91 R ₆	

CENTRAL	MW
CTV med.	28
CH 8.400 hs	355
CH seg. SB	298
CH seg. SP	2078
CH p	1144
	<u>3903</u>
Rec. b 78 R ₂	
Exp. b 169 R ₆	
" s 230 R ₃	
" s 107 R ₄	

CENTRAL	MW
CTV med.	28
CH 8.400 hs	305
CTV malo	18
CT p	48
CH p	30
	<u>429</u>
Rec. b 91 R ₂	
" b 169 R ₅	

REG.	DEM.	INSTAL.
MW	MW	MW
1	11741	10562
2	1616	1106
3	1419	1805
4	2620	4079
5	495	3903
6	782	429
	<u>18.713</u>	<u>23.084</u>



CAPACIDAD REGIONAL INSTALADA - BALANCE DE CARGAS para Dem. máx.

de 20.471 MW (1989)

CENTRAL	MW
CN	1200
CTV med.	144
CH 8.400 hs	22
CTV malo	85
CH seg.	12
CT p	72
CH p	870
	<u>2405</u>
Rec. s 217 R ₅	
" s 109 R ₄	
Exp. b 148 R ₄	
" b 60 R ₅	
Exp. p 496 R ₁	

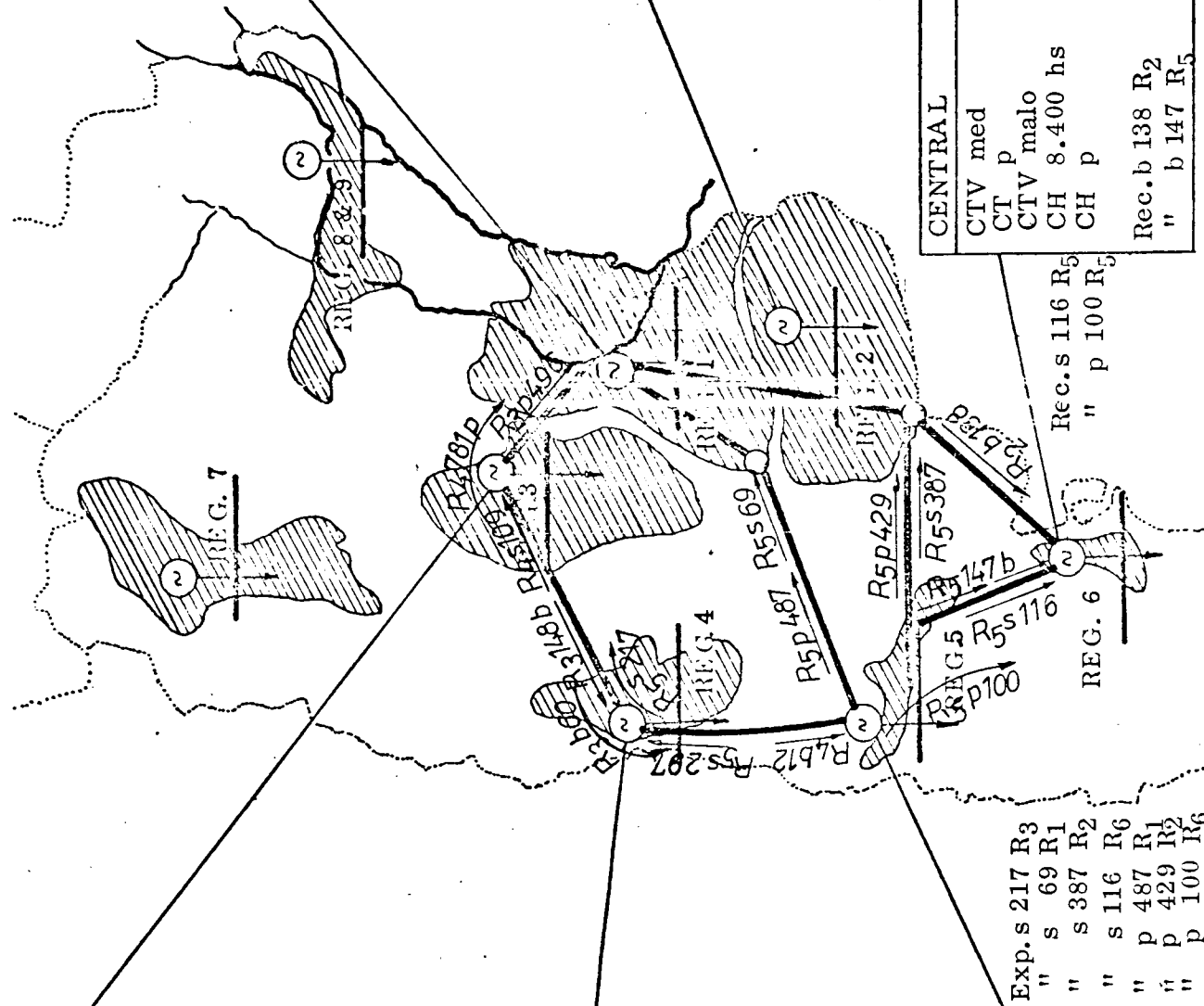
CENTRAL	MW
CN	1200
CTV b	334
CTV med.	114
CH 8.400 hs	215
CT b	106
CH seg.	464
CH punta	1502
RF	144
	<u>4079</u>
Rec. s 297 R ₅	
" b 148 R ₃	
Exp. s 109 R ₃	
" b 15 R ₅	

CENTRAL	MW
CTV med.	28
CH 8.400 hs	355
CH seg. SB	298
CH seg. SP	2978
CH p	1144
	<u>4803</u>
Rec. b 12 R ₄	
" b 60 R ₃	
Exp. s 297 R ₄	
Exp. b 147 R ₆	

CENTRAL	MW
CN	1519
CTV burno	2288
CH 8.400 hs	4265
CTV malo	148
CH base	600
CT p	420
CH seg. SB	452
CH seg. SP	1788
CH p	190
RF	593
	<u>12263</u>
Rec. p 781 R ₄	
" p 496 R ₃	
" p 487 R ₅	
" s 69 R ₅	

CENTRAL	MW
CN	1200
CTV med	220
CT p	156
CTV malo	130
	<u>1.706</u>
Rec. p 429 R ₅	
" s 387 R ₅	
Exp. b 138 R ₆	

REG. DEM. INSTAL.	MW	MW
1	12686	12263
2	1800	1706
3	1572	2405
4	3032	4079
5	539	4803
6	842	429
	<u>20.471</u>	<u>25.685</u>



CENTRAL	MW
CTV med	28
CT p	48
CTV malo	18
CH 8.400 hs	305
CH p	30
	<u>429</u>
Rec. b 138 R ₂	
" b 147 R ₅	

Exp. s 217 R ₃	
" s 69 R ₁	
" s 387 R ₂	
" s 116 R ₆	
" p 487 R ₁	
" p 429 R ₂	
" p 100 R ₆	

CAPACIDAD REGIONAL INSTALADA - BALANCE DE CARGAS para Dem. máx.

de 22.400 MW (1990)

CENTRAL	MW
CN	1200
CTV med.	144
CH 8.400 hs	22
CTV malo	85
CT p	72
CH seg.SP	12
CH p	870
	<u>2405</u>
Exp. p 463 R ₁	
" b 80 R ₄	
Rec. s 74 R ₄	
" s 281 R ₅	

CENTRAL	MW
CN	1519
CTV b	2288
CH 8.400 hs	4265
CTV malo	148
CH base	1200
CT p	420
CH seg.SB	452
CH seg.SP	1788
CH p	190
RF	793
	<u>13063</u>
Rec. p 708 R ₄	
" p 463 R ₃	
" p 437 R ₅	
" s 233 R ₅	
" b 144 R ₂	

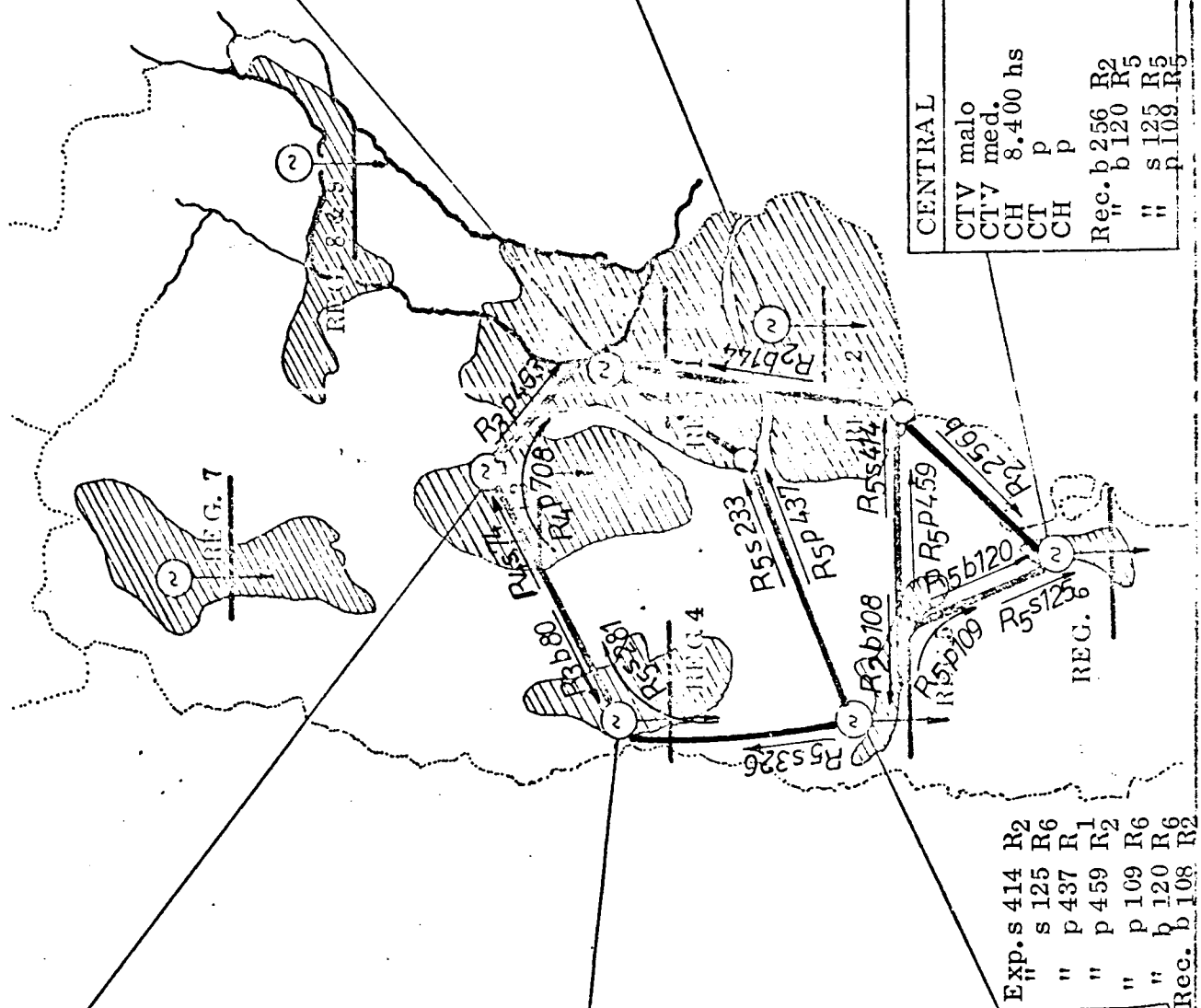
CENTRAL	MW
CN	1800
CTV b	334
CH 8.400 hs	215
CTV med.	114
CH seg.SB	464
CT p	106
CH seg.SP	1502
RF	144
	<u>4679</u>
Exp. p 708 R ₁	
" s 74 R ₃	
Rec. b 80 R ₃	
" s 326 R ₅	

CENTRAL	MW
CN	1800
CTV med	220
CT p	156
CTV malo	130
	<u>2306</u>
Exp. b 144 R ₁	
" b 108 R ₅	
" b 256 R ₆	
Rec. s 414 R ₅	
" p 459 R ₅	

CENTRAL	MW
CTV med.	28
CH 8.400 hs	355
CH seg.SB	298
CH seg.SP	2978
CH p	1144
	<u>4803</u>
Exp. s 281 R ₃	
" s 326 R ₄	
" s 233 R ₁	

CENTRAL	MW
CTV malo	18
CTV med.	28
CH 8.400 hs	305
CT p	48
CH p	30
	<u>429</u>
Rec. b 256 R ₂	
" b 120 R ₅	
" s 125 R ₅	
" p 109 R ₅	

REG.	DEM.	INSTAL.
	MW	MW
1	13818	13063
2	1962	2306
3	1741	2405
4	3393	4679
5	592	4803
6	893	429
	<u>22.400</u>	<u>27.685</u>



EVOLUCION DE LA POTENCIA Y ENERGIA

En mercados regionales durante el período 1971-1985 (en MW y GWh)

Cuadro 1

Subsistemas	Tasa proyec.	1971	1972	1973	1974	1975
CBAL (incl. ventas a DEBA N.)	10,00	2438 12474	2681 13721	2950 15093	3245 16602	3569 18263
DEBA N. (produc. y carga máx. propia)		50 98	56 110	64 125	72 141	81 160
CORDOBA	10,75	250 1129	277 1250	307 1385	340 1533	376 1695
CUYO	16,00	299 1523	336 1767	390 2050	452 2378	525 2758
BUENOS AIRES SUD (BAS)	13,00	276 1257	312 1420	352 1605	398 1814	450 2049
COMAHUE	15,00	56 293	64 537	74 387	85 445	98 512
PATAGONICO CENTRO	10,00	66 379	73 418	77 670	82 765	250 2190
TOTAL		3435 17153	3799 19023	4214 21315	4674 23678	5349 27627

Nota: Valores adoptados de los previstos por la SSE en 1972.-

EVOLUCION DE LA POTENCIA Y ENERGIA

En mercados regionales durante el período 1971-1985 (en MW y GWh)

Cuadro 1 (Continuación)

Subsistemas	Tasa proyec.	1976	1977	1978	1979	1980
GBAL (incl. ventas a DEBA N.)	10,00	3926 20089	4319 22098	4750 24308	5225 26738	5749 29412
DEBA N. (produc.y carga máx.propia)		92 180	98 192	104 204	111 217	118 232
CORDOBA	10,75	416 1881	461 2083	511 2307	566 2555	627 2830
CUYO	16,00	609 3199	706 3710	819 4304	950 4993	1102 5792
BUENOS AIRES SUD (BAS)	13,00	508 2314	575 2617	649 2957	734 3342	829 3776
COMAHUE	15,00	113 589	129 677	148 779	171 896	197 1031
PATAGONICO CENTRO	10,00	437 3271	445 3307	454 3345	460 3373	467 3406
TOTAL		6101 31523	6733 34684	7435 38204	8217 42114	9089 46479

Nota: Valores adoptados de los previstos por la SSE en 1972. -

EVOLUCION DE LA POTENCIA Y ENERGIA

En mercados regionales durante el período 1971-1985 (en MW y GWh)

Cuadro 1 (Continuación)

Subsistemas	Tasa proyec.	1976		1977		1978		1979		1980	
GBAL (incl. ventas a DEBA N.)	10,00	3926	20089	4319	22098	4750	24308	5225	26738	5749	29412
DEBA N. (produc.y carga máx.propia)		92	180	98	192	104	204	111	217	118	232
CORDOBA	10,75	416	1881	461	2083	511	2307	566	2555	627	2830
CUYO	16,00	609	3199	706	3710	819	4304	950	4993	1102	5792
BUENOS AIRES SUD (BAS)	13,00	508	2314	575	2617	649	2957	734	3342	829	3776
COMAHUE	15,00	113	589	129	677	148	779	171	896	197	1031
PATAGONICO CENTRO	10,00	437	3271	445	3307	454	3345	460	3373	467	3406
TOTAL		6101	31523	6733	34684	7435	38204	8217	42114	9089	46479

Nota: Valores adoptados de los previstos por la SSE en 1972.-

EVOLUCION DE LA POTENCIA

En mercados regionales durante el período 1980-1985

Cuadro 1 (Continuación)

Subsistemas	1 9 8 0	1 9 8 1	1 9 8 2	1 9 8 3	1 9 8 4	1 9 8 5
GBAL (inol. ventas a DEBA N.)	5749	6270	6828	7448	8112	8850
DEBA N. (produc. y carga máx. propia)	118	125	132	141	149	158
CORDOBA	627	694	769	853	942	1045
CUYO	1102	1233	1380	1545	1726	1934
BUENOS AIRES SUD (BAS)	829	904	985	1075	1170	1275
COMAHUE	197	223	252	285	323	365
PATAGONICO CENTRO	467	499	532	568	607	648
TOTAL	9089	9948	10878	11915	13029	14275

Nota: Valores resultantes de elaboración propia

EVOLUCION DE LA POTENCIA EN MERCADOS REGIONALES

Período 1985-1990 .. Cuadro 1 (Continuación)

Subsistemas	1985	1986	1987	1988	1989	1990
GBAL (incl. ventas a DEBA N.)	8850	9640	10502	11553	12487	13607
DEBA N. (produc.y carga máx.propia)	158	167	178	188	199	211
CORDOBA	1045	1157	1281	1419	1572	1741
CUYO	1934	2164	2422	2620	3032	3303
BUENOS AIRES SUD (BAS)	1275	1390	1515	1616	1800	1962
COMAHUE	365	413	443	495	539	593
PATAGONICO CENTRO	648	691	737	782	842	893
TOTAL	14275	15622	17078	18713	20471	22400

CURVAS DE DURACION DE CARGAS DEL SISTEMA INTERCONECTADO

Y DE LOS SUBSISTEMAS GBAL Y CORDOBA - Año 1971 -

Cuadro 2

POTENCIA SISTEMA INTERCONECTADO	DURACION	GBA LIT	CORDOBA
3263 100%		100% 2438	100% 250
2900 88,9	365	90,2 2199	88,0 220
2689	365	88,1 2027	80,0 200
2514	365	77,1 1879	76,4 191
2397	365	73,6 1795	72,0 180
2305	365	71,1 1733	70,8 177
2248 68,9	365	69,9 1703	68,8 172
2205	365	67,8 1653	68,4 171
2176	365	67,6 1647	67,6 169
2152	365	66,7 1625	67,2 168
2115	365	65,8 1604	64,4 161
2071	365	64,1 1563	63,2 158
2017 61,8	365	61,5 1500	62,4 156
1938	365	59,2 1443	60,4 151
1845	365	56,5 1377	56,4 141
1739	365	53,3 1300	54,4 136
1635	365	49,8 1214	50,8 127
1548	365	46,1 1123	49,6 124
1476 45,2	365	44,2 1077	46,0 115
1416	365	41,9 1022	45,2 113
1357	365	40,5 988	41,2 103
1311	365	39,1 954	41,2 103
1274	365	37,9 924	40,4 101
1223	365	36,8 896	37,6 94
1108 34,0	365	32,7 798	34,8 87

EVOLUCION DE POTENCIA Y ENERGIA DEL MERCADO GBA-LIT (sin DEBA NORTE)

Período 1980-1990 - Cuadro 3

	1 9 8 0			1 9 8 1			1 9 8 2			1 9 8 3		
	%	MW	GWh	%	MW	GWh	%	MW	GWh	%	MW	GWh
Base rectangular	32,9	1891	16565	34,5	2163	17371	35,2	2404	21059	36,2	2696	23617
Base trapecial	18,7	1075	7527	18,2	1141	9790	18,0	1229	8613	17,8	1326	9248
Semibase	8,8	506	2414	8,6	539	2431	8,5	580	2835	8,3	618	3001
Semipunta	12,1	696	1881	11,8	740	1927	11,6	792	2137	11,6	864	228
Punta	27,5	1581	808	26,9	1687	904	26,7	1823	945	26,1	1944	993
TOTAL	f.c 0580	5749	29195	f.c 0590	6270	32423	f.c 0595	6828	35589	f.c 0568	7448	37087

EVOLUCION DE POTENCIA Y ENERGIA DEL MERCADO GBA-LIT (sin DEBA NORTE)

Período 1980-1990 - Cuadro 3 (continuación)

	1 9 8 8			1 9 8 9			1 9 9 0		
	%	MW	GWh	%	MW	GWh	%	MW	GWh
Zona de monótona									
Base rectangular	40,7	4702	41190	41,6	5195	45508	42,6	5797	50782
Base trapecial	16,5	1906	12779	16,3	2035	14200	16,0	2177	15175
Semibase	7,8	901	4391	7,7	962	4683	7,5	1020	4972
Semipunta	10,7	1236	3253	10,5	1311	3438	10,4	1415	3722
Punta	24,3	2808	1435	23,9	2984	1524	23,5	3198	1637
TOTAL	f.c 0623	11553	63048	f.c 0634	12487	69353	f.c 0640	13607	76288

EVOLUCION DE POTENCIA Y ENERGIA DEL MERCADO GBA-LIT (sin DEBA NORTE)

Período 1980-1990 - Cuadro 3 (continuación)

Zona de monótona	1 9 8 4			1 9 8 5			1 9 8 6			1 9 8 7		
	%	MW	GWh	%	MW	GWh	%	MW	GWh	%	MW	GWh
Base rectangular	37,2	3018	26438	38,0	3363	29460	38,9	3750	32850	39,9	4190	36704
Base trapecial	17,5	1419	9892	17,2	1522	10615	17,0	1639	11368	16,7	1754	12226
Semibase	8,2	665	3224	8,2	726	3527	8,1	781	3863	7,9	830	4053
Semipunta	11,5	933	2455	11,2	991	2611	11,0	1060	2794	10,9	1145	3015
Punta	25,6	2077	1053	25,4	2248	1156	25,0	2410	1231	24,6	2583	1318
TOTAL	f.c 0606	8112	43062	f.c 0611	8850	47369	f.c 0617	9640	52106	f.c 0623	10502	57316

EVOLUCION DE POTENCIA Y ENERGIA DEL MERCADO DE CORDOBA

Período 1980-1990 - Cuadro 3

	1 9 8 0			1 9 8 1			1 9 8 2			1 9 8 3		
	%	MW	GWh	%	MW	GWh	%	MW	GWh	%	MW	GWh
Zona de monótona												
Base rectangular	29,0	181	1589	29,3	204	1787	30,3	233	2041	31,1	265	2321
Base trapecial	19,9	125	956	19,9	138	1054	19,6	151	1156	19,4	165	1268
Semibase	11,1	70	340	11,0	76	366	10,8	83	400	10,7	91	439
Semipunta	13,0	82	248	13,0	90	274	12,9	99	302	12,8	109	331
Punta	27,0	169	91	26,8	186	100	26,4	203	109	26,0	222	119
TOTAL	f.c 0587	627	3224	f.c 0589	694	3591	f.c 0595	769	4008	f.c 0600	852	4478

EVOLUCION DE POTENCIA Y ENERGIA DEL MERCADO DE CORDOBA

Período 1980-1990 - Cuadro 3 (continuación)

	1984			1985			1986			1987		
	%	MW	GWh	%	MW	GWh	%	MW	GWh	%	MW	GWh
Zona de monótona												
Base rectangular	32,1	303	2654	33,0	345	3022	34,0	394	3451	35,1	450	3942
Base trapecial	19,1	180	1383	18,9	198	1518	18,6	215	1650	18,3	234	1796
Semibase	10,6	100	488	10,4	109	524	10,3	119	573	10,0	128	616
Semipunta	12,5	118	352	12,4	129	388	12,2	141	425	12,0	154	468
Punta	25,7	242	129	25,3	264	141	24,9	288	154	24,6	315	169
TOTAL	f.c 0606	943	5006	f.c 0611	1045	5593	f.c 0617	1157	6253	f.c 0623	1281	6991

EVOLUCION DE POTENCIA Y ENERGIA DEL MERCADO DE CORDOBA

Período 1980-1990 - Cuadro 3 (continuación)

	1988			1989			1990		
	%	MW	GWh	%	MW	GWh	%	MW	GWh
Zona de monótona									
Base rectangular	35,9	509	4459	36,9	580	5081	38,0	662	5799
Base trapecial	18,1	257	1974	17,8	280	2151	17,5	305	2339
Semibase	9,9	141	679	9,8	154	742	9,6	167	781
Semipunta	11,9	169	501	11,7	184	557	11,5	200	625
Punta	24,2	343	183	23,8	374	200	23,4	407	217
TOTAL	f.c 0627	1419	7796	f.c 0634	1572	8731	f.c 0640	1741	9761

EVOLUCION DE LA DEMANDA MAXIMA EN LOS MERCADOS DE BUENOS AIRES SUD,

CUYO, COMAHUE Y PATAGONICO CENTRO (en MW) Período 1980-1985

Cuadro 4

	1 9 8 0				1 9 8 1				1 9 8 2						
	%	BAS	CUYO COMAH.	PAT.C.	%	BAS	CUYO COMAH.	PAT.C.	%	BAS	CUYO COMAH.	PAT.C.			
Zona de monótona															
Base rectang.	29,0	240	320	57	348	29,3	265	361	65	358	30,3	298	418	76	370
Base trapec.	19,9	165	219	39	33	19,9	180	245	44	40	19,6	193	270	49	45
Semib.	11,1	92	122	22	18	11,0	99	136	24	22	10,8	106	149	27	25
Semip.	13,0	108	143	26	22	13,0	117	160	29	26	12,9	127	178	32	30
Punta	27,0	224	298	53	46	26,8	243	331	61	53	26,4	261	365	68	62
TOTAL	f.c 0587	829	1102	197	467	f.c 0589	904	1233	223	499	f.c 0595	985	1380	252	532

EVOLUCION DE LA DEMANDA MAXIMA EN LOS MERCADOS DE BUENOS AIRES SUD,

CUYO, COMAHUE Y PATAGONICO CENTRO (en MW) Período 1980-1985

Cuadro 4 (Continuación)

	1 9 8 3				1 9 8 4				1 9 8 5						
Zona de monótona	%	BAS	CUYO	COMAH., PAT.C.	%	BAS	CUYO	COMAH., PAT.C.	%	BAS	CUYO	COMAH. PAT.C.			
Base rectang.	31,1	334	481	89	383	32,1	376	554	104	398	33,0	421	638	120	415
Base trapec.	19,4	209	300	55	52	19,1	223	330	62	59	18,9	241	365	69	66
Semib.	10,7	115	166	30	29	10,6	124	183	34	32	10,4	133	201	38	36
Semip.	12,8	138	197	36	34	12,5	146	216	40	38	12,4	158	240	45	43
Punta	26,0	279	401	75	70	25,7	301	443	83	80	25,3	322	489	92	88
TOTAL	f.c 0600	1075	1545	285	568	f.o 0606	1170	1726	323	607	f.c 0611	1275	1934	365	648

EVOLUCION DE LA DEMANDA MAXIMA EN LOS MERCADOS DE BUENOS AIRES SUD,

CUYO, COMAHUE Y PATAGONICO CENTRO

Cuadro 5

	1 9 8 6			1 9 8 7			1 9 8 8								
Zona de monótona	%	BAS	CUYO COMAH. PAT.C.	%	BAS	CUYO COMAH. PAT.C.	%	BAS	CUYO COMAH. PAT.C.						
Base rectang.	38,9	473	736	140	433	39,9	532	850	155	453	40,7	580	941	178	473
Base trapec.	17,0	259	403	77	73	16,7	277	443	81	80	16,5	292	474	90	87
Semib.	8,1	143	223	43	40	7,9	152	242	44	44	7,8	160	259	49	48
Semip.	11,0	170	264	50	48	10,9	182	291	53	52	10,7	192	312	59	57
Punta	25,0	345	538	103	97	24,6	372	596	110	108	24,3	391	634	120	117
TOTAL	f.c 0617	1390	2164	413	691	f.c 0623	1515	2422	443	737	f.c 0623	1616	2620	495	782

	1989			1990						
Zona de monótona	%	BAS	CUYO COMAH.	PAT.C.	%	BAS	CUYO COMAH.	PAT.C.		
Base rectang.	41,6	664	1119	199	500	42,6	746	1289	225	525
Base trapec.	16,3	320	540	96	96	16,0	343	594	104	104
Semib.	7,7	176	297	53	53	7,5	188	326	57	57
Semip.	10,5	211	355	63	63	10,4	226	390	68	68
Punta	23,9	429	721	128	130	23,5	459	794	139	139
TOTAL	f.c 0634	1800	3032	539	842	f.c 0640	1962	3393	593	893

OFERTA DE POTENCIA EN LOS SUBSISTEMAS

Cuadro 6 - Año 1973

Regiones	1	3	2	4	5	6	TOTAL
Equipamiento	GBAL+DN	CENTRO	BS.AS.Sud	CUYO	COMAHUE	PATAG.C.	TOTAL
CTV bueno	1468	-	-	-	-	-	1468
>100 MW < 2300							
CTV medio			Neco.4 67				
<100 MW			Neco.3 67				
2300/2700 kc/kwh	S.Nicolás 143	-	MdP 57	LdC. 114	28	-	505
			MdP 29				
CTV							
Rend. malo	Calch.4 29,0						
>2700 kc/kwh	S.Nic.2 y 3 143,0						
<30 a	CIAE 4 60,0						
	Caseros 1 y 2 13,0	Pilar 1 y 2 57	Neco.1 y 2 63				
	P.Mza. 25,0	D.Fun.1 28	MdP 10			C.Riv. 18	
	Calch.11 y 12 14,0		B.Bca.3 y 4 48				
	Calch.13 9,0		MdP 9				
	Sorrento 33,0						559
CTV							
Rend. malo	PNV. 147,5						
>3200 kc/kwh	PNV. 142,5						
<30 a	DS.Sala 6 120,0						
	N.P.1,2 y 3 90,0					C.Riv. 9	
	DS.Sala 2 40,0					C.Riv. ant. 10	
	Sorrento 4 9,0					a 1938	
	Calch.1 y 2 13,0						614
	Sorrento 2 33,0						

OFERTA DE POTENCIA EN LOS SUBSISTEMAS

Año 1973 - Cuadro 6 (continuación)

Regiones	1	3	2	4	5	6
Equipamiento	GBAL+ DN	CENTRO	BS.AS. Sud	CUYO	COMAHUE	PATAG.C. TOTAL
ST. CN y CTV	2532	85	350	114	28	37 3146
Res.Term.Frfa	S.Nicolás 19 Deba N. 32	-	B.Bca. 12 MdPpuerto 8 Coop.Sur 17	-	C.Int. 20	C.Riv. y Rawson 16 124
TOTAL CTV	2583	85	387	114	48	53 3270
ant. a 1972	Segba + CIAE 227		Neco. 23			
TG y hasta 1972	Deba N. 27		B.Bca. 32 Olav. 32 MdP 54	Mza. 77 S.Juan 10	- Pico Trunc. 18	500
TG inst. en 1973	Segba 162 Paraná 15 Sta. Fe 38	EPEC 60	-	-	-	C.Riv. 15 P.Trunc. 15 305
CI. inst. hasta 1972	Paraná 5	Isla Verde 12	Chasc. 15	Smt. en S.Juan 19	-	51

Año 1973 - Cuadro 6 (continuación)

Varios A y E F. Amegh.

OFERTA DE POTENCIA EN LOS SUBSISTEMAS

Cuadro 7 - Año 1974

Regiones	1	5	3	2	4	6
Equipamiento	GBAL + DN	COMAHUE	CENTRO	BS.AS.Sud	CUYG	PATAG.C.
						TOTAL
CC.NN	319	-	-	-	-	319
CTVb>100 MW<2300	1468	-	-	-	-	1468
CTV med.<100 MW/2700	143	28	72	220	114	577
CTV malo>2700<30 a	326	-	85	130	-	559
CTV malo>3200>30 a.	595	-	-	-	-	614
ST CN + C TV	2851	28	157	350	114	3537
TG & Ci	643	-	72	156	106	1025
CC.HH 8400 hs	-	326	22	-	95	458
CH Segum.	-	18	-	-	59	77
CH Punta	-	428	120	-	48	626
ST: CC.HH.	-	772	142	-	202	1161
Reserva	51	20	-	37	RFH 144	268
TOTAL	3545	820	371	543	566	5991
Dem. Máx.	3317	85	340	398	452	4674

OFERTA DE POTENCIA EN LOS SUBSISTEMAS

Cuadro 8 - Año 1975

Regiones	1	5	3	2	4	6
Equipamiento	GBAL+ DN	COMAHUE	CENTRO	BS.AS. Sud	CUYO	PATAG.C. TOTAL
CC.NN	319	-	-	-	-	319
CTVb>100 MW<2300	1802	-	-	-	-	1802
CTVmed.<100MW/2700	143	28	144	220	114	649
CTVmalo>2700<30 a.	326	-	85	130	-	559
CTVmalo>3200>30 a.	595	-	-	-	-	614
ST.CCN y CTV	3185	28	229	350	114	3943
TG & Ci	643	-	72	156	106	1025
CC.HH	-	-	-	-	-	-
CH Base 8400 hs	-	305	22	-	95	582
CH Segum.	-	18	-	-	59	77
CH Punta	-	459	120	-	48	657
ST Hidro	-	782	142	-	202	1316
Reserva	51	20	-	37	RFH 144	268
TOTAL	3879	830	443	543	566	6552
Dem. Máx.	3650	98	376	450	525	5349

Cuadro 9 - Año 1976

Regiones	1	5	3	2	4	6
Equipamiento	GBAL+DN	COMAHUE	CENTRO	BS.AS. Sud	CUYO	PATAG.C.
TOTAL						
CC.NN	319	-	-	-	-	319
CTV b>100MW<2300	1954	-	-	-	-	1954
CTVmed.<100/2700	143	23	144	220	114	649
CTV malo>2700<30 a	326	-	85	130	-	559
CTV malo>3200>30 a	595	-	-	-	-	614
ST.N y CTV	3337	28	229	350	114	4095
TG & Ci	643	-	72	156	106	1025
CC.HH						
CH Base	-	217	22	-	95	639
CH Seguin.	-	18	12	-	225	255
CH Punta	-	911	120	-	48	1109
ST Hidro	-	1146	154	-	368	2003
Reserva	51	20	-	37	RFH 144	268
TOTAL	4031	1194	455	543	732	7391
Carga Máx.	4018	113	416	508	609	6101

Regiones	1	5	3	2	4	6
Equipamiento	GBAL + DN	COMAHUE	CENTRO	BS.AS. Sud	CUYO	PATAG.C.
TOTAL						
CC.NN	319	-	-	-	-	319
CTV b > 100 MW < 2300	1954	-	-	-	-	1954
CTV med. < 100 MW / 2700	143	28	144	220	114	677
CTV malo > 2700 < 30 a.	326	-	85	130	-	559
CTV malo > 3200 > 30 a.	595	-	-	-	-	614
ST. Hidro	3337	28	229	350	114	4123
TG & Ci	643	-	72	156	106	1025
CC.HH.						
CH Base	-	355	22	-	95	777
CH Segum.	-	18	12	-	225	255
CH Punta	-	939	120	-	48	1137
ST. Hidro	-	1312	154	-	368	2169
Reserva	51	20	-	37	RFH 144	268
TOTAL	4031	1360	455	543	732	7585
Dem. Máx.	4417	129	461	575	706	6733

OFERTA DE POTENCIA EN LOS SUBSISTEMAS

Cuadro 11 - Año 1978

Regiones	1	5	3	2	4	6	
Equipamiento	GBAL+ DN	COMAHUE	CENTRO	BS.AS.Sud	CUYO	PATAG.C.	RETIROS
CC.NN.	319	-	-	-	-	-	319
CTV b>100MW<2300	2288	-	-	-	334	-	2622
CTVmed.<100MW/2700	143	28	144	220	114	28	677
CTV malo > 2700 < 30 a.	293	-	85	130	-	18	526
CTV malo > 3200 > 30 a.	628	-	-	-	-	19	647
Sub Total N y TV	3671	28	229	350	448	65	4791
TG & Ci	643	-	72	156	106	48	1025
CC.HH.							
CH Base	-	355	22	-	95	305	777
CH Segum.	-	18	12	-	225	-	255
CH Punta	-	1144	120	-	255	30	1549
ST Hidro	-	1517	154	-	575	335	2581
Reserva	51	20	-	37	RFH 144	16	268
TOTAL	4365	1565	455	543	1273	464	8665
Dem. Máx.	4854	148	511	649	819	454	7435

-33 de Sorrento N°93
+33 de Sorrento N°93

OFERTA DE POTENCIA EN LOS SUBSISTEMAS

Cuadro 12 - Año 1979

Regiones	1	5	3	2	4	6	
Equipamiento	GBAL+ DN	COMAHUE	CENTRO	BS.AS. Sud	CUYO	PATAG.C.	TOTAL
CC.NN.	319	-	-	-	-	-	319
CTV b > 100 MW < 2300	2288	-	-	-	334	-	2622
CTV med. < 100 MW / 2700	143	28	144	220	114	28	677
CTV malo > 2700 < 30 a.	293	-	85	130	-	18	526
CTV malo > 3200 > 30 a.	628	-	-	-	-	19	647
Sub Total N y TV	3671	28	229	350	448	65	4791
TG & Ci	643	-	72	156	106	48	1025
CC.HH.							
CH Base	398	355	22	-	95	305	1175
CH Segum.	206	485	12	-	464	-	1167
CH Punta	-	1144	120	-	255	30	1549
ST Hidro	604	1984	154	-	814	335	3891
Reserva	51	20	-	37	RFH 144	16	268
TOTAL	4969	2032	455	543	1512	464	9975
Dem. Máx.	5336	171	566	734	950	460	8217

OFERTA DE POTENCIA EN LOS SUBSISTEMAS

Cuadro 13 - Año 1980

Regiones	1	2	5	3	4	6	
Equipamiento	GBAL+DN	BS.AS. Sud	COMAHUE	CENTRO	CUYO	PATAG.C.	TOTAL OBSERVACIONES
CC.NN	319	-	-	600	-	-	919
CTV b>100MW<2300	2288	-	-	-	334	-	2622
CTVmed.<100MW/2700	143	220	28	144	114	28	677
CTVmalos>2700<30 a.	293	130	-	85	-	18	526
CTVmalos>3200>30a.	445	-	-	-	-	19	464
							-183 a ret.
TG & Ci	643	156	-	72	106	48	1025
CH. 8400	398	-	355	22	95	305	1175
7000	-	-	-	-	-	-	-
Seguim.	404	-	1232	12	464	-	2112
Punta	-	-	1144	120	255	30	1549
ST Hidro	802	-	2731	154	814	335	4836
Reserva	31	37	20	-	RFH 144	16	248
TOTAL	5154	543	2779	1055	1512	464	1 1507
Dem. Máx.	5867	829	197	627	1102	467	9089
							+190 de Sto. Gde. a RFH - - 20 CideGBAL

OFERTA DE POTENCIA EN LOS SUBSISTEMAS

Cuadro 14 - Año 1981

Regiones	1	2	5	3	4	6	
Equipamiento	GBAL+ DN	BS.AS. Sud	COMAHUE	CENTRO	CUYO	PATAG.C.	TOTAL OBSERVACIONES
CC.NN.	919	-	-	600	-	-	1519
CTV b > 100MW < 2300	2288	-	-	-	334	-	2622
CTV med. < 100MW/2700	143	220	28	144	114	28	677
CTV malo > 2700 < 30 a.	258	130	-	85	-	18	491
CTV malo > 3200 > 30 a.	271	-	-	-	-	19	290
							-35 a obsoleto -209 ret. + 35 desde malo
TG & Ci	643	156	-	72	106	48	1025
CH. 8400	398	-	355	22	95	305	1175
7000	-	-	-	-	-	-	2392
Seguim.	404	-	1512	12	464	-	-
Punta	190	-	1144	570	255	30	2189
ST Hidro	992	-	3011	604	814	335	5756
Reserva	31	37	20	-	144	16	248
TOTAL	5545	543	3059	1505	1512	464	12628
Dem. Máx.	6395	904	223	694	1233	499	9948

OFERTA DE POTENCIA EN LOS SUBSISTEMAS

Cuadro 15 - Año 1982

Regiones	1	2	5	3	4	6	
Equipamiento	GBAL+DN	BS.AS. Sud	COMAHUE	CENTRO	CUYO	PATAG.C.	TOTAL OBSERVACIONES
CC.NN.	919	-	-	600	-	-	1519
CTV b> 100MW<2300	2288	-	-	-	334	-	2622
CTVmed. <100MW/2700	143	220	28	144	114	28	677
CTV malo > 2700 < 30 a.	198	130	-	85	-	18	431
CTV malo > 3200 > 30 a.	331	-	-	-	-	-19 a ret.	-331 a ret.; -19 a ret. 350 retiros
TJ & Ci	643	156	-	72	106	48	1025
CH 8400	1528	-	355	22	95	305	2305
7000	-	-	-	-	-	-	-
Seguim.	404	-	1512	12	464	-	2392
Punta	190	-	1144	870	255	30	2489
ST Hidro	2122	-	3011	904	814	335	7186
Reserva	-	-	-	-	RFH 144	-	144 Ret. Reserva: -104
TOTAL	6313	506	3039	1805	1512	429	13604
Dem. Máx.	6960	985	252	769	1380	532	10878

OFERTA DE POTENCIA EN LOS SUBSISTEMAS

Cuadro 16 - Año 1983

Regiones	1	2	3	4	5	6	
Equipamiento	GBAL+DN	BS.AS. Sud	COMAHUE	CENTRO	CUYO	PATAG.C.	TOTAL OBSERVACIONES
CC.NN.	919	-	-	600	-	-	1519
CTV b > 100 MW < 2300	2288	-	-	-	334	-	2622
CTV med. < 100 MW / 2700	143	220	28	144	114	28	677
CTV malo > 2700 < 30 a.	170	130	-	85	-	18	403
							-28 a retiro
ST N + Vap.	3520	350	28	829	448	46	5221
TG & Ci	643	156	-	72	106	48	1025
CC.HH 8400	1754	-	355	22	95	305	2531
Seguim.	1308	-	1512	12	464	-	3296
Punta	190	-	1144	870	255	30	2489
ST Hidro	3252	-	3011	904	814	335	8316
Reserva	-	-	-	-	RFH 144	-	144
TOTAL	7415	506	3039	1805	1512	429	14706
Dem. Máx.	7589	1075	285	853	1545	568	11915

OFERTA DE POTENCIA EN LOS SUBSISTEMAS

Cuadro 17 - Año 1984

Regiones	1	5	3	2	4	6	
Equipamiento	GBAL+DN	COMAHUE	CENTRO	BS.AS. Sud	CUYO	PATAG.C.	TOTAL OBSERVACIONES
CC.NN.	919	-	600	600	600	-	2719
CTV b>100 MW <2300	2288	-	-	-	334	-	2622
CTV med. < 100 MW/2700	143	28	144	220	114	28	677
CTV malo >2700 <30 a.	152	-	85	130	-	18	385
							-18 a ret. (malo)
ST N y Vap.	3502	28	829	950	1048	46	6403
TG & Ci	643	-	72	156	106	48	1025
CC.HH. 8400	1754	355	22	-	95	305	2531
Seguim.	1308	1512	12	-	464	-	3296
Punta	190	1144	870	-	482	30	2716
ST Hidro	3252	3011	904	-	1041	335	8543
Reserva	193	-	-	-	144	-	337
TOTAL	7590	3039	1805	1106	2339	429	16308
Dem. Máx.	8261	323	942	1170	1726	607	13029

OFERTA DE POTENCIA EN LOS SUBSISTEMAS

Cuadro 18 - Año 1985

Regiones	1	5	3	2	4	6
Equipamiento	GBAL + DN	COMAHUE	CENTRO	BS.AS. Sud	CUYO	PATAG.C.
						TOTAL
CC.NN	919	-	600	600	600	-
CTV b > 100 MW < 2300	2288	-	-	-	334	-
CTV med. < 100 MW / 2700	143	28	144	220	114	28
CTV malo > 2700 < 30 a.	152	-	85	130	-	18
ST N y Vap.	3502	28	829	950	1048	46
TG & Ci	643	-	72	156	106	48
CC.HH. 8400	2354	355	22	-	95	305
Seguim.	2339	1512	12	-	464	-
Punta	190	1144	870	-	482	30
ST Hidro	4883	3011	904	-	1041	335
Reserva	393	-	-	-	144	-
TOTAL	9421	3039	1805	1106	2339	429
Dem. Máx.	9008	365	1045	1275	1934	648

OFERTA DE POTENCIA EN LOS SUBSISTEMAS

Cuadro 19 - Año 1986

Regiones	1	5	3	2	4	6	
Equipamiento	GBAL+DN	COMAHUE	CENTRO	BS.AS.Sud	CUYO	PATAG.C.	TOTAL . OBSERVACIONES
CC.NN.	919	-	600	600	1200	-	3319
CTV b>100MW<2300	2288	-	-	-	334	-	2622
CTVmed.<100MW/2700	143	28	144	220	114	28	677
CTVmal<2700<30 a.	148	-	85	130	-	18	381
							-4 a ret.
Sub Total	3498	28	829	950	1648	46	6999
TG y Ci	518	-	72	156	106	48	900
							-125 a ret.
CC.HH. Base 8400 hs	2954	355	22	-	215	305	3851
Seguim.	2339	1512	12	-	464	-	4327
Punta	190	1144	870	-	982	30	3216
ST Hidro	5483	3011	904	-	1661	335	11394
Reserva	393	-	-	-	144	-	537
TOTAL	9892	3039	1805	1106	3559	429	19830
Dem. Máx.	9807	413	1157	1390	2164	691	15622

OFERTA DE POTENCIA EN LOS SUBSISTEMAS

Cuadro 20 - Año 1987

Regiones	1	5	3	2	4	6	
Equipamiento	GBAL+DN	COMAHUE	CENTRO	BS.AS.Sud	CUYO	PATAG.C.	TOTAL OBSERVACIONES
CC.NN.	919	-	600	600	1200	-	3319
CTV b>100MW<2300	2288	-	-	-	334	-	2622
CTV med.<100MW/2700	143	28	144	220	114	28	677
CTV malo>2700<30 a.	5	-	85	130	-	18	238
ST CN y TC	3355	28	829	950	1648	46	6856
TG & Ci	518	-	72	156	106	48	900
CC.HH. 8400 hs	2954	355	22	-	215	305	3851
7000 hs	600	-	-	-	-	-	600
Seguim.	2240	1512	12	-	464	-	4228
Punta	190	1144	870	-	1502	30	3736
ST Hidro	5984	3011	904	-	2181	335	12415
Reserva	593	-	-	-	144	-	737
TOTAL	10450	3039	1805	1106	4079	429	20908
Dem. Máx.	10680	443	1281	1515	2422	737	17078

OFERTA DE POTENCIA EN LOS SUBSISTEMAS

Cuadro 21 - Año 1988

Regiones	1	5	3	2	4	6	
Equipamiento	GBAL+DN	COMAHUE	CENTRO	BS.AS.Sud	CUYO	PATAG.C.	TOTAL OBSERVACIONES
CC.NN.	1519	-	600	1200	1200	-	4519
CTV b>100MW<2300	2288	-	-	-	334	-	2622
CTVmed.<100MW/2700	000	28	144	220	114	28	534
CTVmal>2700<30 a	148	-	85	130	-	18	381
ST CN y TC	3955	28	829	1550	1648	46	8056
TG & Ci	420	-	72	156	106	48	802
CC.HH. 8400 hs	3164	355	22	-	215	305	4061
7000 hs	600	-	-	-	-	-	600
Seg. SB	452	298	-	-	-	-	750
Seg. SP	1788	2078	12	-	464	-	4342
Punta	190	1144	870	-	1502	30	3736
ST Hidro	6194	3875	904	-	2181	335	13489
Reserva	593	-	-	-	144	-	737
TOTAL	10562	3903	1805	1106	4079	429	23084
Dem. Máx.	11741	495	1419	1616	2620	782	18713

OFERTA DE POTENCIA EN LOS SUBSISTEMAS

Cuadro 22 - Año 1989

Regiones	1	5	3	2	4	6
Equipamiento	GBAL+DN	COMAHUE	CENTRO	BS.AS. Sud	CUYO	PATAG.C.
CC.NN.	1519	-	1200	1200	1200	-
CTV b>100 MW<2300	2288	-	-	-	334	-
CTV med.<100MW/2700	-	28	144	220	114	28
CTV malo>2700<30 a.	148	-	85	130	-	18
ST CN y TC	3955	28	1429	1550	1648	46
TG & Ci	420	-	72	156	106	48
CC.HH. 8400 hs	4265	355	22	-	215	305
7000 hs	600	-	-	-	-	-
Seg. SB	452	298	-	-	-	-
Seg. SP	1788	2978	12	-	464	-
Punta	190	1144	870	-	1502	30
ST Hidro	7295	4775	904	-	2181	335
Reserva	593	-	-	-	144	-
TOTAL	12263	4803	2405	1706	4079	429
Dem. Máx.	12686	539	1572	1800	3032	842
						20471

OFERTA DE POTENCIA EN LOS SUBSISTEMAS

Cuadro 23 - Año 1990

Regiones	1	5	3	2	4	6
Equipamiento	GBAL + DN	COMAHUE	CENTRO	BS.AS. Sud	CUYO	PATAG.C.
CC.NN.	1519	-	1200	1800	1 800	-
CTV b>100MW<2300	2288	-	-	-	334	-
CTV med.<100MW/2700	-	28	144	220	114	28
CTV malo>2700<30 a.	148	-	85	130	-	18
ST CN y TC	3955	28	1429	2150	2248	46
TG & Ci	420	-	72	156	106	48
CC.HH. 8400 hs	4265	355	22	-	215	305
7000 hs	1200	-	-	-	-	-
Seg. SB	452	298	-	-	-	-
Seg. SP	1788	2978	12	-	464	-
Punta	190	1144	870	-	1502	- 30
ST Hidro	7895	4775	904	-	2181	335
Reserva	793	-	-	-	144	-
TOTAL	13063	4803	2405	2306	4 679	429
Dem. Máx.	13818	593	1741	1962	3393	893
						22400

Cuadro No.24

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1980 (en MW)

AÑO	PARAMETROS	REGION	G. E. A.-L. R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMUNUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1980	Demanda máxima		5367	829	627	1102	197	467
	1. Demanda Base Rectangular		1930	240	181	320	57	348
	2. Demanda equiv. 8.400 hs (1 x 1,043)		2013	250	189	334	59	363
	3. Instalación Hidro 8.400 hs		398	-	22	95	355	305
	4. Demanda no cubierta (3. - 2.)		1315	250	167	239	-	58
	5. Excedente Hidro		-	-	-	-	262	-
	6. Importación Hidro		-	204 R ₅	-	-	-	58 R ₅
	7. Exportación Hidro		-	-	-	-	58 R ₅ 204 R ₂	-
	8. Demanda no cubierta 8.400 hs (4. - 6.)		1615	46	167	239	-	-
	9. Instalación Hidro excedente		-	-	-	-	34	-
	10. Demanda no cubierta 7.000 hs (8 x 1,2)		1338	55	200	287	-	-
	11. Instalación Hidro excedente (9 x 1,2)		-	-	-	-	41	-
	12. Instalación real Hidro 7.000 hs (10. + 11.)		-	-	-	-	-	-
	13. Oferta Hidro equivalente 7.000 hs (11. + 12.)		-	-	-	-	41	-
	14. Demanda no cubierta (13. - 10.)		1938	55	200	287	-	-
	15. Excedente Hidro		-	-	-	-	41	-
	16. Demanda trapecial equivalente 7.300 hs		1097	165	125	219	39	33
	17. Demanda trapecial equivalente 7.000 hs (16 x 1,043)		1144	172	130	228	41	34

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1980

AÑO 1980	PARAMETROS	REGION	G. B.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
HIDRO 7.000 hs	18. Demanda total equivalente 7.000 hs (14 + 17)		3082	227	330	515	41	34
	19. Excedente Hidro (19=15)		-	-	-	-	41	-
	20. Demanda no cubierta (19 - 18)		3082	227	330	515	-	34
	21. Excedente Hidro -		-	-	-	-	-	-
	22. Importación Hidro		-	-	-	-	-	-
	23. Exportación Hidro		-	-	-	-	-	-
	24. Demanda no cubierta		3082	227	330	515	-	34
	25. Excedente Hidro		-	-	-	-	-	-
	26. Instalación Nuclear		319	-	600	-	-	-
	27. Demanda no cubierta		2763	227	-	515	-	34
NUCLEAR 7.000 hs	28. Excedente Instalación Nuclear		-	-	270	-	-	-
	29. Importación Nuclear		203 R ₃	-	-	67 R ₃	-	-
	30. Exportación Nuclear		-	-	203 R ₁ 67 R ₄	-	-	-
	31. Demanda no cubierta		2560	227	-	448	-	34
TÉRMICO	32. Instalación Térmica ≤ 7.000 hs	rendimiento bueno	2188	-	-	334	-	-
		rendimiento medio	143	220	144	114	28	28
		rendimiento malo mal. obs.	293 445	130	85	-	-	18 19

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1980

Año	PARAMETROS	REGION	G.B.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1980	33. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
A 7.000 W	34. Importación Térmica	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
	35. Exportación Térmica	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
TÉRMICO		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
	36. Excedente Térmico (a reserva)	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
		rendimiento medio	-	-	144	-	28	-
Análisis de Reserva de Base	37. Demanda Reserva Base	0,2 (1 + 16)	164 445	123 -	85 -	-	-	12 19
	38. Instalación Reserva Hidro		605	81	61	108	19	76
	39. Excedente Instalación Térmica		190	-	-	144	-	-
	40. Balance de Potencia Base		609	123	229	-	28	31
				Demanda :	950 - Oferta: 1354 = +404			

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1980

Año	REGION		G.B.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆	
	PARAMETROS								
1980	SEMI - BASE								
	1. Demanda Semi - Base	516	92	70	122	22	18		
	2. Instalación Hidro Semi - Base	-	-	-	equiv. 241	18 + 723 equiv	-		
	3. Demanda no cubierta	516	92	70	-	-	18		
	4. Excedente Instalación Hidro	-	-	-	119	739	-		
	5. Importación Hidro	516 R ₅	92 R ₅	70 R ₄	-	-	18 R ₅		
	6. Exportación Hidro	-	-	-	70 R ₃	516 R ₁ 92 R ₂ 18 R ₆	-		
	7. Demanda no cubierta	-	-	-	-	-	-		
	8. Excedente Instalación Hidro (a reserva)	-	-	49 a res.	-	93 a res.	-		
	9. Instalación Térmica Vapor	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-	
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-	
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-	
	10. Demanda no cubierta	-	-	-	-	-	-	-	
	11. Excedente Instalación Térmica	-	-	-	-	-	-	-	
	12. Importación Térmica	-	-	-	-	-	-	-	
	13. Exportación Térmica	-	-	-	-	-	-	-	
14. Excedente Térmica a Semi - Punta	-	-	-	-	-	-	-		
15. Demanda Semi - Punta	710	108	82	143	26	22			
16. Excedente Instalación Hidro de Semi - Base	-	-	-	-	-	-	-		
SEGUIMIENTO		S. Punta							

SEGUIMIENTO

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1980

Año 1980	REGION		C.P.A. -L R ₁	B.A. -S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₃
	PARAMETROS							
SEMI - PUNTA	17. Instalación Hidro Semi - Punta		404	-	12	464	1214	-
	18. Instalación Hidro Total		404	-	12	464	1214	-
	19. Demanda no cubierta		306	108	70	-	-	22
	20. Excedente Instalación Hidro		-	-	-	321	1188	-
	21. Importación Hidro		306 R ₅	108 R ₅	70 R ₄	-	-	22 R ₅
	22. Exportación Hidro		-	-	-	70 R ₃	306 R ₁ 108 R ₂ 22 R ₃	-
	23. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	24. Excedente Hidro Semi - Punta		-	-	-	251 a semi-base	752 a semi-base	-
	25. Instalación Térmica Vapor	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
SEMI - PUNTA	26. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	27. Excedente Instalación Térmica		-	-	-	-	-	-
	28. Importación Térmica		-	-	-	-	-	-
	29. Exportación Térmica		-	-	-	-	-	-
	30. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	31. Excedente Térmica a reserva		-	-	-	-	-	-

EQUIPAMIENTO

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1980

AÑO 1980	REGION PARAMETROS	C.B.A. - L R1	B.A. - S R2	CENTRO R3	CUYO R4	COMAHUE R5	C.PATAG. R6
SEGUIMIENTO SEMI - PUNTA	32. Demanda reserva Seguimiento	245	40	30	53	9	8
	33. Excedente Instalación Hidro (24)	-	-	49	-	93	-
	34. Excedente Instalación Térmica	-	-	-	-	-	-
	35. Balance de Potencia de Seguimiento	Demanda: 385 - Oferta: 142 = - 243					

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1980

Año	PARAMETROS		RE GION	G.B.A. - L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C. PATAG. R ₆
1980	1. Demanda de Punta			1614	224	169	297	53	46
	2. Instalación Hidro	Bombeo		-	-	-	-	-	-
	Punta			-	-	120	255	1144	30
	3. Demanda no cubierta			1614	224	49	42	-	16
	4. Instalación Hidro excedente			-	-	-	-	1091	-
	5. Importación Hidro			1023 R ₅	68 R ₅	-	-	-	-
	6. Exportación Hidro			-	-	-	-	1023 R ₁ 68 R ₂	-
	7. Demanda no cubierta			591	156	49	42	-	16
	8. Instalación Hidro excedente			-	-	-	-	-	-
	9. Instalación Térmica (Turbina gas - Comb. interna)			43	156	72	106	-	48
	10. Demanda no cubierta			-	-	-	-	-	-
	11. Excedente Térmico Instalada			53	-	23	64	-	32
	12. Importación Térmica			-	-	-	-	-	-
	13. Exportación Térmica			-	-	-	-	-	-
	14. Demanda no cubierta			-	-	-	-	-	-
	15. Excedente Térmico a reserva			62	-	23	64	-	32
	16. Oferta Hidro desde Seguimiento			-	-	-	-	-	-
	17. Excedente Hidro a reserva			-	-	-	-	-	-

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1980

Año	REGION	G.B.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1980	PARAMETROS						
	18. Demanda reserva Punta	323	45	34	59	11	9
	19. Instalación Hidro reserva Punta	-	-	-	-	-	-
	20. Saldo Instalación Bombeo	-	-	-	-	-	-
	21. Saldo Instalación Térmica	52	-	23	64	-	32
	22. Balance de Potencia Punta	Demanda: 481 - Oferta: 171 = - 310					

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1980

Año	REGION	G.E.A.-L R 1	B.A.-S R 2	CENTRO R 3	CUYO R 4	COMAHUE R 5	C.PATAG. R 6
1980	PARAMETROS						
	Reserva Fría	31	37	-	-	20	16

Superávit o Déficit de Reserva	BASE	+ 404
	SEGUIMIENTO	- 243
	PUNTA	- 310
	RESERVA FRÍA	+ 104
Superávit ó Déficit TOTAL		- 45
Retiros		183 rend. malo + 20 rend.obs.=203
Observaciones:		El retiro señalado se efectuó con respecto al equipo existente en el año 1979.

Cuadro N° 25

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1981 (en MW)

Año	PARAMETROS	REGION	G. E. A. - L R ₁	B. A. - S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C. PATAG. R ₆
1981	Demanda máxima		6395	904	694	1233	223	499
	1. Demanda Base Rectangular		2206	265	204	361	65	358
	2. Demanda equiv. 8.400 hs (1 x 1,043)		2301	276	213	377	68	373
	3. Instalación Hidro 8.400 hs		398	-	22	95	355	305
	4. Demanda no cubierta (3. - 2.)		1903	276	191	282	-	68
	5. Excedente Hidro		-	-	-	-	287	-
	6. Importación Hidro		-	181 R ₅	-	-	-	68 R ₅
	7. Exportación Hidro		-	-	-	-	68 R ₆ 181 R ₂	-
	8. Demanda no cubierta 8.400 hs (4. - 6.)		1903	95	191	282	-	-
	9. Instalación Hidro excedente		-	-	-	-	38	-
	10. Demanda no cubierta 7.000 hs (8 x 1,2)		2284	114	229	338	-	-
	11. Instalación Hidro excedente (9 x 1,2)		-	-	-	-	46	-
	12. Instalación real Hidro 7.000 hs (10. + 11.)		-	-	-	-	-	-
	13. Oferta Hidro equivalente 7.000 hs (11. + 12.)		-	-	-	-	46	-
	14. Demanda no cubierta (13. - 10.)		2284	114	229	338	-	-
	15. Excedente Hidro		-	-	-	-	46	-
	16. Demanda trapecial equivalente 7.300 hs		1134	180	138	245	44	40
	17. Demanda trapecial equivalente 7.000 hs (16 x 1,043)		1214	188	144	256	46	42

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1981

Año	PARAMETROS	REGION	G. E.A.-L R ₁	B.A. -S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1981								
HIDRO 7.000 hs	18. Demanda total equivalente 7.000 hs (14 + 17)		3498	302	373	594	46	42
	19. Excedente Hidro (19=15)		-	-	-	-	46	-
	20. Demanda no cubierta (19 - 18)		3498	302	373	594	-	42
	21. Excedente Hidro		-	-	-	-	-	-
	22. Importacion Hidro		-	-	-	-	-	-
	23. Exportación Hidro		-	-	-	-	-	-
	24. Demanda no cubierta		3498	302	373	594	-	42
	25. Excedente Hidro		-	-	-	-	-	-
	26. Instalación Nuclear		919	-	600	-	-	-
	27. Demanda no cubierta		2579	302	-	594	-	42
	28. Excedente Instalación Nuclear		-	-	227	-	-	-
NUCLEAR 7.000 hs	29. Importación Nuclear		81 R ₃	-	-	146 R ₃	-	-
	30. Exportación Nuclear		-	-	81 R ₁ 146 R ₄	-	-	-
	31. Demanda no cubierta		2498	302	-	448	-	42
TERMICO	32. Instalación Térmica ≤ 7.000 hs	rendimiento bueno	2288	-	-	334	-	-
		rendimiento medio	143	220	144	114	28	28
		rendimiento malo mal. obs.	258 271	130 -	85 -	- -	- -	18 19

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1981

AÑO	PARAMETROS	REGION	G.B.A. - L R ₁	B.A. - S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1981	33. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	34. Importación Térmica	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
		rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
	35. Exportación Térmica	rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
		rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
	36. Excedente Térmico (a reserva)	rendimiento medio	-	-	144	-	28	-
		rendimiento malo	191 271	48 -	85 -	-	-	4 19
Análisis de Reserva de BASE	37. Demanda Reserva Base	0,2 (1 + 16)	674	89	68	121	22	80
	38. Instalación Reserva Hidro		-	-	-	-	144	-
	39. Excedente Instalación Térmica		462	48	229	-	28	23
	40. Balance de Potencia Base			Demanda:	1054 - Oferta: 934	-	120	

A 7.000 hs

TERMICO

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1981

Año 1981	PARAMETROS	REGION	G.E.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAITE R ₅	C.PATAG R ₆
SEGUIMIENTO	1. Demanda Semi - Base		550	99	76	136	24	22
	2. Instalación Hidro Semi - Base		-	-	-	226 eq.S.B desde S.P.	298 + 691 eq desde S.P.	-
	3. Demanda no cubierta		550	99	76	-	-	22
	4. Excedente Instalación Hidro		-	-	-	90	965	-
	5. Inportación Hidro		550 R ₅	99 R ₅	76 R ₄	-	-	22 R ₄
	6. Exportación Hidro		-	-	-	76 R ₃	22 R ₆ 99 R ₂ 550 R ₁	-
	7. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	8. Excedente Instalación Hidro (a reserva)		-	-	-	14	294	-
	9. Instalación Térmica Vapor	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
	10. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	11. Excedente Instalación Térmica		-	-	-	-	-	-
	12. Importación Térmica		-	-	-	-	-	-
	13. Exportación Térmica		-	-	-	-	-	-
	14. Excedente Térmica a Semi - Punta		-	-	-	-	-	-
S. Punta	15. Demanda Semi - Punta		755	117	90	160	29	26
	16. Excedente Instalación Hidro de Semi - Base		-	-	-	-	-	-

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1981

Año 1981	PARAMETROS	REGION	G.P.A. -L R ₁	B.A. -S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
SEMI - PUNTA	17. Instalación Hidro Semi - Punta		404	-	12	464	1214	-
	18. Instalación Hidro Total		404	-	12	464	1214	-
	19. Demanda no cubierta		351	117	78	-	-	26
	20. Excedente Instalación Hidro		-	-	-	304	1185	-
	21. Importación Hidro		351 R ₅	117R ₅	78 R ₄	-	-	26 R ₅
	22. Exportación Hidro		-	-	-	78 R ₃	351 R ₁ 117 R ₂ 26 R ₆	-
	23. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	24. Excedente Hidro Semi - Punta		-	-	-	90 a S.B.	691 a S.B.	-
	25. Instalación Térmica Vapor	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
EQUIPAMIENTO	26. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	27. Excedente Instalación Térmica		-	-	-	-	-	-
	28. Importación Térmica		-	-	-	-	-	-
	29. Exportación Térmica		-	-	-	-	-	-
	30. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	31. Excedente Térmica a reserva		-	-	-	-	-	-

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1981

Año	PARAMETROS	REGION	G. B.A. - L R ₁	B.A. - S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C. PATAG. R ₆
1981	32. Demanda reserva Seguimiento		26T	43	33	59	11	10
	33. Excedente Instalación Hidro (24)		-	-	-	14	294	-
	34. Excedente Instalación Térmica		-	-	-	-	-	-
	35. Balance de Potencia de Seguimiento							

Demanda: 417 - Oferta: 308 = - 109

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1981

Año	REGION		G.B.A. - L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAIUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1981	PARAMETROS							
	1. Demanda de Punta		1721	243	186	331	61	53
	2. Instalación Hidro	Bombeo	-	-	450	-	-	-
	Punta		190	-	120	255	1144	30
	3. Demanda no cubierta		1531	243	-	76	-	23
	4. Instalación Hidro excedente		-	-	384	-	1083	-
	5. Importación Hidro		334 R ₃ 817 R ₅	243 R ₅	-	-	-	23 R ₅
	6. Exportación Hidro		-	-	384 R ₁	-	23 R ₆ 817 R ₁ 243 R ₂	-
	7. Demanda no cubierta		330	-	-	-	-	-
	8. Instalación Hidro excedente		-	-	-	-	-	-
	9. Instalación Térmica (Turbina gas - Comb. interna)		643	156	72	106	-	48
	10. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	11. Excedente Térmico Instalada		313	156	72	106	-	48
	12. Importación Térmica		-	-	-	-	-	-
	13. Exportación Térmica		-	-	-	-	-	-
	14. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	15. Excedente Térmico a reserva		313	156	72	106	-	48
	16. Oferta Hidro desde Seguimiento		-	-	-	-	-	-
	17. Excedente Hidro a reserva		-	-	-	-	-	-

PUNTA

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1981

Año	REGION	G.F.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1981	PARAMETROS						
	18. Demanda reserva Punta	344	49	37	66	12	11
	19. Instalación Hidro reserva Punta	-	-	-	-	-	-
	20. Saldo Instalación Bombeo	-	-	-	-	-	-
	21. Saldo Instalación Térmica	313	156	72	106	-	48
	22. Balance de Potencia Punta	Demanda : 519 - Oferta : 695 = + 176					

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1981

Año	REGION	G.B.A.-L R 1	B.A.-S R 2	CENTRO R 3	CUYO R 4	COMAHUE R 5	C. PATAG. R 6
1981	PARAMETROS						
	Reserva Fría	31	37	-	-	20	16

Superávit o Déficit de Reserva	BASE	- 120
	SEGUIMIENTO	- 109
	PUNTA	+ 176
	RESERVA FRÍA	+ 104
Superávit ó Déficit TOTAL		+ 51
Retiros		209 rendimiento obsoleto
Observaciones:		El retiro señalado se efectuó con respecto al equipo existente en el año 1980.

PROGRAMA DE EQUIPAMENTO 1982 (en MW)

Año	PARAMETROS	REGION	G. I. A. - L R ₁	B. A. - S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C. PATAG. R ₆
1982	Demanda máxima		6960	985	769	1380	252	532
	1. Demanda Base Rectangular		2450	298	233	418	76	370
	2. Demanda equiv. 8.400 hs (1 x 1,043)		2555	311	243	436	79	386
	3. Instalación Hidro 8.400 hs		1528	-	22	95	355	305
	4. Demanda no cubierta (3. - 2.)		1027	311	221	341	-	81
	5. Excedente Hidro		-	-	-	-	276	-
	6. Importación Hidro		-	152 R ₅	-	-	-	81 R ₅
	7. Exportación Hidro		-	-	-	-	81 R ₆ 152 R ₂	-
	8. Demanda no cubierta 8.400 hs (4. - 6.)		1027	159	221	341	-	-
	9. Instalación Hidro excedente		-	-	-	-	43	-
	10. Demanda no cubierta 7.000 hs (8 x 1,2)		1232	191	265	341	-	-
	11. Instalación Hidro excedente (9 x 1,2)		-	-	-	-	51	-
	12. Instalación real Hidro 7.000 hs (10. + 11.)		-	-	-	-	-	-
	13. Oferta Hidro equivalente 7.000 hs (11. + 12.)		-	-	-	-	51	-
	14. Demanda no cubierta (13. - 10.)		1232	191	265	341	-	-
	15. Excedente Hidro		-	-	-	-	51	-
	16. Demanda trapecial equivalente 7.300 hs		1253	193	151	270	49	45
	17. Demanda trapecial equivalente 7.000 hs (16 x 1,043)		1307	201	157	282	51	47

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1982

Año 1982	PARAMETROS	REGION	G. B.A.-L R ₁	B.A. -S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
HIDRO 7.000 hs	18. Demanda total equivalente 7.000 hs (14 + 17)		2539	392	422	623	51	47
	19. Excedente Hidro (19=15)		-	-	-	-	51	-
	20. Demanda no cubierta (19 - 18)		2539	392	422	623	-	47
	21. Excedente Hidro		-	-	-	-	-	-
	22. Importacion Hidro		-	-	-	-	-	-
	23. Exportación Hidro		-	-	-	-	-	-
	24. Demanda no cubierta		2539	392	422	623	-	47
	25. Excedente Hidro		-	-	-	-	-	-
	26. Instalación Nuclear		919	-	600	-	-	-
	27. Demanda no cubierta		1620	392	-	623	-	47
NUCLEAR 7.000 hs	28. Excedente Instalación Nuclear		-	-	178	-	-	-
	29. Importación Nuclear		3 R ₃	-	-	175 R ₃	-	-
	30. Exportación Nuclear		-	-	³ R ₁ 175 R ₄	-	-	-
	31. Demanda no cubierta		1617	392	-	448	-	47
	32. Instalación Térmica	rendimiento bueno	2288	-	-	334	-	-
TÉRMICO	≤ 7.000 hs	rendimiento medio	143	220	144	114	28	28
		rendimiento malo mal. obs.	198	130	85	-	-	18

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1982

Año	PARAMETROS	REGION	G.B.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1982	33. Demanda no cubierta		-	172	-	-	-	1
34.	Importación Térmica	rendimiento bueno	-	172 R ₁	-	-	-	-
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
	35.		172 R ₂	-	-	-	-	-
36.	Exportación Térmica	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
	36.		499	-	-	-	-	-
37.	Excedente Térmico (a reserva)	rendimiento bueno	143	-	144	-	28	-
		rendimiento medio	198	130	85	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
	37. Demanda Reserva Base	0,2 (1 + 16)	741	98	77	138	25	83
38.	Instalación Reserva Hidro		-	-	-	144	-	-
39.	Excedente Instalación Térmica		840	130	229	-	28	-
40.	Balance de Potencia Base		Demanda: 1162 - Oferta: 1371 =		+ 209			
Análisis de Reserva de BASE								
TERMICO								
A 7.000 hs								

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1982

Año 1982	PARAMETROS	REGION	G. B. A. - L R ₁	B. A. - S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAIUE R ₅	C. PATAG. R ₆
SEGUIMIENTO	1. Demanda Semi - Base		592	106	83	149	27	25
	2. Instalación Hidro Semi - Base		-	-	-	199 de S. P.	298 + 622 de S. P. = 920	-
	3. Demanda no cubierta		592	106	83	-	-	25
	4. Excedente Instalación Hidro		-	-	-	100	893	-
	5. Importación Hidro		592 R ₅	106 R ₅	83 R ₄	-	-	25 R ₅
	6. Exportación Hidro		-	-	-	83 R ₃	25 R ₆ 592 R ₁ 106 R ₂	-
	7. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	8. Excedente Instalación Hidro (a reserva)		-	-	-	17 a res.	170 a res.	-
	9. Instalación Térmica Vapor	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
	10. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	11. Excedente Instalación Térmica		-	-	-	-	-	-
	12. Importación Térmica		-	-	-	-	-	-
	13. Exportación Térmica		-	-	-	-	-	-
	14. Excedente Térmica a Semi - Punta		-	-	-	-	-	-
	15. Demanda Semi - Punta		807	127	99	178	32	30
	16. Excedente Instalación Hidro de Semi - Base		-	-	-	-	-	-
17. Punta								

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1982

Año 1982	PARAMETROS	REGION	G.B.A. -L R ₁	B.A. -S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
EQUIPAMIENTO	17. Instalación Hidro Semi - Punta		404	-	12	464	1214	-
	18. Instalación Hidro Total		-	-	-	-	-	-
	19. Demanda no cubierta		403	127	87	-	-	30
	20. Excedente Instalación Hidro		-	-	-	286	1182	-
	21. Importación Hidro		403 R ₅	127 R ₅	87 R ₄	-	-	30 R ₅
	22. Exportación Hidro		-	-	-	87 R ₃	30 R ₆ 127 R ₂ 403 R ₁	-
	23. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	24. Excedente Hidro Semi - Punta		-	-	-	199 a S.B.	622 a S.B.	-
	25. Instalación Térmica Vapor	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
	26. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	27. Excedente Instalación Térmica		-	-	-	-	-	-
	28. Importación Térmica		-	-	-	-	-	-
	29. Exportación Térmica		-	-	-	-	-	-
	30. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	31. Excedente Térmica a reserva		-	-	-	-	-	-

SEMI - PUNTA

EQUIPAMIENTO

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1982

Año 1982	PARAMETROS	REGION	G.B.A. - L	B.A. - S	CENTRO	CUYO	COMAHUE	C.PATAG.
			R ₁	R ₂	R ₃	R ₄	R ₅	R ₆
SEGUIMIENTO SEMI - PUNTA	32. Demanda reserva Seguimiento		280	47	36	65	12	11
	33. Excedente Instalación Hidro (24)		-	-	-	17	170	-
	34. Excedente Instalación Térmica		-	-	-	-	-	-
	35. Balance de Potencia de Seguimiento		Demanda: 451 - Oferta: 187 = - 264					

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1982

Año	PARAMETROS		REGION	G.B.A. - L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C. PATAG. R ₆
1982	1.	Demanda de Punta		1858	261	203	365	68	62
	2.	Instalación Hidro	Bombeo	-	-	750	-	-	-
		Punta		190	-	120	255	1144	30
	3.	Demanda no cubierta		1668	261	-	110	-	32
	4.	Instalación Hidro excedente		-	-	667	-	1076	-
	5.	Importación Hidro		783 R ₅ 557 R ₃	261 R ₅	-	110 R ₃	-	32 R ₅
	6.	Exportación Hidro		-	-	110 R ₄ 557 R ₁	-	32 R ₆ 783 R ₁ 261 R ₂	-
	7.	Demanda no cubierta		328	-	-	-	-	-
	8.	Instalación Hidro excedente		-	-	-	-	-	-
	9.	Instalación Térmica (Turbina gas - Comb. interna)		643	156	72	106	-	48
	10.	Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	11.	Excedente Térmico Instalada		315	156	72	106	-	48
	12.	Importación Térmica		-	-	-	-	-	-
	13.	Exportación Térmica		-	-	-	-	-	-
	14.	Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	15.	Excedente Térmico a reserva		315	156	72	106	-	48
	16.	Oferta Hidro desde Seguimiento		-	-	-	-	-	-
	17.	Excedente Hidro a reserva		-	-	-	-	-	-

V E N D I

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1982

Año	REGION	G.F.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1982	PARAMETROS						
	Reserva Fría	-	-	-	-	-	-

Superávit o Déficit de Reserva	BASE	+ 209
	SEGUIMIENTO	- 264
	PUNTA	+ 133
	RESERVA FRÍA	-
Superávit ó Déficit TOTAL		+ 78
Retiros		350 rend. malo + 104 reserv. térm. = 454
Observaciones:		El retiro se expresa respecto al equipo existente al año anterior.

Cuadro No.27

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1983 (en MW)

Año	PARAMETROS	REGION	G. I. A. - L R ₁	B. A. - S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C. PATAG. R ₆
1983	Demanda máxima		7589	1075	853	1545	285	568
HIDRO 8.400 hs	1. Demanda Base Rectangular		2747	334	265	481	89	383
	2. Demanda equiv. 8.400 hs (1 x 1,043)		2865	348	276	502	93	399
	3. Instalación Hidro 8.400 hs		1754	-	22	95	355	305
	4. Demanda no cubierta (3. - 2.)		1111	348	254	407	-	94
	5. Excedente Hidro		-	-	-	-	262	-
	6. Importación Hidro		-	113 R ₅	-	-	-	101 R ₅
	7. Exportación Hidro		-	-	-	-	101 R ₆ 113 R ₂	-
	8. Demanda no cubierta 8.400 hs (4. - 6.)		1111	235	254	407	-	-
	9. Instalación Hidro excedente		-	-	-	-	-	7
	10. Demanda no cubierta 7.000 hs (8 x 1,2)		1333	282	305	488	-	-
	11. Instalación Hidro excedente (9 x 1,2)		-	-	-	-	48	8
	12. Instalación real Hidro 7.000 hs (10. + 11.)		-	-	-	-	-	-
	13. Oferta Hidro equivalente 7.000 hs (11. + 12.)		-	-	-	-	48	8
	14. Demanda no cubierta (13. - 10.)		1333	282	305	488	-	-
	15. Excedente Hidro		-	-	-	-	48	8
	16. Demanda trapecial equivalente 7.300 hs		1351	209	165	300	55	52
	17. Demanda trapecial equivalente 7.000 hs (16 x 1,043)		1409	218	172	313	57	54
		HIDRO 7.000 hs						

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1983

Año	PARAMETROS	REGION	G. B.A.-L R ₁	B.A. -S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C:PATAG. R ₆
1983								
HIDRO 7.000 hs	18. Demanda total equivalente 7.000 hs (14 + 17)		2742	500	477	801	57	54
	19. Excedente Hidro (19=15)		-	-	-	-	57	8
	20. Demanda no cubierta (19 - 18)		2742	500	477	801	-	46
	21. Excedente Hidro		-	-	-	-	-	-
	22. Importacion Hidro		-	-	-	-	-	-
	23. Exportación Hidro		-	-	-	-	-	-
	24. Demanda no cubierta		2742	500	477	801	-	46
	25. Excedente Hidro		-	-	-	-	-	-
	26. Instalación Nuclear		919	-	600	-	-	-
	27. Demanda no cubierta		1823	500	-	801	-	-
	28. Excedente Instalación Nuclear		-	-	123	-	-	-
	29. Importación Nuclear		-	-	-	123 R ₃	-	-
NUCLEAR 7.000 hs	30. Exportación Nuclear		-	-	123 R ₄	-	-	-
	31. Demanda no cubierta		1823	500	-	678	-	46
			2288	-	-	334	-	-
	32. Instalación Térmica	rendimiento bueno	143	220	144	114	28	28
TÉRMICO	< 7.000 hs	rendimiento medio	170	130	85	-	-	18
		rendimiento malo mal. obs.	-	-	-	-	-	-

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1983

Año	PARAMETROS	REGION	G.B.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1983	33. Demanda no cubierta		-	280	-	230	-	-
A.7.000 hs	34. Importación Térmica	rendimiento bueno	-	280 R ₁	-	229 R ₃	-	-
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
	35.	rendimiento bueno	280 R ₂	-	-	-	-	-
TERMICO	Exportación Térmica	rendimiento medio	-	-	144 R ₄	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	85 R ₄	-	-	-
		rendimiento bueno	185	-	-	-	-	-
	36. Excedente Térmico (a reserva)	rendimiento medio	143	-	-	-	28	-
Análisis de Reserva de Base	37. Demanda Reserva Base 0,2 (1 + 16)	mal. obs.	170	130	-	-	-	-
		rendimiento malo	820	109	86	156	29	87
		38. Instalación Reserva Hidro	-	-	-	144	-	-
	39. Excedente Instalación Térmica		498	130	-	-	28	-
	40. Balance de Potencia Base		Demanda: 1287 - Oferta: 800 = - 487					

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1983

Año 1983	REGION		G.I.A. - L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
	PARAMETROS							
SEGUIMIENTO	1. Demanda Semi - Base		630	115	91	166	30	29
	2. Instalación Hidro Semi - Base		452	-	-	170 de S.P.	298 + 982 de S.P.	-
	3. Demanda no cubierta		178	115	91	-	-	29
	4. Excedente Instalación Hidro		-	-	-	4	1250	-
	5. Importación Hidro		178 R ₅	115 R ₅	91 R ₅	-	-	29 R ₅
	6. Exportación Hidro		-	-	-	-	29 R ₆ 178 R ₁ 115 R ₂ 91 R ₃	-
	7. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	8. Excedente Instalación Hidro (a reserva)		-	-	-	4	837	-
	9. Instalación Térmica Vapor	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
	10. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	11. Excedente Instalación Térmica		-	-	-	-	-	-
	12. Importación Térmica		-	-	-	-	-	-
	13. Exportación Térmica		-	-	-	-	-	-
	14. Excedente Térmica a Semi - Punta		-	-	-	-	-	-
S. Punta	15. Demanda Semi - Punta		880	138	109	197	36	34
	16. Excedente Instalación Hidro de Semi - Base		-	-	-	-	-	-

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1983

Año 1983	PARAMETROS	REGION	G.I.A. -L R ₁	B.A. -S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C. PATAG. R ₆
SEMI - PUNTA	17. Instalación Hidro Semi - Punta		856	-	12	464	1214	-
	18. Instalación Hidro Total		-	-	-	-	-	-
	19. Demanda no cubierta		24	138	97	-	-	34
	20. Excedente Instalación Hidro		-	-	-	267	1178	-
	21. Importación Hidro		24 R ₅	138 R ₅	97 R ₄	-	-	34 R ₅
	22. Exportación Hidro		-	-	-	97 R ₃	24 R ₁ 34 R ₆ 138 R ₂	-
	23. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	24. Excedente Hidro Semi - Punta		-	-	-	170 a S.B.	982 a S.B.	-
	25. Instalación Térmica Vapor	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
EQUIPAMIENTO	26. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	27. Excedente Instalación Térmica		-	-	-	-	-	-
	28. Importación Térmica		-	-	-	-	-	-
	29. Exportación Térmica		-	-	-	-	-	-
	30. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	31. Excedente Térmica a reserva		-	-	-	-	-	-

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1983

Año 1983	REGION		PARAMETROS	G.B.A. - L R ₁	B.A. - S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C. PATAG. R ₆
	SEGUIMIENTO	SEMI - PUNTA							
			32. Demanda reserva Seguimiento	302	51	40	73	13	13
			33. Excedente Instalación Hidro (24)	-	-	-	4	837	-
			34. Excedente Instalación Térmica	-	-	-	-	-	-
			35. Balance de Potencia de Seguimiento	Demanda: 492 - Oferta: 841 = + 349					

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1983

Año	PARAMETROS	REGION	G.B.A. - L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAIUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1983	1. Demanda de Punta		1981	279	222	401	75	70
	2. Instalación Hidro	Bombeo	-	-	750	-	-	-
	Punta		190	-	120	255	1144	30
	3. Demanda no cubierta		1791	279	-	146	-	30
	4. Instalación Hidro excedente		-	-	648	-	1069	-
	5. Importación Hidro		760 R ₅ 502 R ₃	279 R ₅	-	146 R ₃	-	30 R ₅
	6. Exportación Hidro		-	-	146 R ₄ 502 R ₁	-	30 R ₆ 279 R ₂ 760 R ₁	-
	7. Demanda no cubierta		529	-	-	-	-	-
	8. Instalación Hidro excedente		-	-	-	-	-	-
	9. Instalación Térmica (Turbina gas - Comb. interna)		643	156	72	106	-	48
	10. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	11. Excedente Térmico Instalada		114	156	72	106	-	48
	12. Importación Térmica		-	-	-	-	-	-
	13. Exportación Térmica		-	-	-	-	-	-
	14. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	15. Excedente Térmico a reserva		114	156	72	106	-	48
	16. Oferta Hidro desde Seguimiento		-	-	-	-	-	-
	17. Excedente Hidro a reserva		-	-	-	-	-	-

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1983

Año	PARAMETROS	REGION	G.B.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1983	18. Demanda reserva Punta		396	56	44	80	15	14
PUNTA	19. Instalación Hidro reserva Punta		-	-	-	-	-	-
	20. Saldo Instalación Bombeo		-	-	-	-	-	-
	21. Saldo Instalación Térmica		114	156	72	106	-	48
	22. Balance de Potencia Punta		Demanda: 605 - Oferta: 496 = - 109					

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1983

Año	REGION	G.E.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1983	PARAMETROS						
	Reserva Fría	-	-	-	-	-	-

Superávit o Déficit de Reserva	BASE	- 487
	SEGUIMIENTO	+ 349
	PUNTA	- 109
	RESERVA FRÍA	-
Superávit ó Déficit TOTAL		- 247
Retiros		28 rend. obsoleto
Observaciones:		El retiro se expresa respecto al equipo existente al año anterior.

Cuadro N° 28

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1984 (en MW)

Año	PARAMETROS	REGION	G. E. A. - L R ₁	B. A. - S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C. PATAG. R ₆
1984								
	Demanda máxima		8261	1170	942	1726	323	607
	1. Demanda Base Rectangular		3018	376	303	554	104	398
	2. Demanda equiv. 8.400 hs (1 x 1,043)		3148	392	316	578	108	415
	3. Instalación Hidro 8.400 hs		1754	-	22	95	355	305
	4. Demanda no cubierta (3. - 2.)		1394	392	294	483	-	110
	5. Excedente Hidro		-	-	-	-	247	-
	6. Importación Hidro		-	70 R ₅	-	-	-	123 R ₅
	7. Exportación Hidro		-	-	-	-	70 R ₂ 123 R ₆	-
	8. Demanda no cubierta 8.400 hs (4. - 6.)		1394	322	294	483	-	-
	9. Instalación Hidro excedente		-	-	-	-	54	13
	10. Demanda no cubierta 7.000 hs (8 x 1,2)		1673	386	353	580	-	-
	11. Instalación Hidro excedente (9 x 1,2)		-	-	-	-	65	15
	12. Instalación real Hidro 7.000 hs (10. + 11.)		-	-	-	-	-	-
	13. Oferta Hidro equivalente 7.000 hs (11. + 12.)		-	-	-	-	65	15
	14. Demanda no cubierta (13. - 10.)		1673	386	353	580	-	-
	15. Excedente Hidro		-	-	-	-	65	15
	16. Demanda trapecial equivalente 7.300 hs		1419	223	180	330	62	59
	17. Demanda trapecial equivalente 7.000 hs (16 x 1,043)		1480	233	188	344	65	61

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1984

Año	PARAMETROS	REGION	G. B. A.-L R ₁	B. A. - S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C. PATAG. R ₆
1984								
HIDRO 7.000 hs	18. Demanda total equivalente 7.000 hs (14 + 17)		3153	619	541	924	65	61
	19. Excedente Hidro (19 = 15)		-	-	-	-	65	15
	20. Demanda no cubierta (19 - 18)		3153	619	541	924	-	46
	21. Excedente Hidro		-	-	-	-	-	-
	22. Importación Hidro		-	-	-	-	-	-
	23. Exportación Hidro		-	-	-	-	-	-
	24. Demanda no cubierta		3153	619	541	924	-	46
	25. Excedente Hidro		-	-	-	-	-	-
	26. Instalación Nuclear		919	600	600	600	-	-
	27. Demanda no cubierta		2234	19	-	324	-	46
NUCLEAR 7.000 hs	28. Excedente Instalación Nuclear		-	-	59	-	-	-
	29. Importación Nuclear		-	-	-	59 R ₃	-	-
	30. Exportación Nuclear		-	-	59 R ₄	-	-	-
	31. Demanda no cubierta		2234	19	-	265	-	46
TERMICO	32. Instalación Térmica	rendimiento bueno	2288	-	-	334	-	-
	≤ 7.000 hs	rendimiento medio	143	220	144	114	28	28
		rendimiento malo mal. obs.	152	130	85	-	-	18

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1984

Año	PARAMETROS	REGION	G.B.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1984	33. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
34.	Importación Térmica	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
		rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
35.	Exportación Térmica	rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
36.	Excedente Térmico (a reserva)	rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
		rendimiento bueno	54	-	-	69	-	-
		rendimiento medio	143	201	144	114	28	-
37.	Demanda Reserva Base	mal. rendimiento malo obs.	152	130	85	-	-	-
		0,2 (1 + 16)	904	120	97	177	32	91
38.	Instalación Reserva Hidro		193	-	-	144	-	-
39.	Excedente Instalación Térmica		349	331	229	183	28	-
40.	Balance de Potencia Base			Demanda:	1421 - Oferta: 1457 =	+ 36		
Análisis de Reserva de BASE								

7.000 hs

TERMICO

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1984

Año 1984	REGION		G.L.A.- L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
	PARAMETROS							
EQUIPAMIENTO	1. Demanda Semi - Base		665	124	100	183	34	32
	2. Instalación Hidro Semi - Base		452	-	-	183 de SP	298 + 872 de S.P.	-
	3. Demanda no cubierta		213	124	100	-	-	32
	4. Excedente Instalación Hidro		-	-	-	-	1136	-
	5. Importación Hidro		213 R ₅	124 R ₅	100 R ₅	-	-	32 R ₅
	6. Exportación Hidro		-	-	-	-	32 R ₆ 100 R ₃ 124 R ₂ 213 R ₁	-
	7. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	8. Excedente Instalación Hidro (a reserva)		-	-	-	-	667	-
	9. Instalación Térmica Vapor	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
	10. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	11. Excedente Instalación Térmica		-	-	-	-	-	-
	12. Importación Térmica		-	-	-	-	-	-
	13. Exportación Térmica		-	-	-	-	-	-
	14. Excedente Térmica a Semi - Punta		-	-	-	-	-	-
S. Punta	15. Demanda Semi - Punta		933	146	118	216	40	38
	16. Excedente Instalación Hidro de Semi - Base		-	-	-	-	-	-

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1984

Año	PARAMETROS	REGION	G.I.A. -L R ₁	B.A. -S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAIUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1984	17. Instalación Hidro Semi - Punta		856	-	12	464	1214	-
	18. Instalación Hidro Total		856	-	12	464	1214	-
	19. Demanda no cubierta		77	146	106	-	-	38
	20. Excedente Instalación Hidro		-	-	-	248	1174	-
	21. Importación Hidro		77 R ₅	146 R ₅	65 R ₄ +41R ₅	-	-	38 R ₅
	22. Exportación Hidro		-	-	-	65 R ₃	77 R ₁ 146 R ₂ 38 R ₆ 41 R ₃	-
	23. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	24. Excedente Hidro Semi - Punta		-	-	-	183	872	-
	25. Instalación Térmica Vapor	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
SEGUIMIENTO	26. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	27. Excedente Instalación Térmica		-	-	-	-	-	-
	28. Importación Térmica		-	-	-	-	-	-
	29. Exportación Térmica		-	-	-	-	-	-
	30. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	31. Excedente Térmica a reserva		-	-	-	-	-	-

SEMI - PUNTA

SEGUIMIENTO

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1984

Año 1984	REGION	PARAMETROS					
		G. B.A. - L R 1	B.A. - S R 2	CENTRO R 3	CUYO R 4	COMAHUE R 5	C. PATAG. R 6
SEMI - PUNTA CLAYTON		325	54	44	80	15	14
	32. Demanda reserva Seguimiento	-	-	-	-	667	-
	33. Excedente Instalación Hidro (24)	-	-	-	-	-	-
	34. Excedente Instalación Térmica	-	-	-	-	-	-
35. Balance de Potencia de Seguimiento		Demanda: 532 - Oferta: 667 = + 135					

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1984

Año	PARAMETROS	REGION	G.B.A. - L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1984	1. Demanda de Punta		2115	301	242	443	83	80
	2. Instalación Hidro	Bombeo	-	-	750	227	-	-
	Punta		190	-	120	255	1144	30
	3. Demanda no cubierta		1925	301	-	-	-	50
	4. Instalación Hidro excedente		-	-	628	39	1061	-
	5. Importación Hidro		628 R ₃ 39 R ₄ 710 R ₅	301 R ₅	-	-	-	50 R ₅
	6. Exportación Hidro		-	-	628 R ₁	39 R ₁	50 R ₆ 710 R ₁ 301 R ₂	-
	7. Demanda no cubierta		548	-	-	-	-	-
	8. Instalación Hidro excedente		-	-	-	-	-	-
	9. Instalación Térmica (Turbina gas - Comb. interna)		643	156	72	106	-	48
	10. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	11. Excedente Térmico Instalada		95	156	72	106	-	48
	12. Importación Térmica		-	-	-	-	-	-
	13. Exportación Térmica		-	-	-	-	-	-
	14. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	15. Excedente Térmico a reserva		95	156	72	106	-	48
	16. Oferta Hidro desde Seguimiento		-	-	-	-	-	-
	17. Excedente Hidro a reserva		-	-	-	-	-	-

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1984

Año	PARAMETROS	REGION	G.B.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1984								
	18. Demanda reserva Punta		423	60	48	89	17	16
	19. Instalación Hidro reserva Punta		-	-	-	-	-	-
	20. Saldo Instalación Bombeo		-	-	-	-	-	-
	21. Saldo Instalación Térmica		95	156	72	106	-	48
	22. Balance de Potencia Punta							

Demanda: 653 - Oferta: 477 = - 176

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1984

Año	PARAMETROS	REGION	G.E.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1984								
	Reserva Fría		-	-	-	-	-	-

Superávit o Déficit de Reserva	BASE	+ 36
	SEGUIMIENTO	+135
	PUNTA	-176
	RESERVA FRÍA	-
Superávit ó Déficit TOTAL		-5
Retiros		18
Observaciones:		El retiro es con respecto al año 1983.

Cuadro N° 29

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1985 (en MW)

Año	PARAMETROS	REGION	G. B.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1985	Demanda máxima		9008	1275	1045	1934	365	648
HIDRO 8.400 hs	1. Demanda Base Rectangular		3423	421	345	638	120	415
	2. Demanda equiv. 8.400 hs (1 x 1,043)		3570	439	360	665	125	433
	3. Instalación Hidro 8.400 hs		2354	-	22	95	355	305
	4. Demanda no cubierta (3. - 2.)		1216	439	338	570	-	128
	5. Excedente Hidro		-	-	-	-	230	-
	6. Importación Hidro		-	14 R ₅	-	-	-	147 R ₅
	7. Exportación Hidro		-	-	-	-	147 R ₆ 14 R ₂	-
	8. Demanda no cubierta 8.400 hs (4. - 6.)		1216	425	338	570	-	-
	9. Instalación Hidro excedente		-	-	-	-	69	19
HIDRO 7.000 hs	10. Demanda no cubierta 7.000 hs (8 x 1,2)		1459	510	406	684	-	-
	11. Instalación Hidro excedente (9 x 1,2)		-	-	-	-	83	23
	12. Instalación real Hidro 7.000 hs (10. + 11.)		-	-	-	-	-	-
	13. Oferta Hidro equivalente 7.000 hs (11. + 12.)		-	-	-	-	83	23
	14. Demanda no cubierta (13. - 10.)		1459	510	406	684	-	-
	15. Excedente Hidro		-	-	-	-	83	23
	16. Demanda trapecial equivalente 7.300 hs		1549	241	198	365	69	66
	17. Demanda trapecial equivalente 7.000 hs (16 x 1,043)		1615	251	207	381	83	69

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1985

Año	PARAMETROS	REGION	G. B.A.-L R ₁	B. A. - S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1985								
HIDRO 7.000 hs	18. Demanda total equivalente 7.000 hs (14 + 17)		3075	761	613	1065	83	69
	19. Excedente Hidro (19=15)		-	-	-	-	83	23
	20. Demanda no cubierta (19 - 18)		3075	761	613	1065	-	46
	21. Excedente Hidro		-	-	-	-	-	-
	22. Importación Hidro		-	-	-	-	-	-
	23. Exportación Hidro		-	-	-	-	-	-
	24. Demanda no cubierta		3075	761	613	1065	-	46
	25. Excedente Hidro		-	-	-	-	-	-
	26. Instalación Nuclear		919	600	600	600	-	-
	27. Demanda no cubierta		2156	161	13	465	-	46
NUCLEAR 7.000 hs	28. Excedente Instalación Nuclear		-	-	-	-	-	-
	29. Importación Nuclear		-	-	-	-	-	-
	30. Exportación Nuclear		-	-	-	-	-	-
	31. Demanda no cubierta		2156	161	13	465	-	46
TERMICO	32. Instalación Térmica ≤ 7.000 hs	rendimiento bueno	2288	-	-	334	-	-
		rendimiento medio	143	220	144	114	28	28
		rendimiento malo mal. obs.	152	130	85	-	-	18

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1985

Año	PARAMETROS	REGION	G.B.A. - L R ₁	B.A. - S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C. PATAG. R ₆
1985	33. Demanda no cubierta		-	-	-	17	-	-
A 7.000 hs	34. Importación Térmica	rendimiento bueno	-	-	-		-	-
		rendimiento medio	-	-	-	17 R ₃	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
	35. Exportación Térmica	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
TERMICO		rendimiento medio	-	-	17 R ₄	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
	36. Excedente Térmico	rendimiento bueno	132	-	-	-	-	-
	(a reserva)	rendimiento medio	143	59	114	-	28	-
Análisis de Reserva de BASE		rendimiento malo mal. obs.	152	130	85	-	-	-
	37. Demanda Reserva Base	0,2 (1 + 16)	994	132	109	201	38	96
	38. Instalación Reserva Hidro		393	-	-	144	-	-
	39. Excedente Instalación Térmica		427	189	199	-	28	-
	40. Balance de Potencia Base		Demanda: 1570 - Oferta: 1380		= -190			

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1985

Año 1985	REGION		G.B.A.- L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
	PARAMETROS							
SEGUIMIENTO	1. Demanda Semi - Base		739	133	109	201	38	36
	2. Instalación Hidro Semi - Base		de 452+761 S.P.	133 de S.P.	-	224 de S.P.	298+835 de S.P.	-
	3. Demanda no cubierta		-	-	109	-	-	36
	4. Excedente Instalación Hidro		474	-	-	23	1095	-
	5. Importación Hidro		-	-	109 R ₁	-	-	36 R ₅
	6. Exportación Hidro		109 R ₃	-	-	-	36 R ₆	-
	7. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	8. Excedente Instalación Hidro (a reserva)		365 a res.	-	-	23	1059	-
	9. Instalación Térmica Vapor	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
	10. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	11. Excedente Instalación Térmica		-	-	-	-	-	-
	12. Importación Térmica		-	-	-	-	-	-
	13. Exportación Térmica		-	-	-	-	-	-
	14. Excedente Térmica a Semi - Punta		-	-	-	-	-	-
	15. Demanda Semi - Punta		1009	158	129	240	45	43
	16. Excedente Instalación Hidro de Semi - Base		-	-	-	-	-	-

SEMI - BASE

• Punta

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1985

Año	PARAMETROS	REGION	G.I.A. -L R ₁	B.A. -S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAIUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1985	17. Instalación Hidro Semi - Punta		1887	-	12	464	1214	-
	18. Instalación Hidro Total		1887	-	12	464	1214	-
	19. Demanda no cubierta		-	158	117	-	-	43
	20. Excedente Instalación Hidro		878'	-	-	224	1169	-
	21. Importación Hidro		-	291 R ₅	117 R ₁	-	-	43 R ₅
	22. Exportación Hidro		117 R ₃	-	-	-	43 R ₆ 158 R ₂ + 133 R ₂	-
	23. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	24. Excedente Hidro Semi - Punta a S - B		761	133	-	224	835	-
25.	Instalación Térmica Vapor	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
26.	Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
27.	Excedente Instalación Térmica		-	-	-	-	-	-
28.	Importación Térmica		-	-	-	-	-	-
29.	Exportación Térmica		-	-	-	-	-	-
30.	Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
31.	Excedente Térmica a reserva		-	-	-	-	-	-

SEMI - PUNTA

EQUIPAMIENTO

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1985

Año 1985	PARAMETROS	REGION	G.A.A. - L	B.A. - S	CENTRO	CUYO	COMAHUE	C.PATAG.
			R ₁	R ₂	R ₃	R ₄	R ₅	R ₆
SEGUIMIENTO SEMI - PUNTA	32. Demanda reserva Seguimiento		350	58	48	88	17	16
	33. Excedente Instalación Hidro (24)		365	-	-	23	1059	-
	34. Excedente Instalación Térmica		-	-	-	-	-	-
	35. Balance de Potencia de Seguimiento		Demanda: 577 - Oferta: 1447 = + 870					

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1985

Año	PARAMETROS		RE GION	G.B.A. - L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1985	1. Demanda de Punta			2288	322	264	489	92	88
	2. Instalación Hidro	Bombeo		-	-	750	227	-	-
		Punta		190	-	120	255	1144	30
	3. Demanda no cubierta			2098	322	-	7	-	58
	4. Instalación Hidro excedente			-	-	606	-	1052	-
	5. Importación Hidro			672 R ₅ 599 R ₃	322 R ₅	-	7 R ₃	-	58 R ₅
	6. Exportación Hidro			-	-	7 R ₄ 599 R ₁	-	58 R ₆ 672 R ₁ 322 R ₂	-
	7. Demanda no cubierta			827	-	-	-	-	-
	8. Instalación Hidro excedente			-	-	-	-	-	-
	9. Instalación Térmica (Turbina gas - Comb. interna)			643	156	72	106	-	48
	10. Demanda no cubierta			184	-	-	-	-	-
	11. Excedente Térmico Instalada			-	156	72	106	-	48
	12. Importación Térmica			152 R ₂ 28 R ₃	-	-	-	-	-
	13. Exportación Térmica			-	156 R ₁	28 R ₁	-	-	-
	14. Demanda no cubierta			-	-	-	-	-	-
	15. Excedente Térmico a reserva			-	-	44	106	-	48
	16. Oferta Hidro desde Seguimiento			-	-	-	-	-	-
	17. Excedente Hidro a reserva			-	-	-	-	-	-

P I N D A

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1985

Año	REGION	G.B.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1985	PARAMETROS						
	18. Demanda reserva Punta	458	64	53	98	18	18
	19. Instalación Hidro reserva Punta	-	-	-	-	-	-
	20. Saldo Instalación Bombeo	-	-	-	-	-	-
	21. Saldo Instalación Térmica	-	-	44	106	-	48
	22. Balance de Potencia Punta	Demanda: 709 - Oferta: 198 = -511					

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1985

Año	REGION	G.B.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1985	PARAMETROS						
	Reserva Fría	-	-	-	-	-	-

Superávit o Déficit de Reserva	BASE	-190
	SEGUIMIENTO	+870
	PUNTA	-511
	RESERVA FRÍA	-
Superávit ó Déficit TOTAL		+ 169
Retiros		-
Observaciones:		

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1986

Año	PARAMETROS	REGION	G. B. A.-L R ₁	B. A. -S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1986								
HIDRO 7.000 hs	18. Demanda total equivalente 7.000 hs (14 + 17)		2969	862	690	1084	80	76
	19. Excedente Hidro (19 = 15)		-	-	-	-	44	30
	20. Demanda no cubierta (19 - 18)		2969	862	690	1084	36	46
	21. Excedente Hidro		-	-	-	-	-	-
	22. Importacion Hidro		-	-	-	-	-	-
	23. Exportación Hidro		-	-	-	-	-	-
	24. Demanda no cubierta		2969	862	690	1084	36	46
	25. Excedente Hidro		-	-	-	-	-	-
	26. Instalación Nuclear		919	600	600	1200	-	-
	27. Demanda no cubierta		2050	262	90	-	36	46
NUCLEAR 7.000 hs	28. Excedente Instalación Nuclear		-	-	-	116	-	-
	29. Importación Nuclear		-	-	90 R ₄	-	26 R ₄	-
	30. Exportación Nuclear		-	-	-	90 R ₃ 26 R ₅	-	-
	31. Demanda no cubierta		2050	262	-	-	10	46
TERMICO	32. Instalación Térmica ≤ 7.000 hs	rendimiento bueno	2288	-	-	334	-	-
		rendimiento medio	143	220	144	114	28	28
		rendimiento malo mal. obs.	148	130	85	-	-	18

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1986

Año	PARAMETROS	REGION	G.B.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1986	33. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
Análisis de Reserva de BASE TÉRMICO A 7.000 hs	34. Importación Térmica	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
	35. Exportación Térmica	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
	36. Excedente Térmico (a reserva)	rendimiento bueno	238	-	-	334	-	-
		rendimiento medio	143	-	144	114	18	-
		rendimiento malo	148	88	85	-	-	-
				-	-	-	-	-
Análisis de Reserva de BASE	37. Demanda Reserva Base	0,2 (1 + 16)	1096	146	122	228	43	101
	38. Instalación Reserva Hidro		393	-	-	144	-	-
	39. Excedente Instalación Térmica		529	88	229	448	18	-
	40. Balance de Potencia Base			Demanda: 1736 - Oferta: 1849 = + 113				

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1986

Año	REGION	PARAMETROS	G. I. A. - L R ₁	B. A. - S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAIUE R ₅	C. PATAG. R ₆	
1986		1. Demanda Semi - Base	794	143	119	223	43	40	
		2. Instalación Hidro Semi - Base	452 + 679 de S. P.	-	-	200 S. P.	298+946	-	
		3. Demanda no cubierta	-	143	119	23	-	40	
		4. Excedente Instalación Hidro	337	-	-	-	1201	-	
		5. Importación Hidro	-	143 R ₅	119 R ₁	23 R ₅	-	40 R ₅	
		6. Exportación Hidro	119 R ₃	-	-	-	143 R ₂ 40 R ₆ 23 R ₄	-	
		7. Demanda no cubierta	-	-	-	-	-	-	
		8. Excedente Instalación Hidro (a reserva)	218	-	-	-	995	-	
		9. Instalación Térmica Vapor	-	-	-	-	-	-	
			rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
			rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-	
		10. Demanda no cubierta	-	-	-	-	-	-	
		11. Excedente Instalación Térmica	-	-	-	-	-	-	
		12. Importación Térmica	-	-	-	-	-	-	
		13. Exportación Térmica	-	-	-	-	-	-	
		14. Excedente Térmica a Semi - Punta	-	-	-	-	-	-	
		15. Demanda Semi - Punta	1079	170	141	264	50	48	
		16. Excedente Instalación Hidro de Semi - Base	-	-	-	-	-	-	
		S. Punta							

SEGUIMIENTO

SEMI - BASE

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1986

Año 1986	PARAMETROS	REGION	G.I.A. -L R ₁	B.A. -S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
SECUIMIENTO	17. Instalación Hidro Semi - Punta		1887	-	12	464	1214	-
	18. Instalación Hidro Total		1887	-	12	464	1214	-
	19. Demanda no cubierta		-	170	129	-	-	48
	20. Excedente Instalación Hidro		808	-	-	200	1164	-
	21. Importación Hidro		-	170 R ₅	129 R ₁	-	-	48 R ₅
	22. Exportación Hidro		129 R ₃	-	-	-	170 R ₂ 48 R ₆	-
	23. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	24. Excedente Hidro Semi - Punta		679	-	-	200	946	-
	25. Instalación Térmica Vapor	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
	26. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	27. Excedente Instalación Térmica		-	-	-	-	-	-
	28. Importación Térmica		-	-	-	-	-	-
	29. Exportación Térmica		-	-	-	-	-	-
	30. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	31. Excedente Térmica a reserva		-	-	-	-	-	-

SEMI - PUNTA

SECUIMIENTO

Año 1986	PARAMETROS	REGION	G.B.A. - L R ₁	B.A. - S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
SEMI - PUNTA SEGUIMIENTO	32.	Demanda reserva Seguimiento	375	63	52	97	19	18
	33.	Excedente Instalación Hidro (24)	218	-	-	-	995	-
	34.	Excedente Instalación Térmica	-	-	-	-	-	-
	35.	Balance de Potencia de Seguimiento						
			Demanda: 624 - Oferta 1213 = + 589					

Demanda: $624 - \text{Oferta} \quad 1213 = + 589$

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1986

PARAMETROS	RE GION	G.B.A. - L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1. Demanda de Punta		2452	345	288	538	103	97
2. Instalación Hidro	Bombeo	-	-	750	227	-	-
Punta		190	-	120	755	1144	30
3. Demanda no cubierta		2262	345	-	-	-	67
4. Instalación Hidro excedente		-	-	582	444	1041	-
5. Importación Hidro		629 R ₅ 582 R ₃ 444 R ₄	345 R ₅	-	-	-	67 R ₅
6. Exportación Hidro		-	-	582 R ₁	444 R ₁	67 R ₆ 345 R ₂ 629 R ₁	-
7. Demanda no cubierta		607	-	-	-	-	-
8. Instalación Hidro excedente		-	-	-	-	-	-
9. Instalación Térmica (Turbina gas - Comb. interna)		518	156	72	106	-	48
10. Demanda no cubierta		89	-	-	-	-	-
11. Excedente Térmico Instalada		-	156	72	106	-	48
12. Importación Térmica		89 R ₂	-	-	-	-	-
13. Exportación Térmica		-	89 R ₁	-	-	-	-
14. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
15. Excedente Térmico a reserva		-	67	72	106	-	48
16. Oferta Hidro desde Seguimiento		-	-	-	-	-	-
17. Excedente Hidro a reserva		-	-	-	-	-	-

PUNTA

Año
1986

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1986

Año	PARAMETROS	REGION	G.B.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1986	18. Demanda reserva Punta		490	69	58	108	21	19
PUNTA	19. Instalación Hidro reserva Punta		-	-	-	-	-	-
	20. Saldo Instalación Bombeo		-	-	-	-	-	-
	21. Saldo Instalación Térmica		-	67	72	106	-	48
22. Balance de Potencia Punta			Demanda : 765 - Oferta: 293 = - 472 déficit					

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1986

Año	REGION	G.E.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1986	PARAMETROS						
	Reserva Fría	-	-	-	-	-	-

Superávit o Déficit de Reserva	BASE	+113
	SEGUIMIENTO	+589
	PUNTA	- 472
	RESERVA FRÍA	-
Superávit ó Déficit TOTAL		= +230
Retiros		-129
Observaciones:		Con respecto al parque existente al 31 de Diciembre del año anterior.

Cuadro Nº 31

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1987 (en MW)

AÑO	PARAMETROS	REGION	G. E. A. - L R ₁	B. A. - S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C. PATAG. R ₆
1987	Demanda máxima		10.680	1515	1281	2422	443	737
HIDRO 8.400 hs	1. Demanda Base Rectangular		4261	532	450	850	155	453
	2. Demanda equiv. 8.400 hs (1 x 1,043)		4444	555	469	887	162	472
	3. Instalación Hidro 8.400 hs		2954	-	22	215	355	305
	4. Demanda no cubierta (3. - 2.)		1490	555	447	672	-	167
	5. Excedente Hidro		-	-	-	-	193	-
	6. Importación Hidro		-	-	-	-	-	167 R ₅
	7. Exportación Hidro		-	-	-	-	167 R ₆	-
HIDRO 7.000 hs	8. Demanda no cubierta 8.400 hs (4. - 6.)		1490	555	447	672	-	-
	9. Instalación Hidro excedente		-	-	-	-	26	-
	10. Demanda no cubierta 7.000 hs (8 x 1,2)		1788	666	536	806	-	-
	11. Instalación Hidro excedente (9 x 1,2)		-	-	-	-	31	-
	12. Instalación real Hidro 7.000 hs (10. + 11.)		600	-	-	-	-	-
	13. Oferta Hidro equivalente 7.000 hs (11. + 12.)		600	-	-	-	-	-
	14. Demanda no cubierta (13. - 10.)		1188	666	536	806	-	-
	15. Excedente Hidro		-	-	-	-	31	-
	16. Demanda trapecial equivalente 7.300 hs		1784	277	234	443	81	80
	17. Demanda trapecial equivalente 7.000 hs (16 x 1,043)		1861	289	244	462	84	83

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1987

Año	PARAMETROS	REGION	G. B.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C:PATAG. R ₆
1987								
HIDRO 7.000 hs	18. Demanda total equivalente 7.000 hs (14 + 17)		3049	955	770	1268	84	83
	19. Excedente Hidro (19=15)		-	-	-	-	31	-
	20. Demanda no cubierta (19 - 18)		3049	955	770	1268	53	83
	21. Excedente Hidro		-	-	-	-	-	-
	22. Importacion Hidro		-	-	-	-	-	-
	23. Exportación Hidro		-	-	-	-	-	-
	24. Demanda no cubierta		3049	955	770	1268	53	83
	25. Excedente Hidro		-	-	-	-	-	-
	26. Instalación Nuclear		919	600	600	1200	-	-
	27. Demanda no cubierta		2130	355	170	68	53	83
NUCLEAR 7.000 hs	28. Excedente Instalación Nuclear		-	-	-	-	-	-
	29. Importación Nuclear		-	-	-	-	-	-
	30. Exportación Nuclear		-	-	-	-	-	-
	31. Demanda no cubierta		2130	355	170	68	53	83
TÉRMICO	32. Instalación Térmica ≤ 7.000 hs	rendimiento bueno	2288	-	-	334	-	-
		rendimiento medio	143	220	144	114	28	28
		rendimiento malo mal. obs.	5	130	85	-	-	18

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1987

Año	PARAMETROS	REGION	G.E.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1987	33. Demanda no cubierta		-	5	-	-	25	37
	34. Importación Térmica	rendimiento bueno	-	5 R ₁	-	-	25 R ₄	37 R ₄
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
	35. Exportación Térmica	rendimiento bueno	5 R ₂	-	-	25 R ₅ 37 R ₆	-	-
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
	36. Excedente Térmico (a reserva)	rendimiento bueno	153	-	-	204	-	-
		rendimiento medio	143	-	-	114	-	-
		rendimiento malo mal. obs.	5 -	- -	59 -	- -	- -	- -
Análisis de Reserva de BASE	37. Demanda Reserva Base	0,2 (1 + 16)	1209	162	137	259	47	107
	38. Instalación Reserva Hidro		593	-	-	144	-	-
	39. Excedente Instalación Térmica		301	-	-	318	-	-
	40. Balance de Potencia Base			Demanda: 1921 - Oferta: 1356 = -565				

A 7.000 hs

TERMINICO

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1987

Año 1987	REGION		G.F.A.- L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆	
	PARAMETROS								
SEGUIMIENTO	SEMI - BASE	1. Demanda Semi - Base	844	152	128	242	44	44	
		2. Instalación Hidro Semi - Base	452 + 482 de S.P.	-	-	173 de S.P.	298 + 927 de S.P.	-	
		3. Demanda no cubierta	-	152	128	69	-	44	
		4. Excedente Instalación Hidro	90	-	-	-	1181	-	
		5. Importación Hidro	-	152 R ₅	90 R ₁ 38 R ₅	69 R ₅	-	44 R ₅	
		6. Exportación Hidro	90 R ₃	-	-	-	44 R ₆ 69 F. 38 R ₃ 152 R ₂	-	
		7. Demanda no cubierta	-	-	-	-	-	-	
		8. Excedente Instalación Hidro (a reserva)	-	-	-	-	878	-	
	PUNTA	Instalación Térmica Vapor	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
			rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
			rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
		10. Demanda no cubierta	-	-	-	-	-	-	-
		11. Excedente Instalación Térmica	-	-	-	-	-	-	-
		12. Importación Térmica	-	-	-	-	-	-	-
		13. Exportación Térmica	-	-	-	-	-	-	-
		14. Excedente Térmica a Semi - Punta	-	-	-	-	-	-	-
15. Demanda Semi - Punta	1164	182	154	291	53	52	-		
16. Excedente Instalación Hidro de Semi - Base	-	-	-	-	-	-	-		

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1987

Año	PARAMETROS	REGION	G.B.A. - L R ₁	B.A. - S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAIUE R ₅	C. PATAG. R ₆
1987	17. Instalación Hidro Semi - Punta		1788	-	12	464	1214	-
	18. Instalación Hidro Total		1788	-	12	464	1214	-
	19. Demanda no cubierta		-	182	142	-	-	52
	20. Excedente Instalación Hidro		624	-	-	173	1161	-
	21. Importación Hidro		-	182 R ₅	142 R ₁	-	-	52 R ₅
	22. Exportación Hidro		142 R ₃	-	-	-	182 R ₂ 52 R ₆	-
	23. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	24. Excedente Hidro Semi - Punta		482 a S.B.	-	-	173 a S.B.	927 a S.B.	-
	25. Instalación Térmica Vapor	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
	26. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	27. Excedente Instalación Térmica		-	-	-	-	-	-
	28. Importación Térmica		-	-	-	-	-	-
	29. Exportación Térmica		-	-	-	-	-	-
	30. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	31. Excedente Térmica a reserva		-	-	-	-	-	-

SEMI - PUNTA

EQUIPAMIENTO

RPOGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1987

Año 1987	REGION	PARAMETROS	G. B. A. - L R ₁	B. A. - S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C. PATAG. R ₆
SEGUIMIENTO	SEMI - PUNTA	32. Demanda reserva Seguimiento	402	67	56	107	19	19
		33. Excedente Instalación Hidro (24)	-	-	-	-	878	-
		34. Excedente Instalación Térmica	-	-	-	-	-	-
		35. Balance de Potencia de Seguimiento	Demanda: 670 - Oferta 878 = + 208					

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1987

Año	PARAMETROS		RE GION	G.B.A. - L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1987	1.	Demanda de Punta		2627	372	315	596	110	108
	2.	Instalación Hidro	Bombeo	-	-	750	227	-	-
		Punta		190	-	120	1275	1144	30
	3.	Demanda no cubierta		2437	372	-	-	-	78
	4.	Instalación Hidro excedente		-	-	555	906	1034	-
	5.	Importación Hidro		555 R ₃ 584 R ₅ 906 R ₄	372 R ₅	-	-	-	78 R ₅
	6.	Exportación Hidro		-	-	555 R ₁	906 R ₁	78 R ₆ 584 R ₁ 372 R ₂	-
	7.	Demanda no cubierta		392	-	-	-	-	-
	8.	Instalación Hidro excedente		-	-	-	-	-	-
	9.	Instalación Térmica (Turbina gas - Comb. interna)		518	156	72	106	-	48
	10.	Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	11.	Excedente Térmico Instalada		126	156	72	106	-	48
	12.	Importación Térmica		-	-	-	-	-	-
	13.	Exportación Térmica		-	-	-	-	-	-
	14.	Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	15.	Excedente Térmico a reserva		126	156	72	106	-	48
	16.	Oferta Hidro desde Seguimiento		-	-	-	-	-	-
	17.	Excedente Hidro a reserva		-	-	-	-	-	-

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1987

Año	PARAMETROS	REGION	G.B.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C. PATAG. R ₆
1987								
PUNTA	18. Demanda reserva Punta		525	74	63	119	22	22
	19. Instalación Hidro reserva Punta		-	-	-	-	-	-
	20. Saldo Instalación Bombeo		-	-	-	-	-	-
	21. Saldo Instalación Térmica		126	156	72	106	-	48
22. Balance de Potencia Punta			Demanda: 825 - Oferta: 508 = -317					

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1987

Año	REGION	G.I.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1987	PARAMETROS						
	Reserva Fría	-	-	-	-	-	-

Superávit o Déficit de Reserva	BASE	-565	Los retiros son con respecto al parque existente al 31 de Diciem- bre del año anterior.
	SEGUIMIENTO	+208	
	PUNTA	-317	
	RESERVA F.F.A	-	
Superávit ó Déficit TOTAL		- 674	
Retiros		143 rendim. malo San Nicolas	
Observaciones:			

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1988

Año	PARAMETROS	REGION	G. B.A.-L E 1	B.A. -S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1988								
HIDRO 7.000 hs	18. Demanda total equivalente 7.000 hs (14 + 17)		3605	1031	879	1413	94	91
	19. Excedente Hidro (19=15)		-	-	-	-	-	-
	20. Demanda no cubierta (19 - 18)		3605	1031	879	1413	94	91
	21. Excedente Hidro -		-	-	-	-	-	-
	22. Importación Hidro		-	-	-	-	-	-
NUCLEAR 7.000 hs	23. Exportación Hidro		-	-	-	-	-	-
	24. Demanda no cubierta		3605	1031	879	1413	94	91
	25. Excedente Hidro		-	-	-	-	-	-
	26. Instalación Nuclear		1519	1200	600	1200	-	-
	27. Demanda no cubierta		2086	-	-	213	94	91
TERMICO	28.Excedente Instalación Nuclear		-	169	279	-	-	-
	29. Importación Nuclear		-	-	-	-	78 R ₂	91 R ₂
	30. Exportación Nuclear		-	91 R ₂ 78 R ₅	-	-	-	-
	31. Demanda no cubierta		-	-	279	213	16	-
	32. Instalación Térmica	rendimiento bueno	2288	-	-	334	-	-
	≤ 7.000 hs	rendimiento medio	-	220	144	114	28	28
		rendimeinto malo mal. obs.	148	130	85	-	-	18

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1988

Año	PARAMETROS	REGION	G.B.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1988	33. Demanda no cubierta		-	-	135	-	-	-
A 7.000 hs	34. Importación Térmica	rendimiento bueno	-	-	135 R ₁	-	-	-
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
	35. Exportación Térmica	rendimiento bueno	135 R ₃	-	-	-	-	-
TERMICO	36. Excedente Térmico (a reserva)	rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
		rendimiento bueno	67	-	-	121	-	-
		rendimiento medio	-	220	-	114	12	28
Análisis de Reserva de Base	37. Demanda Reserva Base	0,2 (1 + 16)	148 mal. obs.	130	85	-	-	18
	38. Instalación Reserva Hidro		593	-	-	144	-	-
	39. Excedente Instalación Térmica		215	350	85	235	12	46
	40. Balance de Potencia Base			Demanda: 2119 - Oferta: 1680 =	-439			

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1988

Año 1988	PARAMETROS	REGION	G. E. A. - L R ₁	B. A. - S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	CONAHUE R ₅	C. PATAG. R ₆
SEMI - BASE	1. Demanda Semi - Base		916	160	141	259	49	48
	2. Instalación Hidro Semi - Base		452 + 464 de S.P.	-	-	152 S.P.	298 + 1681	-
	3. Demanda no cubierta		-	160	141	107	-	48
	4. Excedente Instalación Hidro		-	-	-	-	1930	-
	5. Importación Hidro		-	160 R ₅	141 R ₅	107 R ₅	-	48 R ₅
	6. Exportación Hidro		-	-	-	-	48 R ₆ 107 R ₄ 141 R ₃ 160 R ₂	-
	7. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	8. Excedente Instalación Hidro (a reserva)		-	-	-	-	1474	-
	9. Instalación Térmica Vapor	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
	10. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	11. Excedente Instalación Térmica		-	-	-	-	-	-
	12. Importación Térmica		-	-	-	-	-	-
	13. Exportación Térmica		-	-	-	-	-	-
	14. Excedente Térmica a Semi - Punta		-	-	-	-	-	-
	15. Demanda Semi - Punta		1256	192	169	312	59	57
	16. Excedente Instalación Hidro de Semi - Base		-	-	-	-	-	-

SEMI - BASE

S. Punta

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1988

Año	PARAMETROS	REGION	G.L.A., -L R ₁	B.A. -S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1988	17. Instalación Hidro Semi - Punta		1788	-	12	464	2078	-
	18. Instalación Hidro Total		1788	-	12	464	2078	-
	19. Demanda no cubierta		-	192	157	-	-	57
	20. Excedente Instalación Hidro		532	-	-	152	2019	-
	21. Importación Hidro		-	192 R ₅	68 R ₁ 89 R ₅	-	-	57 R ₅
	22. Exportación Hidro		68 R ₃	-	-	-	89 R ₃ 57 R ₆ 192 R ₂	-
	23. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	24. Excedente Hidro Semi - Punta		464	-	-	152	1681	-
	25.	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
	Instalación Térmica	rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
	Vapor	rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
	26. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	27. Excedente Instalación Térmica		-	-	-	-	-	-
	28. Importación Térmica		-	-	-	-	-	-
	29. Exportación Térmica		-	-	-	-	-	-
	30. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	31. Excedente Térmica a reserva		-	-	-	-	-	-

SEMI - PUNTA

EQUIPAMIENTO

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1988

Año	PARAMETROS	REGION	G.I.A. -L R ₁	B.A. -S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1983	17. Instalación Hidro Semi - Punta		1788	-	12	464	2078	-
	18. Instalación Hidro Total		1788	-	12	464	2078	-
	19. Demanda no cubierta		-	192	157	-	-	57
	20. Excedente Instalación Hidro		532	-	-	152	2019	-
	21. Importación Hidro		-	192 R ₅	68 R ₁ 89 R ₅	-	-	57 R ₅
	22. Exportación Hidro		68 R ₃	-	-	-	89 R ₃ 57 R ₆ 192 R ₂	-
	23. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	24. Excedente Hidro Semi - Punta		464	-	-	152	1681	-
25.	Instalación Térmica Vapor	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
	26. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	27. Excedente Instalación Térmica		-	-	-	-	-	-
	28. Importación Térmica		-	-	-	-	-	-
	29. Exportación Térmica		-	-	-	-	-	-
	30. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	31. Excedente Térmica a reserva		-	-	-	-	-	-

SEMI - PUNTA

EQUIPAMIENTO

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO	1988
--------------------------	------

Año 1988	PARAMETROS	REGION	G.B.A. - L	B.A. - S	CENTRO	CUYO	COMAHUE	C.PATAG.
			R ₁	R ₂	R ₃	R ₄	R ₅	R ₆
	32. Demanda reserva Seguimiento		434	70	62	114	22	21
	33. Excedente Instalación Hidro (24)		-	-	-	-	1474	-
	34. Excedente Instalación Térmica		-	-	-	-	-	-
	35. Balance de Potencia de Seguimiento							

Demanda: 723 - Oferta: 1474 = + 751

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1988

Año	PARAMETROS		REGION	G.B.A. - L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAIUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1988	1. Demanda de Punta			2853	391	343	634	120	117
	2. Instalación Hidro	Bombeo		-	-	750	227	-	-
		Punta		190	-	120	1275	1144	30
	3. Demanda no cubierta			2663	391	-	-	-	87
	4. Instalación Hidro excedente			-	-	527	868	1024	-
	5. Importación Hidro			546 R ₅ 868 R ₄ 527 R ₃	391 R ₅	-	-	-	87 R ₅
	6. Exportación Hidro			-	-	527 R ₁	868 R ₁	546 R ₁ 87 R ₆ 391 R ₂	-
	7. Demanda no cubierta			722	-	-	-	-	-
	8. Instalación Hidro excedente			-	-	-	-	-	-
	9. Instalación Térmica (Turbina gas - Comb. interna)			420	156	72	106	-	48
	10. Demanda no cubierta			302	-	-	-	-	-
	11. Excedente Térmico Instalada			-	156	72	106	-	48
	12. Importación Térmica			156 R ₂ 72 R ₃ 74 R ₄	-	-	-	-	-
	13. Exportación Térmica			-	156 R ₁	72 R ₁	74 R ₁	-	-
	14. Demanda no cubierta			-	-	-	-	-	-
	15. Excedente Térmico a reserva			-	-	-	32	-	48
	16. Oferta Hidro desde Seguimiento			-	-	-	-	-	-
	17. Excedente Hidro a reserva			-	-	-	-	-	-

PUNTA

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1988

Año	PARAMETROS	REGION	G. E. A. - L R ₁	B. A. - S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C. PATAG. R ₆
1988	18. Demanda reserva Punta		571	78	69	127	24	23
	19. Instalación Hidro reserva Punta		-	-	-	-	-	-
	20. Saldo Instalación Bombeo		-	-	-	-	-	-
	21. Saldo Instalación Térmica		-	-	-	32	-	48
	22. Balance de Potencia Punta							

Demanda: 892 - Oferta 80 = - 812

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1988

Año	REGION	G.E.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1988	PARAMETROS						
	Reserva Fría	-	-	-	-	-	-

Superávit o Déficit de Reserva	BASE	- 439
	SEGUIMIENTO	+ 751
	PUNTA	- 812
	RESERVA FRÍA	-
Superávit ó Déficit TOTAL		- 500
Retiros		-
Observaciones:		

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1989

Año	PARAMETROS	REGION	G. B.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1989	18. Demanda total equivalente 7.000 hs (14 + 17)		3044	1166	992	1682	100	184
	19. Excedente Hidro (19=15)		-	-	-	-	-	-
	20. Demanda no cubierta (19 - 18)		3044	1166	992	1682	100	184
	21. Excedente Hidro		-	-	-	-	-	-
	22. Importacion Hidro		-	-	-	-	-	-
	23. Exportación Hidro		-	-	-	-	-	-
	24. Demanda no cubierta		3044	1166	992	1682	100	184
	25. Excedente Hidro		-	-	-	-	-	-
	26. Instalación Nuclear		1519	1200	1200	1200	-	-
	27. Demanda no cubierta		1525	-	-	482	100	184
	28. Excedente Instalación Nuclear		-	34	208	-	-	-
	29. Importación Nuclear		-	-	-	148 R ₃	60 R ₃	34 R ₂
	30. Exportación Nuclear		-	34 R ₆	148 R ₄ 60 R ₅	-	-	-
	31. Demanda no cubierta		1525	-	-	334	40	150
	32. Instalación Térmica	rendimiento bueno	2288	-	-	334	-	-
	< 7.000 hs	rendimiento medio	-	220	144	114	28	28
		rendimiento malo mal. obs.	148	130	85	-	-	18

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1989

Año	PARAMETROS	REGION	G.B.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1989	33. Demanda no cubierta		-	-	-	-	12	104
Año 1989	34. Importación Térmica	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
		rendimiento medio	-	-	-	-	12 R ₄	104 R ₂
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
	35. Exportación Térmica	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
Año 1989	36. Excedente Térmico (a reserva)	rendimiento medio	-	104 R ₆	-	12 R ₅	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
		rendimiento bueno	763	-	-	-	-	-
		rendimiento medio	-	116	144	102	-	-
Año 1989	37. Demanda Reserva Base	rendimiento malo mal. obs.	148	130	85	-	-	-
		0,2 (1 + 16)	1469	197	172	332	59	119
		38. Instalación Reserva Hidro	593	-	-	144	-	-
	39. Excedente Instalación Térmica		911	246	229	102	-	-
Año 1989	40. Balance de Potencia Base			Demanda: 2348	-	Oferta: 2225	= - 123	

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1989

Año 1989	REGION		G.E.A.- L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
	PARAMETROS							
SEGUIMIENTO	1. Demanda Semi - Base		977	176	154	297	53	53
	2. Instalación Hidro Semi - Base		452 + 456 S.P.	-	-	-	298 + 2578 S.P.	-
	3. Demanda no cubierta		69	176	154	297	-	53
	4. Excedente Instalación Hidro		-	-	-	-	2823	-
	5. Importación Hidro		276 R ₅ 69 R ₅	176 R ₅	154 R ₅	297 R ₅	-	53 R ₅
	6. Exportación Hidro		-	-	-	-	176 R ₂ 154 R ₃ 297 R ₄ 53 R ₆ 93 R ₁	-
	7. Demanda no cubierta		-	-	-	-	276 R ₁	-
	8. Excedente Instalación Hidro (a reserva)		276	-	-	-	1789 93	-
	9. Instalación Térmica Vapor	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
	10. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	11. Excedente Instalación Térmica		-	-	-	-	-	-
	12. Importación Térmica		-	-	-	-	-	-
	13. Exportación Térmica		-	-	-	-	-	-
	14. Excedente Térmica a Semi - Punta		-	-	-	-	-	-
S. Punta	15. Demanda Semi - Punta		1332	211	184	355	63	63
	16. Excedente Instalación Hidro de Semi - Base		-	-	-	-	-	-

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1989

Año 1989	PARAMETROS	REGION	G.B.A. -L R ₁	B.A. -S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
SEMI - PUNTA	17. Instalación Hidro Semi - Punta		1788	-	12	464	2978	-
	18. Instalación Hidro Total		1788	-	12	464	2978	-
	19. Demanda no cubierta		-	211	172	-	-	63
	20. Excedente Instalación Hidro		456	-	-	109	2915	-
	21. Importación Hidro		-	211 R ₅	109 R ₃ 63 R ₄ 63 R ₅	-	-	63 R ₅
	22. Exportación Hidro		-	-	-	109 R ₃	211 R ₂ 63 R ₃ 63 R ₆	-
	23. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	24. Excedente Hidro Semi - Punta		456	-	-	-	2578	-
	25. Instalación Térmica Vapor	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
EQUIPAMIENTO	26. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	27. Excedente Instalación Térmica		-	-	-	-	-	-
	28. Importación Térmica		-	-	-	-	-	-
	29. Exportación Térmica		-	-	-	-	-	-
	30. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	31. Excedente Térmica a reserva		-	-	-	-	-	-

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1989

Año 1989	PARAMETROS	REGION	G.D.A. - L R ₁	B.A. - S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
	32. Demanda reserva Seguimiento		462.	77	68	130	23	23
	33. Excedente Instalación Hidro (24)		-	-	-	-	1798	-
	34. Excedente Instalación Térmica		276 a Punta	-	-	-	-	-
	35. Balance de Potencia de Seguimiento							

Demanda: 783 - Oferta 1798 = 1015

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1989

Año	PARAMETROS	RE GION	G.B.A. - L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1989	1. Demanda de Punta		3032	429	374	721	128	130
	2. Instalación Hidro	Bombeo	-	-	750	227	-	-
	Punta		190	-	120	1275	1144	30
	3. Demanda no cubierta		2842	429	-	-	-	100
	4. Instalación Hidro excedente		-	-	496	781	1016	-
	5. Importación Hidro		496 R ₃ 781 R ₄ 487 R ₅	429 R ₅	-	-	-	100 R ₅
	6. Exportación Hidro		-	-	496 R ₁	781 R ₁	100 R ₆ 429 R ₂ 487 R ₁	-
	7. Demanda no cubierta		1078	-	-	-	-	-
	8. Instalación Hidro excedente		-	-	-	-	-	-
	9. Instalación Térmica (Turbina gas - Comb. interna)		420	156	72	106	-	48
	10. Demanda no cubierta		658	-	-	-	-	-
	11. Excedente Térmico Instalada		-	156	72	106	-	48
	12. Importación Térmica		156 R ₂ 72 R ₃ 106 R ₄ 48 R ₆	-	-	-	-	-
	13. Exportación Térmica		-	156 R ₁	72 R ₁	106 R ₁	-	48 R ₁
	14. Demanda no cubierta		276	-	-	-	-	-
	15. Excedente Térmico a reserva		-	-	-	-	-	-
	16. Oferta Hidro desde Seguimiento		276	-	-	-	-	-
	17. Excedente Hidro a reserva		-	-	-	-	-	-

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1989

Año	PARAMETROS	REGION	G. B. A. - L R ₁	B. A. - S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C. PATAG. R ₆
1989	18. Demanda reserva Punta		606	86	75	144	26	26
PUNTA	19. Instalación Hidro reserva Punta		-	-	-	-	-	-
	20. Saldo Instalación Bombeo		-	-	-	-	-	-
	21. Saldo Instalación Térmica		-	-	-	-	-	-
	22. Balance de Potencia Punta		Demanda: 963 - Oferta: 0 = - 963					

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1989

Año	REGION	G.E.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAIUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1989	PARAMETROS						
	Reserva Fría	-	-	-	-	-	-

Superávit o Déficit de Reserva	BASE	- 123	
	SEGUIMIENTO	+ 1015	
	PUNTA	- 963	
	RESERVA FRIA	-	
Superávit ó Déficit TOTAL		- 71	
Retiros		-	
Observaciones:			

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1990

Año 1990	PARAMETROS	REGION	G. B.A.-L R ₁	B. A. - S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
HIDRO 7.000 hs	18. Demanda total equivalente 7.000 hs (14 + 17)		3356	1292	1120	1975	108	256
	19. Excedente Hidro (19=15)		-	-	-	-	-	-
	20. Demanda no cubierta (19 - 18)		3356	1292	1120	1975	108	256
	21. Excedente Hidro		-	-	-	-	-	-
	22. Importación Hidro		-	-	-	-	-	-
NUCLEAR 7.000 hs	23. Exportación Hidro		-	-	-	-	-	-
	24. Demanda no cubierta		3356	1292	1120	1975	108	256
	25. Excedente Hidro		-	-	-	-	-	-
	26. Instalación Nuclear		1519	1800	1200	1800	-	-
	27. Demanda no cubierta		1837	-	-	175	108	256
TERMICO	28.Excedente Instalación Nuclear		-	508	80	-	-	-
	29. Importación Nuclear		144 R ₂	-	-	80 R ₃	108 R ₂	256 R ₂
	30. Exportación Nuclear		-	108 R ₅ 256 R ₆ 144 R ₁	80 R ₄	-	-	-
	31. Demanda no cubierta		1693	-	-	95	-	-
	32. Instalación Térmica ≤ 7.000 hs	rendimiento bueno rendimiento medio rendimiento malo mal. obs.	2288	-	-	334	-	-
			148	130	85	-	-	18

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1990

Año	PARAMETROS	REGION	G.B.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1990	33. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	34. Importación Térmica	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
	35. Exportación Térmica	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
	36. Excedente Térmico (a reserva)	rendimiento bueno	595	-	-	239	-	-
		rendimiento medio	-	220	144	114	28	28
		rendimiento malo mal. obs.	148	130	85	-	-	18
Análisis de Reserva de BASE	37. Demanda Reserva Base	0,2 (1 + 16)	1639	221	196	382	67	127
	38. Instalación Reserva Hidro		793	-	-	144	-	-
	39. Excedente Instalación Térmica		743	350	229	353	28	46
	40. Balance de Potencia Base			Demanda:	2632 - Oferta:	2686 = +	54	

Δ 7,600 hs

TERMICO

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1990

Año 1990	PARAMETROS	REGION	G. F. A. - L R ₁	B. A. - S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C. PATAG. R ₆
SEGUIMIENTO	1. Demanda Semi - Base		1036	188	167	326	57	57
	2. Instalación Hidro Semi - Base		452 + 351	-	-	-	298 + 2502	-
	3. Demanda no cubierta		233	188	167	326	-	57
	4. Excedente Instalación Hidro		-	-	-	-	2800	-
	5. Importación Hidro		233 R ₅	188 R ₅	167 R ₅	326 R ₅	-	57 R ₅
	6. Exportación Hidro		-	-	-	-	233 R ₁ 188 R ₂ 167 R ₃ 326 R ₄	-
	7. Demanda no cubierta		-	-	-	-	57 R ₆ 647	-
	8. Excedente Instalación Hidro (a reserva)		647 R ₅ ares.	-	-	-	1182	-
	9. Instalación Térmica Vapor	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
	10. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	11. Excedente Instalación Térmica		-	-	-	-	-	-
	12. Importación Térmica		-	-	-	-	-	-
	13. Exportación Térmica		-	-	-	-	-	-
	14. Excedente Térmica a Semi - Punta		-	-	-	-	-	-
S. Punta	15. Demanda Semi - Punta		1437	226	200	390	68	68
	16. Excedente Instalación Hidro de Semi - Base		-	-	-	-	-	-

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1990

Año 1990	PARAMETROS	REGION	G.P.A. -L R ₁	B.A. -S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
SEMI - PUNTA	17. Instalación Hidro Semi - Punta		1788	-	12	464	2978	-
	18. Instalación Hidro Total		1788	-	12	464	2978	-
	19. Demanda no cubierta		-	226	188	-	-	68
	20. Excedente Instalación Hidro		351	-	-	74	2910	-
	21. Importación Hidro		-	226 R ₅	74 R ₄ 114 R ₅	-	-	68 R ₅
	22. Exportación Hidro		-	-	-	74 R ₃	114 R ₃ 68 R ₄ 226 R ₂	-
	23. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	24. Excedente Hidro Semi - Punta a S.B.		351	-	-	-	2502	-
	25. Instalación Térmica Vapor	rendimiento bueno	-	-	-	-	-	-
		rendimiento medio	-	-	-	-	-	-
		rendimiento malo	-	-	-	-	-	-
EQUIPAMIENTO	26. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	27. Excedente Instalación Térmica		-	-	-	-	-	-
	28. Importación Térmica		-	-	-	-	-	-
	29. Exportación Térmica		-	-	-	-	-	-
	30. Demanda no cubierta		-	-	-	-	-	-
	31. Excedente Térmica a reserva		-	-	-	-	-	-

PROGRAMA DE EQUIPAMENTO 1990

Año	PARAMETROS	REGION	G.B.A. - L R ₁	B.A. - S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1990	32. Demanda reserva Seguimiento		494	81	73	143	25	25
	33. Excedente Instalación Hidro (24)		-	-	-	-	1182	-
	34. Excedente Instalación Térmica		+ 647 a punta	-	-	-	-	-
	35. Balance de Potencia de Seguimiento							

Demanda: 841 - Oferta: 1182 = + 341

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1990

Año	PARAMETROS	RE GION	G.B.A. - L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAJUE R ₅	C. PATAG. R ₆
1990	1. Demanda de Punta		3247	459	407	794	139	139
	2. Instalación Hidro	Bombeo	-	-	750	227	-	-
	Punta		190	-	120	1275	1144	30
	3. Demanda no cubierta		3057	459	-	-	-	109
	4. Instalación Hidro excedente		-	-	463	708	1005	-
	5. Importación Hidro		437 R ₅ 463 R ₃ 708 R ₄	459 R ₅	-	-	-	109 R ₅
	6. Exportación Hidro		-	-	463 R ₁	708 R ₁	437 R ₁ 459 R ₂ 109 R ₆	-
	7. Demanda no cubierta		1449	-	-	-	-	-
	8. Instalación Hidro excedente		-	-	-	-	-	-
	9. Instalación Térmica (Turbina gas - Comb. interna)		420	156	72	106	-	48
	10. Demanda no cubierta		1029	-	-	-	-	-
	11. Excedente Térmico Instalada		-	156	72	106	-	48
	12. Importación Térmica		156 R ₂ 72 R ₃ 106 R ₄ 48 R ₆	-	-	-	-	-
	13. Exportación Térmica		-	156 R ₁	72 R ₁	106 R ₁	-	48 R ₁
	14. Demanda no cubierta		647	-	-	-	-	-
	15. Excedente Térmico a reserva		-	-	-	-	-	-
	16. Oferta Hidro desde Seguimiento		647	-	-	-	-	-
	17. Excedente Hidro a reserva		-	-	-	-	-	-

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1990

Año	REGION	G.P.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1990	PARAMETROS						
PUNTA	18. Demanda reserva Punta	649	92	81	159	28	28
	19. Instalación Hidro reserva Punta	-	-	-	-	-	-
	20. Saldo Instalación Bombeo	-	-	-	-	-	-
	21. Saldo Instalación Térmica	-	-	-	-	-	-
22. Balance de Potencia Punta		Demanda: 1037 - Oferta: 0 = - 1037					

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1990

Año	PARAMETROS	REGION	G.E.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C.PATAG. R ₆
1990	Reserva Fría		-	-	-	-	-	-

Superávit o Déficit de Reserva	BASE	+ 54
	SEGUIMIENTO	+ 341
	PUNTA	- 1037
	RESERVA FFIA	-
Superávit ó Déficit TOTAL		- 642 de Punta
Retiros		-
Observaciones:		Disminuyendo la reserva de base a un 15 % se obtienen 580 MW que pueden trabajar en la punta durante un año. Desde 1989 se observa la necesidad de instalar punta.

INTERCAMBIO REGIONAL DE POTENCIA en MW CUADRO 35

AÑO	Zona de Monotona	GBALIT	BAS	CENTRO	CUYO	COMAHUE	PAT. C.	Intercamb.
1980	Base		+ 204	- - -	- - -	- 204 - 58	+ 58	
	Hidro		- - -	- 203 - 67	+ 67	- - -	- - -	
	Nuclear	+ 203	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	
	Term. Conv.	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	
1980	Seguimiento	+ 516	+ 92	+ 70	- 70	- 516 - 92 - 18	+ 18	
	Semibase	+ 306	+ 108	+ 70	- 70	- 306 - 108 - 22	+ 22	
	Semipunta							
	Punta	+ 1023	+ 68	- - -	- - -	- 1023 - 68		
	Intercambio Neto	+ 2048	+ 472	- 130	- 73	- 2415	+ 98	2618
1981	Base		+ 181	- - -	- - -	- 181 - 68	+ 68	
	Hidro		- - -	- 81 - 146	+ 146	- - -	- - -	
	Nuclear	+ 81	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	
	Term. Conv.	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	
1981	Seguimiento	+ 550	+ 99	+ 76	- 76	- 550 - 99 - 22	+ 22	
	Semibase	+ 351	+ 117	+ 78	- 78	- 117 - 351 - 26	+ 26	
	Semipunta							
	Punta	+ 384 + 817	+ 243	- 384	- - -	- 817 - 243 - 23	+ 23	
	Intercambio Neto	+ 2183	+ 640	- 457	- 8	- 2947	+ 139	2962
1982	Base		+ 152	- - -	- - -	- 152 - 81	+ 81	
	Hidro		- - -	- 3 - 175	+ 175	- - -	- - -	
	Nuclear	+ 3	+ 172	- - -	- - -	- - -	- - -	
	Term. Conv.	- 172	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	
1982	Seguimiento	+ 592	+ 106	+ 83	- 83	- 592 - 106 - 25	+ 25	
	Semibase	+ 403	+ 127	+ 87	- 87	- 403 - 127 - 30	+ 30	
	Semipunta							
	Punta	+ 783 + 557	+ 261	- 557 - 110	+ 110	- 783 - 261 - 32	+ 32	
	Intercambio Neto	+ 2166	+ 818	- 675	+ 115	- 2592	+ 168	3267

INTERCAMBIO REGIONAL DE POTENCIA en MW CUADRO 35 continuac.

AÑO	Zona de Monótona	GBA LIT.	BAS	CENTRO	CUYO	COMAHUE	PAT. C.	Intercamb.
1983	Base	- - -	+113	- - -	- - -	-113 -101	- - -	
	Hidro Nuclear	- - -	- - -	-123	+123	- - -	- - -	
	Térm. Conv.	-280	+280	-229	+229	- - -	- - -	
	Semibase Semipunta	+178 +24	+115 +138	+91 +97	- - -	-178 -115 -91 -29 -24 -138 -34	+34	
	Punta	+760 +502	+279	-502 -146	+146	-760 -279 -30	+30	
	Intercambio Neto	+ 1184	+ 925	- 812	+ 401	- 1892	+ 194	2704
1984	Base	- - -	+70	- - -	- - -	-70 -123	+123	
	Hidro Nuclear	- - -	- - -	-59	+59	- - -	- - -	
	Térm. Conv.	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	
	Semibase Semipunta	+213 +77	+124 +146	+100 +65 +41	- - -	-213 -124 -100 -32 -77 -146 -41 -38	+38	
	Punta	+628 +39 +710	+301	-628	-39	-710 -301 -50		
	Intercambio Neto	+ 1667	+ 641	- 481	- 45	- 2025	+ 243	2551
1985	Base	- - -	+14	- - -	- - -	-14 -147	+147	
	Hidro Nuclear	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	- - -	
	Térm. Conv.	- - -	- - -	-17	+17	- - -	- - -	
	Semibase Semipunta	-109 -117	+291	+109 +117	- - -	-36 -291 -43	+36 +43	
	Punta	+672 +599	+322	-599 -7	+7	-672 -322 -58		
	Intercambio Neto	+ 1045	+ 627	- 397	+ 24	- 1583	+ 284	1980

INTERCAMBIO REGIONAL DE POTENCIA

Cuadro 36

AÑO	Zona de Monótona	GBA LIT	BAS	CENTRO	CUYO	COMAHUE	PAT.C.	Intercamb.
1986	Base	-	-	-	-	-172	+172	
	Nuclear	-	-	-	-	-	-	
	Term. Conv.	-	-14	-36	+36	+14	-	
	Semibase	-119	+143	+119	+23	-143 -23 -40	+40	
	Semipunta	-129	+170	+129	-	-170 -48	+48	
	Punta	+629 +582 +444	+345	-582	-444	-629 -345 -67	+67	
	Intercambio Neto	+1407	+644	-370	-385	-1623	+327	2378
1987	Base	-	-	-	-	-167	+167	
	Nuclear	-	-	-	-	-	-	
	Term. Conv.	-5	+5	-	-25 -37	+25	+37	
	Semibase	-90	+152	+90 +38	+69	-44 -69 -38 -152	+44	
	Semipunta	-142	+182	+142	-	-182 -52	+52	
	Punta	+555 +584 +906	+372	-555	-906	-78 -584 -372	+78	
	Intercambio Neto	+1808	+711	-285	-899	-1713	+378	2897
1988	Base	-	-	-	-	-169	+169	
	Nuclear	-	-78 -91	-	-	+78	+91	
	Term. Conv.	-135	-	+135	-	-	-	
	Semibase	-	+160	+141	-107	-48 -107 -141 -160	+48	
	Semipunta	-68	+192	+68 +89	-	-89 -57 -192	+57	
	Punta	+546 +868 +527	+391	-527	-868	-87 -546 -391	+87	
	Intercambio Neto	+1738	+574	-94	-761	-1909	+452	2764

INTERCAMBIO REGIONAL DE POTENCIA

Cuadro 36 (Continuación)

AÑO	Zona de Monótona	GBA LIT	BAS	CENTRO	CUYO	COMAHUE	PAT.C.	Intercamb.
1989	Base	-	-	-	-	-147	+147	
	Hidro	-	-34	-148 -60	+148	+60	+34	
	Nuclear	-	-104	-	-12	+12	+104	
	Term.Conv.	+69	+176	+154	+297	-69 -176 -154 -297 -53	+53	
	Semibase	-	+211	+109 +63	-109	-211 -63 -63	+63	
1990	Semipunta	+496 +781 +487	+429	-496	-781	-100 -429 -487	+100	
	Punta	+1833	+678	-378	-457	-2177	+501	3012
	Intercambio Neto							
1990	Base	-	-	-	-	-120	+120	
	Hidro	+144	-108 -256 -144	-80	+80	+108	+256	
	Nuclear	-	-	-	-	-	-	
	Term.Conv.	+233	+188	+167	+326	-233 -188 -167 -326 -57	+57	
	Semibase	-	+226	+74 +114	-74	-68 -114 -226	+68	
1990	Semipunta	+437 +463 +708	+459	-463	-708	-109 -437 -459	+109	
	Punta	+1985	+365	-188	-376	-2396	+610	2960
	Intercambio Neto							

Nota: En 1989/90 el Patagónico Centro toma importantes y crecientes cantidades de Potencia de Base de "sus vecinos", lo que indica que en 1991/92 deberá instalarse Potencia de Base en el mismo.-

PROGRAMA DE EQUIPAMIENTO 1984

Año	REGION	G.E.A.-L R ₁	B.A.-S R ₂	CENTRO R ₃	CUYO R ₄	COMAHUE R ₅	C. PATAG. R ₆
1984	PARAMETROS						
	Reserva Fría	-	-	-	-	-	-

Superávit o Déficit de Reserva	BASE	+ 36
	SEGUIMIENTO	+135
	PUNTA	-176
	RESERVA FRÍA	-
Superávit ó Déficit TOTAL		-5
Retiros		18
Observaciones:		El retiro es con respecto al año 1983.

