

EVOLUCION DE LA
DEMANDA DE
GRANDES USUARIOS
2001

DIRECCION
NACIONAL DE
PROSPECTIVA

SECRETARIA DE
ENERGIA

REPUBLICA ARGENTINA



NOVIEMBRE 2002

**REPUBLICA ARGENTINA
MINISTERIO DE ECONOMIA**

SECRETARIA DE ENERGIA

***EVOLUCION DE LA DEMANDA DE ENERGIA
ELECTRICA DE GRANDES USUARIOS 2001***

*Secretaría de Energía
Paseo Colón 171, 8° Piso
(1063) Buenos Aires, ARGENTINA
TE: (54-11) 4349-8012/14
FAX: (54-11) 4349-8482*

<http://energia.mecon.gov.ar>

Buenos Aires, Noviembre 2002

EVOLUCION DE LA DEMANDA DE ENERGIA ELECTRICA

DE LOS GRANDES USUARIOS 2001

INDICE

Introducción

1) TENDENCIA DE LA DEMANDA

1.1) – La energía eléctrica facturada a usuario final por sector de consumo.....pág 1

1.2) La Demanda neta del M.E.M y la energía eléctrica facturada.....pág 3

2) –EVOLUCION DE LA DEMANDA DE LOS GRANDES USUARIOS EN LOS MERCADOS DE CAP FEDERAL, GBA, PROV DE BS AS, CORDOBA Y SANTA FE

Período 1999/1998.....pág 5

Período 2000/1999.....pág 8

Período 2001/2000.....pág 13

3) ANALISIS DE LA SERIE DE DEMANDA DE ENERGIA ELECTRICA DE LOS GRANDES USUARIOS DE LA REGION – PERIODO 1996-2001pág 20

Planillas de Demanda de Energía Eléctrica de Grandes Usuarios por jurisdicción y códigos CIU.....pág 29

Cuadros de Demandas Netas Total País- Demandas de la Jurisdicción de Cap. Federal, GBA, Prov de Bs As, Córdoba y Santa Fepág 35

Cuadro de Demandas Netas en GWh, Total País, Por Región; Grandes Usuarios; Grandes Usuarios Manufactureros.....pág 37

4) ANALISIS DE LA DEMANDA DE ENERGIA ELECTRICA DE LOS GRANDES USUARIOS AGENTES DEL MEM, EXCEPTUANDO LAS JURISDICCIONES DE LA MUESTRA – 2001-2000.....pág 38

Período 2000.....pág 38

Período 2001.....pág 40

Planillas de GUMAS, GUMES y GUPAS demanda en MWh período 2000-2001.....pág 45

Planillas de GUMAS, GUMES y GUPAS demanda en MWh, discriminada por CIU período 2000-2001.....pág 44

5) –EVOLUCION DE LA CANTIDAD DE GRANDES USUARIOS AGENTES DEL MEM PARA LOS AÑOS 2000 Y 2001 NIVEL PAIS.....pág 48

Período 2000.....pág 48

Período 2001.....pág 50

Planillas de cantidad de agentes del MEM GUMAS-GUMES y GUPAS año 2000.....pág 53

Planillas de cantidad de agentes del MEM GUMAS-GUMES y GUPAS año 2001.....pág 54

Conclusiones.....pág 55

Listado de Códigos CIU REV 3 -REV 2

INTRODUCCIÓN:

El presente Informe de Análisis de Evolución de la Demanda de Energía Eléctrica de Grandes Usuarios, constituye una actualización de los restantes Informes ya presentados por la Dirección Nacional de Prospectiva.

Se presenta un análisis de la Demanda de Grandes Usuarios de las áreas de EDENOR, EDESUR, EDELAP, EDEN; EDES, EDEA (EX ESEBA); EPEC; EPESF y de los agentes del Mercado Eléctrico Mayorista (M.E.M) de las respectivas áreas.

Pues esta es la muestra ampliada que se toma para realizar los Informes de Grandes Usuarios. Se analizará las Demandas de éstos últimos en una serie de años que parte de 1996 hasta el año 2001.

El objetivo principal del presente trabajo, es constituir un elemento más para el diagnóstico de la Demanda de Energía Eléctrica, principalmente del rubro Industrial de manera de ver el comportamiento paralelo de éstos con el resto de la evolución de la producción de la economía general del país.

El consumo de la Energía Eléctrica de los Grandes Usuarios constituye un indicador importante para detectar crecimientos o decrecimientos de la economía.

Se consideran Grandes Usuarios a los distribuidores y agentes del MEM con potencia contratadas mayores a 30 kW. Entre ellos encontramos a los Grandes Usuarios Mayores (GUMA), los Menores (GUME) y Particulares (GUPA).

Los GUPA comenzaron a consumir en el Mercado Eléctrico Mayorista, a partir de febrero del año 1999. En particular éstos Grandes Usuarios tienen la aprobación de la Secretaría de Energía, para ingresar en el mercado con potencias superiores a 30 kW.

Para un mejor desarrollo del trabajo se ha realizado también, un análisis del comportamiento de la Demanda de los Grandes Usuarios del resto de las áreas que no se encuentran encuadradas en la muestra mencionada en el párrafo segundo.

A partir de éste Informe se utilizará para clasificar los rubros por actividad la Revisión 3 de las Naciones Unidas. Al final de éste trabajo se encuentra el listado con los nuevos códigos en paralelo con la Revisión 2.

La fuente de la información utilizada es la elaborada por la Dirección Nacional de Prospectiva de la Secretaría de Energía, a partir de datos suministrados por las distribuidoras eléctricas y los Informes de Transacción Mensual de la Compañía Administradora de Mercado Eléctrico Mayorista (CAMMESA).

En la presente Introducción, nos parece importante presentar una reseña sobre la situación económica y el nivel de actividad del país en el período 2001:

Para entender mejor el comportamiento de las distintas actividades industriales y comerciales, que se analizan a través de la Demanda de Energía Eléctrica de los Grandes Usuarios se pasará a realizar una breve descripción de la economía Argentina en los cuatro trimestres y de los niveles de actividad en base a los Informes Económicos del Ministerio de Economía:

En el **primer trimestre de 2001** continuó la caída de la actividad económica en la Argentina. El PBI registró nuevamente una disminución tanto en la medición interanual como en términos desestacionalizados respecto del último trimestre de 2000. Este comportamiento extiende la fase recesiva del ciclo económico que se inició a partir del tercer trimestre de 1998.

La caída estimada del PIB en el primer trimestre de 2001 se debió al comportamiento negativo de los sectores productores de bienes, que tuvieron una variación del -4,7% determinada por la baja en las actividades de la construcción (-10%) y la industria manufacturera (-6,1%), y otra de menor magnitud en los sectores productores de servicios que registraron una baja interanual del -0,8%.

Según el Estimador Mensual Industrial (EMI), las ramas industriales con mejor desempeño en los primeros cinco meses han sido las producciones de agroquímicos, materias primas plásticas y gases industriales. Las producciones de automotores, vidrio y tejidos registraron un menor nivel de actividad.

En el **segundo trimestre de 2001**, la variación del PBI fue negativa con 0,2%, en particular los sectores productores de bienes tuvieron una variación positiva de 0,9% determinada por el alza en las actividades de agricultura, ganadería, caza y silvicultura (5,8%) y el suministro de electricidad, gas y agua (3,6%) y la baja en las actividades en la construcción(-3,7%) y la industria manufacturera (-1,7%). Por su parte los sectores productores de servicios registraron una baja de -0,8%.

Los bloques que más han reducido sus niveles de actividad fueron los correspondientes a la industria automotriz (-37,5%), a la industria metálica básica (-27,8%), la metalmecánica (-26,5%) y los textiles (-17,9%). Los químicos, tuvieron un mejor comportamiento (14,9%), debido a las inversiones que se tradujeron en las ampliaciones de producción de agroquímicos, materias primas plásticas y químicos básicos.

La economía Argentina durante el **tercer trimestre de 2001**, medida por el PBI registró una fuerte disminución, que dio lugar a que al final del año las expectativas negativas reflotasen con fuerza desembocando en una crisis social y política sin precedentes en la última década.

El PBI mostró una variación negativa de 4,9% con relación al mismo período del año anterior. La fase recesiva del ciclo económico se habría profundizado mucho más.

En cuanto a los niveles de actividad, se registró una caída de 18,7% en las importaciones de bienes y servicios reales. La disminución del consumo privado fue de 6,5% mientras que la del consumo público fue algo menor (-2,1%).

Los sectores productores de bienes tuvieron durante el tercer trimestre de 2001 una variación negativa del 5,5%, determinada por la baja en el nivel de actividad de la industria manufacturera (-7,1%) y de la construcción (-12,3%). Los sectores productores de servicios registraron una baja interanual del 4,6%.

El Estimador Mensual Industrial acumuló una caída en los 11 meses de 2001 del 5%.

Los bloques que más retroceso tuvieron en sus niveles de actividad fueron los de automotores (-43%), textiles (-36,8%), las industrias metalmecánica (-28,2%), de

minerales no metálicos (-21,4%) y las metálicas básicas (-18,5%). Los químicos y la industria papelera mostraron pequeños crecimientos (1,2% y 0,9%) respectivamente.

En la última parte de 2001 las expectativas negativas se tradujeron en una huida de depósitos más acelerada que la que vino registrándose a lo largo del año.

El PBI mostró una variación negativa de 10,5% con relación a al mismo período del año anterior, porcentaje mayor al que venía dándose en los anteriores trimestres.

El año 2001 concluyó en promedio con una contracción del 4,5%, y desde el inicio de la fase recesiva que va desde mediados de 1998 hasta fines de 2001, el PBI lleva acumulada una caída de 14% y la inversión retrocedió 44%, ambos medidos en términos desestacionalizados.

Los sectores productores de bienes tuvieron durante el **cuarto trimestre de 2001** una contracción del 12,3%, determinada por la baja en el nivel de actividad de la industria manufacturera (-15,8%) y la construcción (-24,8). Los sectores productores de servicios registraron una baja interanual del 9,3%.

El consumo público y el consumo privado tuvieron también comportamientos contractivos del 2,1% y 5,8% respectivamente. Las exportaciones se expandieron un 2,9%.

1) TENDENCIA DE LA DEMANDA

1.1-La energía eléctrica facturada a usuario final por sector de consumo:

En base a la información suministrada por la Coordinación de Estadísticas de la Subsecretaría de Energía Eléctrica, se realizará un análisis de la Demanda de Energía Eléctrica a usuario final. Los datos a los que se hace mención corresponden a valores provisorios, los datos definitivos serán publicados en los Informes Estadísticos Anuales en el mes de noviembre del año 2002, que elabora la Dirección Nacional de Prospectiva y se incorporan a la página WEB de la Secretaría de Energía: <http://energia.mecon.gov.ar>, en el sector Electricidad y en Boletines Estadísticos.-

La demanda de energía eléctrica, medida en términos de energía eléctrica facturada, lo que se asume como el dato del consumo de los usuarios finales, ha presentado para el período 1990-2001, una tasa anual acumulativa de 6,1%, con un valor máximo de crecimiento anual entre 1997 versus 1996, del 8,5% y una tasa de 2,1% entre 1999 y 1998 y 2,9% entre 2001 y 2000.

En el año 1991, comienza un período de recuperación del nivel de las actividades de la economía, incidiendo esta situación en el comportamiento de la demanda. Entre los años 1993 y 2001 el PBI creció a un ritmo de 1,4% anual acumulativo, produciéndose un ritmo decreciente del mismo a partir del año 1999, lo que se manifiesta en principio en la reducción de la facturación de energía eléctrica tal como se describe en el párrafo anterior.

Analizando las tasas de crecimiento de la facturación de energía eléctrica discriminada por uso, en el período 1990-2001, puede observarse que en el sector residencial la misma ha resultado del 6.4 % anual acumulativo, con un fuerte crecimiento en el período 1991-1995, producto de la facilidad del acceso por precio o por posibilidad de créditos, de aumentar el equipamiento de electrodomésticos en los hogares, además de un cambio en las formas de consumo, lo que determinó a su vez una mayor participación del sector residencial en el total del consumo. Aunque para el año 2001 la participación se vio disminuida. Sin embargo a partir del año 1995, las variaciones son más aleatorias, y en la comparación 2000-2001 la tasa de crecimiento alcanza el 3,51%.

En cuanto al sector comercial, el mismo ha experimentado muy importantes crecimientos que determinan en el período 1990-2001 una tasa anual acumulativa de 13,6%, aumentando de manera notoria su participación en el consumo total, en cuanto a la comparación 2000-2001, presenta una tasa de crecimiento de 8.46%, esta mayor que la del período anterior.

El sector industrial, ha tenido una tasa de crecimiento en el período 1990-2001 de 4.2% anual acumulativo, con años atípicos como el 1999, en que se refleja un consumo inferior al del año 1998, en función de la baja de consumos de algunas importantes industrias electrointensivas de la zona de Cuyo y por parte de Aluar en la provincia de Chubut.

Entre los años 1999 y 2000 se observa un recupero atribuible a la modificación de consumos de las empresas mencionadas, pero lo notable en el período bajo análisis es la disminución de la participación del consumo industrial en el consumo total del país.

Para el período 2000-2001 el sector industrial experimentó una baja importante, reflejando una situación de recesión en los distintos niveles de actividad, el

PBI por su parte, en este mismo período, cayó un 4,4% y la Industria Manufacturera un 7,4% respectivamente. La situación en cuanto a la participación de la industria sobre el total del consumo ha sufrido un aumento no extraordinario para el período bajo análisis.

Como ya se ha comentado en el párrafo anterior, la demanda total de energía eléctrica a usuarios finales que en el período tuvo una tasa de crecimiento de 6,1% anual acumulativo, pero entre 2000 y 2001 la variación ha sido de 2,9%.

En cuanto a las pérdidas para el total país, el facturado a usuario final en el período 2001 ha sido de 13,56% porcentaje este similar al período anterior (2000).

En cuanto al mercado de Capital Federal y Gran Buenos Aires (GBA), estas pérdidas se redujeron en valores muy importantes desde el momento de la privatización, siendo en el año 2001 del orden del 10,8% para las distribuidoras privatizadas de concesión nacional. Si bien ha mejorado dicha pérdida desde la privatización del servicio de electricidad, este porcentaje se ha incrementado con respecto al año 2000 que fue de 10,4%. Cabe recordar que el consumo en el área de estas empresas concesionadas representa el 41.4% del facturado o consumo total del país.

A continuación se detallan los cuadros dónde se desprende el análisis realizado:

**ENERGIA ELECTRICA FACTURADA A USUARIO FINAL
(en Gwh)**

AÑO	RESIDENCIAL	COMERCIAL	INDUSTRIAL	OTROS	TOTAL
1990	10.890	3.164	17.511	4.960	36.526
1991	11.777	4.037	17.596	5.143	38.553
1992	13.114	4.630	18.187	5.432	41.363
1993	14.419	5.481	19.580	5.077	44.557
1994	15.552	6.400	20.139	5.925	48.016
1995	16.745	7.135	21.506	6.050	51.436
1996	17.102	7.566	22.276	7.336	54.280
1997	18.087	8.750	25.155	6.915	58.907
1998	18.664	9.638	26.029	8.588	62.918
1999	20.141	11.187	25.382	7.553	64.263
2000	20.810	11.717	27.321	7.767	67.615
2001	21.541	12.708	27.288	8.040	69.577

TASAS DE CRECIMIENTO

AÑO	RESIDENCIAL	COMERCIAL	INDUSTRIAL	OTROS	TOTAL
1990					
1991	8,1%	27,6%	0,5%	3,7%	5,5%
1992	11,4%	14,7%	3,4%	5,6%	7,3%
1993	10,0%	18,4%	7,7%	-6,5%	7,7%
1994	7,9%	16,8%	2,9%	16,7%	7,8%
1995	7,7%	11,5%	6,8%	2,1%	7,1%
1996	2,1%	6,0%	3,6%	21,3%	5,5%
1997	5,8%	15,6%	12,9%	-5,7%	8,5%
1998	3,2%	10,1%	3,5%	24,2%	6,8%
1999	7,9%	16,1%	-2,5%	-12,1%	2,1%
2000	3,3%	4,7%	7,6%	2,8%	5,2%
2001	3,5%	8,5%	-0,1%	3,5%	2,9%

PARTICIPACION SECTORIAL

AÑO	RESIDENCIAL	COMERCIAL	INDUSTRIAL	OTROS	TOTAL
1990					
1991	29,8%	8,7%	47,9%	13,6%	100,0%
1992	30,5%	10,5%	45,6%	13,3%	100,0%
1993	31,7%	11,2%	44,0%	13,1%	100,0%
1994	32,4%	12,3%	43,9%	11,4%	100,0%
1995	32,4%	13,3%	41,9%	12,3%	100,0%
1996	32,6%	13,9%	41,8%	11,8%	100,0%
1997	31,5%	13,9%	41,0%	13,5%	100,0%
1998	30,7%	14,9%	42,7%	11,7%	100,0%
1999	29,7%	15,3%	41,4%	13,6%	100,0%
2000	31,3%	17,4%	39,5%	11,8%	100,0%
2001	31,0%	18,3%	40,4%	11,5%	100,0%

1.2) La Demanda Neta del M.E.M y la energía eléctrica facturada.

La Demanda Neta es un concepto utilizado por CAMMESA para caracterizar la demanda. Corresponde a la suma de las demandas declaradas por las distribuidoras y grandes usuarios del M.E.M, que se mide en los puntos de entrega de energía, en cada jurisdicción.

DEMANDA NETA DEL M.E.M - en GWh-

AÑO	DEMANDA NETA	TASA DE CRECIMIENTO
1991	42.620	7,50%
1992	45.817	7,5%
1993	48.883	6,7%
1994	51.884	6,1%
1995	53.773	3,6%
1996	57.776	7,4%
1997	62.181	7,6%
1998	65.668	5,6%
1999	68.756	4,7%
2000	71.940	4,6%
2001	73.609	2,3%

La diferencia entre la Demanda Neta con la Energía Eléctrica Facturada a Usuario Final, corresponde a las pérdidas de subtransmisión y distribución de cada jurisdicción, salvo en aquellas donde existen consumos aislados del M.E.M.

En los últimos años se ha producido una participación cada vez más creciente de la generación de valor agregado por prestaciones personales en detrimento de los bienes finales, sí bien existe un mayor equipamiento en los hogares, dicho consumo no se correlaciona con la actividad económica. En los períodos recesivos se produce un incremento de las pérdidas en los sistemas de subtransmisión y distribución. Esta situación tiene explicación en el hecho que la población utiliza energía eléctrica para proveerse de servicios básicos (cocción, iluminación, calefacción, etc.) y por otra parte en los períodos de crisis se incrementa la fracción de consumos impagos.

La evolución de la tasa de crecimiento de la Demanda Neta del MEM y del Facturado de Energía Eléctrica a usuario final, tienen la tendencia descrita en el párrafo anterior.

Cabe señalar que en los ciclos de mayor actividad económica las tasas de crecimiento se acercan, recuperándose el consumo, en cambio en ciclos recesivos, la relación entre las tasas tiene un comportamiento más errático, detectándose diferencias importantes entre las mismas, tendiendo a decrecer la tasa de variación del consumo final.

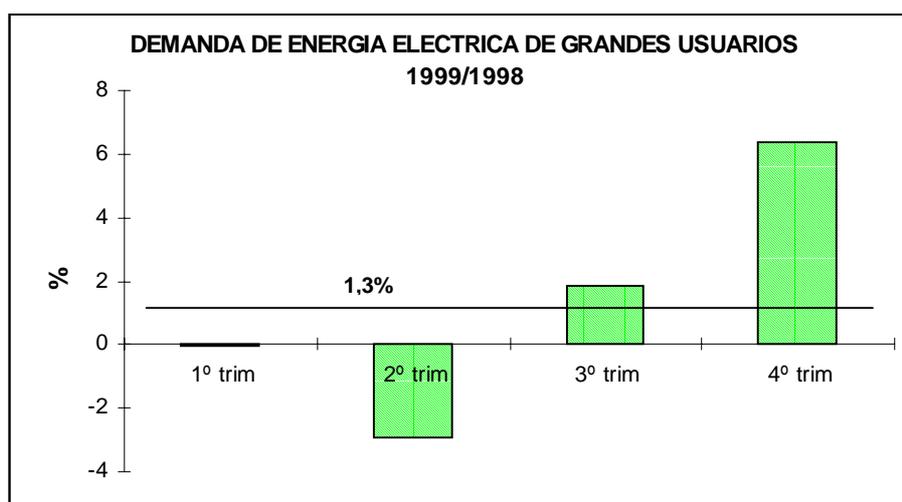
El crecimiento de la Demanda del MEM en el período 2001 respecto del 2000 fue de un 2,3%, si se tiene en cuenta el crecimiento de la demanda de ambos mercados (MEM + MEMSP), este valor alcanza el 3,3%.

Con este valor resulta razonable el crecimiento del facturado final en el orden del 2,9%, básicamente porque fue significativo el incremento del consumo de sectores productivos en la provincia de Chubut y Santa Cruz (ALUAR SA Y EMPRESAS PETROLERAS).

2) EVOLUCION DE LA DEMANDA DE LOS GRANDES USUARIOS EN LOS MERCADOS DE CAPITAL FEDERAL, GRAN BUENOS AIRES Y PROVINCIA DE BUENOS AIRES, CORDOBA Y SANTA FE

Período 1999/98.

Para el período bajo análisis se observa un crecimiento en la demanda de energía eléctrica de 1,3% para el año 1999 con respecto a 1998, porcentaje muy inferior al del período anterior que ascendía a 8,26%. En cuanto a los crecimientos observados por trimestre, es evidente la mayor tasa para el 4º trimestre de 1999 con respecto al mismo período de 1998 con un 6,39%; el valor más bajo se observa en el 2º trimestre, correspondiente al período de depresión del ciclo económico que comenzó con la recesión en el 2º trimestre del año 1998. A fines comparativos, el PBI decreció 3,01% y el EMI 6,9% en el año 1999 con respecto a 1998; además, la tendencia de este último indicador en cuanto a las variaciones trimestrales con respecto al ciclo económico, son idénticas que para los grandes usuarios de la muestra bajo análisis. Si se tiene en cuenta solamente el rubro manufactura de la presente muestra, la variación asciende a -2,37% para el año 1999. Las variaciones trimestrales del consumo de energía eléctrica de grandes usuarios se observan en el gráfico siguiente:

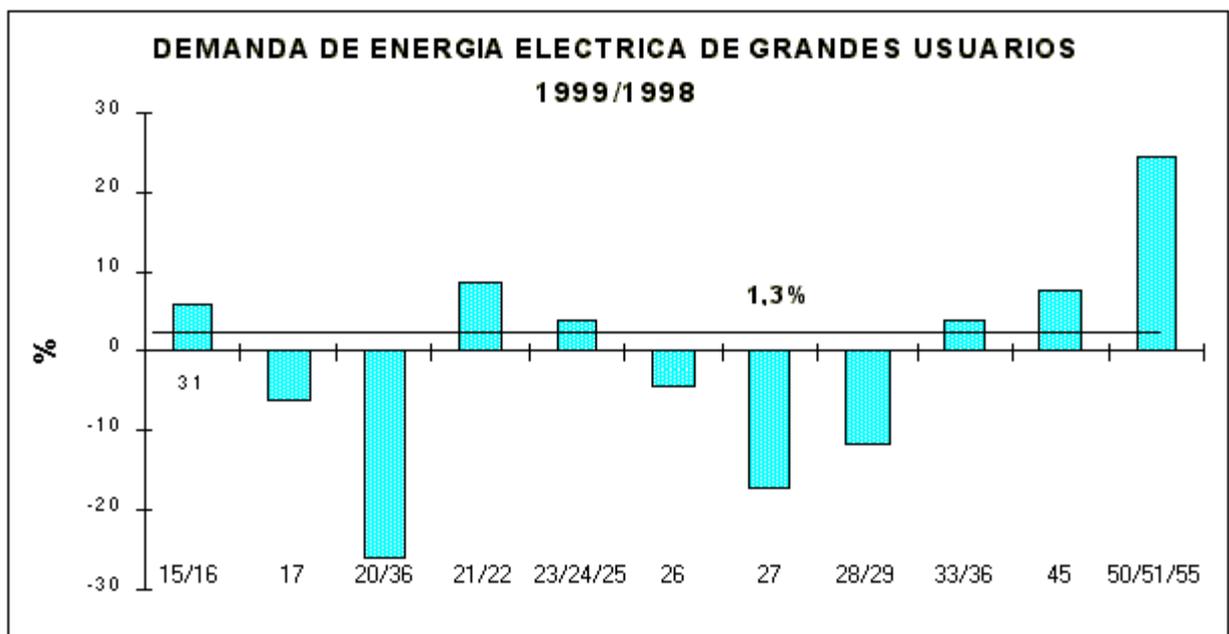


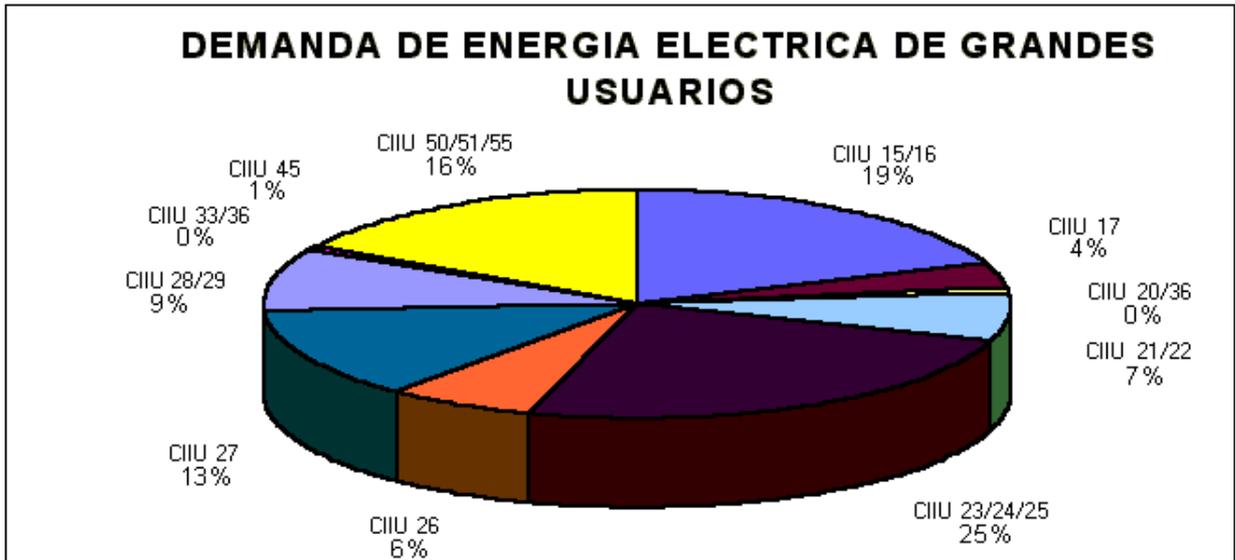
Para los rubros de menor participación las tasas de crecimiento son, en orden de magnitud, Construcción (CIU 45) 7,63 %, Otras Industrias (CIU 33/36) 3,67 %, Textiles (CIU 17) -6,14% e Industria de la Madera (CIU 20/36) -25,90 %. La participación de estos rubros dentro de la muestra es muy baja, por lo cual resultan poco significativos, a excepción del rubro Textiles que alcanza el 4% de participación, y su baja se explica por un alza significativa en el consumo local de prendas y tejidos importados.

Los rubros de mayor participación en orden de magnitud a su tasa de crecimiento son: Comercio (CIU 50/51/55) 24,58 %, Fabricación de Papel (CIU 21/22) 8,64%, Alimentos (CIU 15/16) 5,89 %, Fabricación de Sustancias Químicas (CIU 23/24/25) 3,83 %, Productos Minerales No Metálicos (CIU 26) -4,52 %, Productos Metálicos (CIU 28/29) -11,86 % y Metálicas Básicas (CIU 27) -17,08 %. Para el sector comercio continúa la tendencia expansiva de períodos anteriores, teniendo en cuenta la apertura de nuevos locales de gran dimensión, como super e hiper mercados y grandes centros

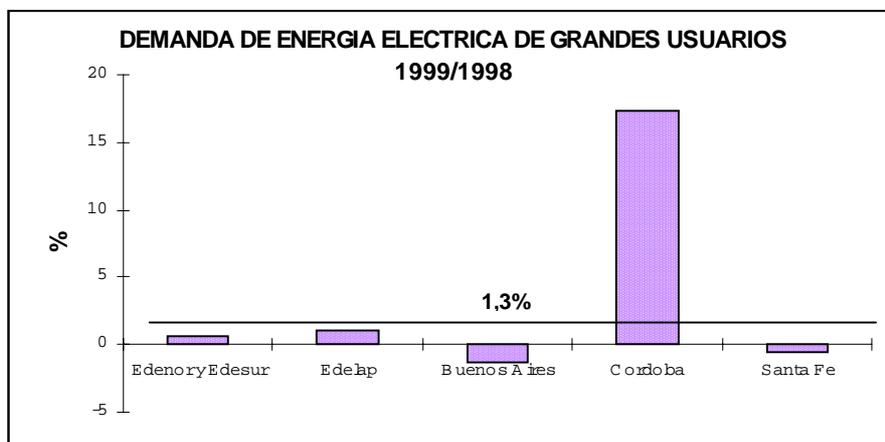
de compra, que se incorporan progresivamente a esta muestra. El rubro Fabricación de Papel (CIIU 21/22) muestra para este período una tasa positiva de crecimiento, se observa que las empresas de esta muestra son las que destinan su producción, en parte al consumo interno, que se ha visto redimensionado y diversificado por cambios en el consumo. Para Alimentos (CIIU 15/16) se observa una tasa positiva, casi constante en los últimos períodos; si bien determinados productos han mostrado subas importantes, otros en cambio presentan bajas tasas; dependiendo del período y para cada producto, del tipo de cosecha que se obtenga, la acumulación de stocks, los precios internacionales y los contratos de exportaciones. Para Productos Químicos (CIIU 23/24/25), se continúa el crecimiento al igual que en períodos anteriores, pero a tasas más bajas, sobresaliendo siempre la producción de agroquímicos. El rubro de Productos Minerales No Metálicos consolida los insumos necesarios para la construcción; según datos del EMI, ha variado -0,2 % para el período bajo análisis. El rubro de Productos Metálicos presenta una caída considerable, explicado básicamente por la baja en la producción automotriz, que desciende según datos del EMI 34,2%, para el período observado, las ventas al mercado interno han aumentado levemente por efecto del plan canje y las exportaciones han disminuido considerablemente. En cuanto a Metálicas Básicas (CIIU 27) se han presentado bajas en la producción de acero crudo, principalmente deprimido por el mercado interno, de cualquier manera se ha orientado la producción a nuevos mercados externos.

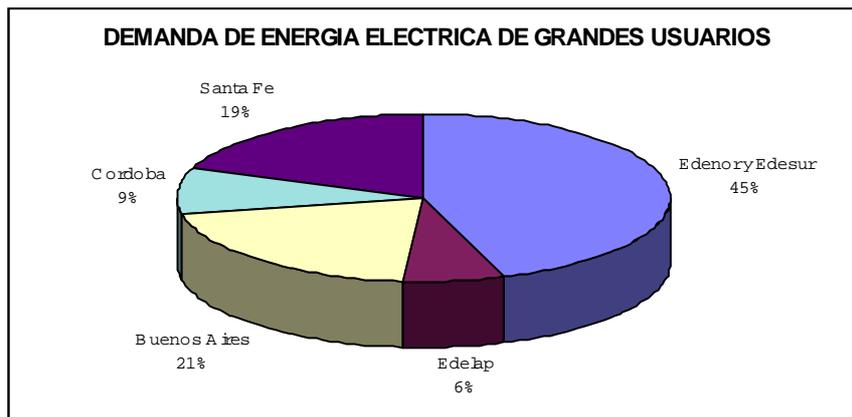
Las tendencias enunciadas precedentemente se observan en los siguientes gráficos:



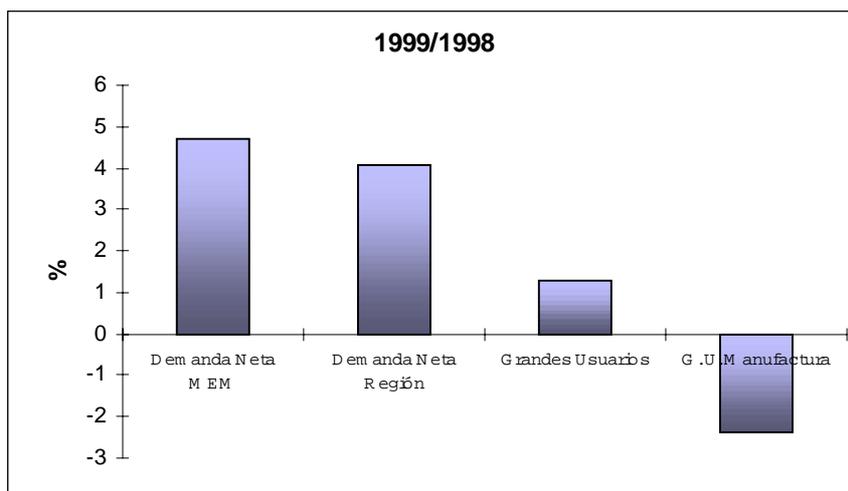


Analizando jurisdicción por jurisdicción, la mayor tasa es presentada por el área de EPEC con 17,32%, siguiéndole el área de EDELAP con un crecimiento de 1,10%; pero estas dos áreas presentan una baja participación en el total de la muestra, que asciende a 9% y 6% respectivamente. Las áreas de mayor participación son: EDENOR y EDESUR con un 45%, que crece 0,61%; Provincia de Buenos Aires participa con un 21% y su consumo ha disminuido 1,31%; y finalmente la Provincia de Santa Fe cuya participación asciende a 19% y presenta una tasa de crecimiento de -0,51%, siempre comparando el año 1999 respecto a 1998, y tomando el año 1999 para el cálculo de las participaciones.





En cuanto a la comparación de la evolución de estos GU con respecto a las Demandas Netas del M.E.M. del país y de la región se observan distintas tasas de crecimiento, que se muestran en el gráfico que se anexa. Para este período, a diferencia de los anteriores, la mayor tasa la presenta la Demanda Neta total país, que asciende a 4,7%, la Demanda Neta de la Región es levemente menor.



Período 2000/1999:

En este apartado se pasará a analizar el comportamiento de la demanda de Energía Eléctrica de los Grandes Usuarios para la muestra bajo análisis.

La Demanda de Energía Eléctrica de los Grandes Usuarios creció un 7,97% con respecto al año 1999, este porcentaje supera ampliamente al correspondiente al período anterior que ha sido de 1,3%.

Haciendo una desagregación por trimestres de la evolución de la tasa de crecimiento, se observa que en el primer y segundo trimestre se encuentran los grandes crecimientos con una tasa positiva del 14,10% y del 9,65% respectivamente, a partir del tercer y cuarto trimestre, las tasas de crecimiento son menores y están por debajo del crecimiento total de la demanda de energía eléctrica de los Grandes Usuarios de la muestra.

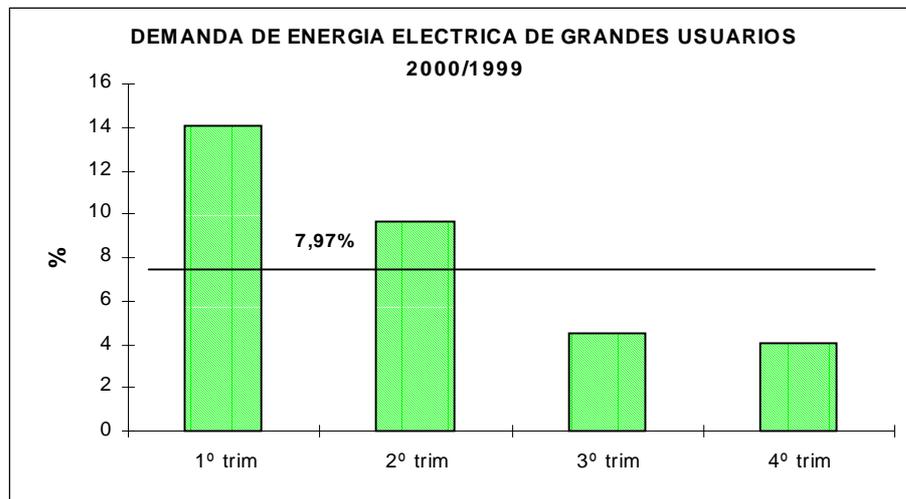
Para el tercer trimestre, el crecimiento ha sido de 4,70% y 4,05% para el cuarto trimestre.

Cabe citar dos indicadores económicos a fines comparativos, el PBI descendió a -0,80% y el EMI no ha registrado variaciones en la actividad industrial con respecto a 1999, destacándose un comportamiento disímil en el transcurso del año.

En cuanto a la tendencia del EMI en sus variaciones trimestrales con respecto al ciclo económico, muestra comportamientos diferentes a la demanda de energía eléctrica de los Grandes Usuarios de la muestra bajo análisis, si bien ésta decrece de trimestre a trimestre, no llega a ser negativa como en el tercer y cuarto trimestre en el EMI.

El rubro manufacturero de la muestra sufrió una variación positiva de 7,95% para el año 2000.

En el siguiente gráfico se representará las variaciones trimestrales de la Demanda de Energía Eléctrica de los Grandes usuarios:



Las variaciones analizadas por rubro de actividad, muestran comportamientos divergentes, los rubros de mayor participación no son los que han registrado mayores crecimientos en su demanda.

Los rubros con mayor tasa de crecimiento entre 2000 y 1999, han sido Otras Industrias Manufactureras (CIU 33/36) con una tasa positiva del 25,74% y una participación del 0,3% sobre el total, le siguen las Industrias Metálicas Básicas (CIU 27) con un crecimiento de 22,44% y una participación del 15%, en tercer lugar se encuentran las industrias dedicadas a la fabricación de papel, productos de papel, imprentas y editoriales (CIU 21/22) cuentan con una tasa positiva de crecimiento de 11,2% y un porcentaje de participación del 7%.

El crecimiento de las industrias Metálicas Básicas; según el EMI, ha sido del 20,6% registrando así un excelente comportamiento con respecto a su desempeño en el año 1999. Las causas de dicho comportamiento se originó fundamentalmente en el aumento en la producción de tubos sin costuras y productos planos, que responden principalmente a crecientes colocaciones externas. Estas situaciones originaron la suba del acero crudo en un 19,4%. En cuanto al aluminio primario durante el año

2000, tuvo un crecimiento del 26,9% según el EMI, este comportamiento obedece fundamentalmente a inversiones concretadas durante el año 1999 que permitieron al sector, ampliar su capacidad productiva posibilitando el aumento de ventas al exterior, ya que el mercado local se encuentra deprimido.

En cuanto a la Industria del Papel según EMI, su incremento fue del 8,3% en el año 2000 con respecto al año 1999, la causa fue el mayor uso de papeles sanitarios, debido a un proceso de diversificación de ofertas y un aumento del consumo per cápita que permitió a la producción nacional ganar participación en el mercado.

Los papeles para embalaje y envases, han tenido una mayor demanda interna, vinculados con algunos rubros de producción de alimentos y las colocaciones en los países del MERCOSUR.

Pasando al análisis de rubros con tasas de crecimiento negativo, el rubro más desfavorable de ésta muestra, ha sido la industria de la madera y productos de madera incluidos muebles (CIIU 20/36) desciende a -32,56%, siguiendo la tendencia en baja, aunque su participación es del 0,3% sobre el total; en segundo lugar el rubro Construcción (CIIU 45) con una caída del -6,28% y una participación del 1%, en tercer lugar el rubro de productos Metálicos, Maquinarias y Equipos (CIIU 28/29) con una caída del -2,23% y una participación del 8%.

Los comportamientos en general, según el EMI, el rubro Construcción y Materiales de Construcción ha sido negativo en un 17,5% y del 16,7% respectivamente, para el año 2000 respecto al año 1999, originado fundamentalmente al escaso dinamismo tanto de obras públicas como privadas; el rubro Metalmecánica, ha registrado una tasa negativa del EMI de 14%, que se vincula con una menor demanda interna, junto con la pérdida de participación de la producción local frente a productos importados.

Analizando el resto de los rubros, la Fabricación de Sustancias Químicas y de productos químicos derivados del Petróleo, Carbón, Caucho y Plásticos (CIIU 23/24/25) el crecimiento fue de 10,8%, este rubro es el de mayor participación sobre el total de la demanda de la muestra ya que representa el 24%. El EMI fue del 5,4% con respecto al año anterior, debido al incremento de ventas internas y externas de semillas transgénicas y producción de agroquímicos y gases industriales.

Importantes empresas ubicadas en zonas de la muestra, han tenido un excelente comportamiento, en cuanto han aumentado la utilización de productos agroquímicos. Otro rubro con una buena participación del 17%, es el rubro Comercio (CIIU 50/51/55) con una tasa de crecimiento del 8,65%, ha descendido notablemente el crecimiento con respecto al período anterior (24,58%). Dicha situación evidencia la depresión de la demanda interna, grandes comercios se encuentran ubicados en áreas de EDENOR y EDESUR. Se evidencia una tendencia descendente de éste rubro.

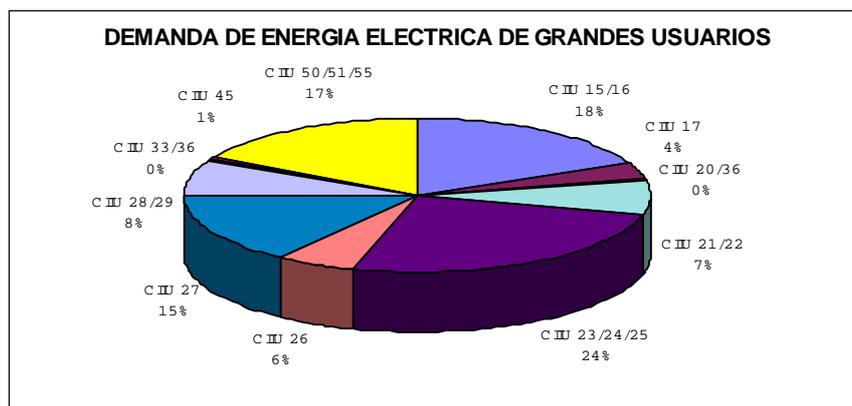
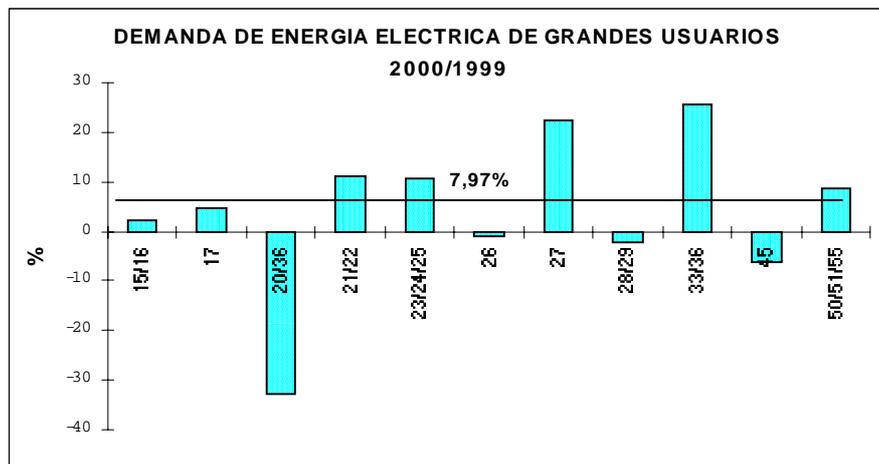
La industria Alimenticia, bebidas y tabaco tiene una participación del 18% en esta muestra, pero su crecimiento fue sólo del 2,14%, mucho menor al del período anterior. Según el EMI, el crecimiento fue de 2,6% originado principalmente a una menor producción de la industria aceitera con la menor disponibilidad de granos oleaginosos y las ventas externas no han sido tan buenas como en el año 1999. Se recuerda que en las áreas de Santa Fe se encuentran las grandes aceiteras. La industria láctea se encuentra en caída, por un menor ingreso de materias primas provenientes de las cuencas lecheras. La industria del azúcar mostró caídas durante el

año 2000 con respecto a 1999, la zafra azucarera experimentó problemas climáticos durante todo el año 2000, que afectaron el rendimiento de la caña.

El rubro Textil, prendas de vestir y de cuero (CIU 17), ha tenido un crecimiento del 4,73% mejorando su comportamiento con respecto al año anterior, la participación es del 4%. El EMI muestra un incremento del 2,5%, la recuperación se fundamenta en la mejora en el primer cuatrimestre del 2000, que se vincula con el bajo nivel de actividad verificado en el primer cuatrimestre de 1999 como consecuencia de la devaluación de la moneda brasilera, que llevó a líneas líderes a interrumpir líneas de producción.

La fabricación de productos Minerales no metálicos exceptuando los derivados del petróleo y del carbón (CIU 26) con una participación del 6% ha crecido negativamente en 1,11%, se verifica un mejor comportamiento con respecto al año 1999, aunque el EMI de este rubro para el año 2000, mostró una caída del 13,4% que se explica por el menor ritmo de la actividad constructora.

Los distintos comportamientos descriptos se representan en los siguientes gráficos:

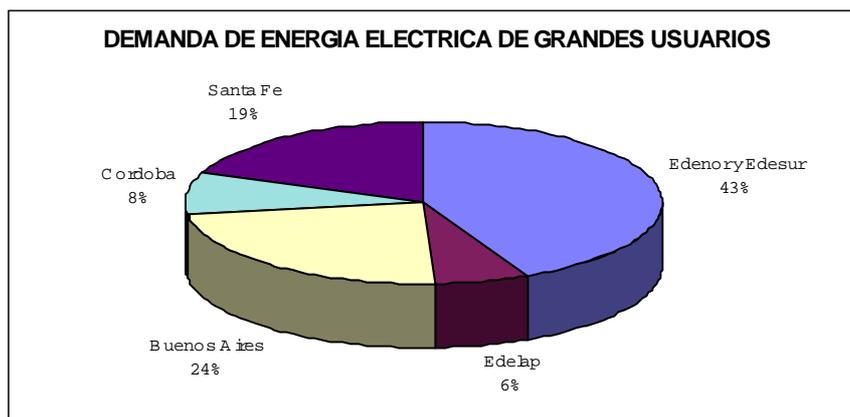
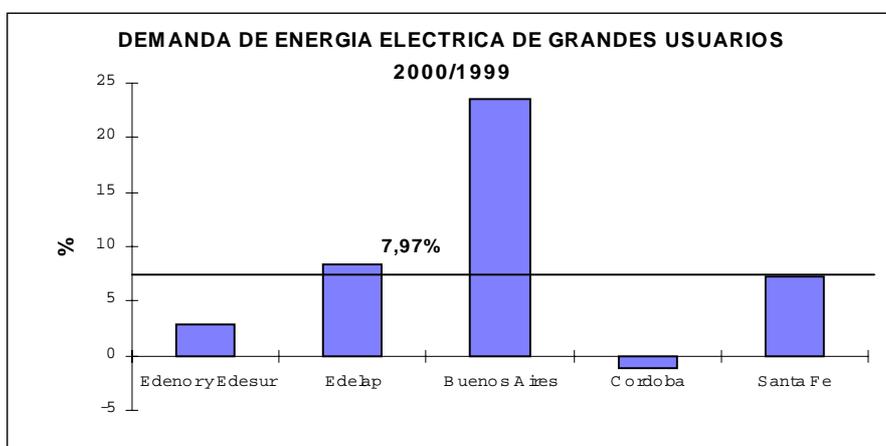


Realizando un análisis por jurisdicción, puede observarse que la mayor tasa de crecimiento de la demanda de energía eléctrica de los Grandes Usuarios, se presenta en el área de Provincia de Buenos Aires con una tasa de 23,53%, superando ampliamente la tasa del año 1999, en el área de EDELAP la tasa es de 8,4%. En cuanto a las participaciones de las áreas mencionadas, para la primera es del 24% y el

6% respectivamente. Si bien, el área de EDENOR y EDESUR representan el mayor porcentaje de participación con un 43%, la tasa de crecimiento de su demanda de energía eléctrica sólo ha sido de 2,81%, para el área de Córdoba que representa el 8% del total de las áreas de la muestra, su tasa de crecimiento ha sido negativa de 1,21%, en cuanto al área de Santa Fe, que tiene una participación del 19%, el crecimiento de su demanda acusa 7,28%.

Los porcentajes de participación de las distintas áreas, siguen manteniendo su magnitud con respecto al año 1999, no así las tasas de crecimiento de las demandas de energía eléctrica de los Grandes Usuarios de la muestra.

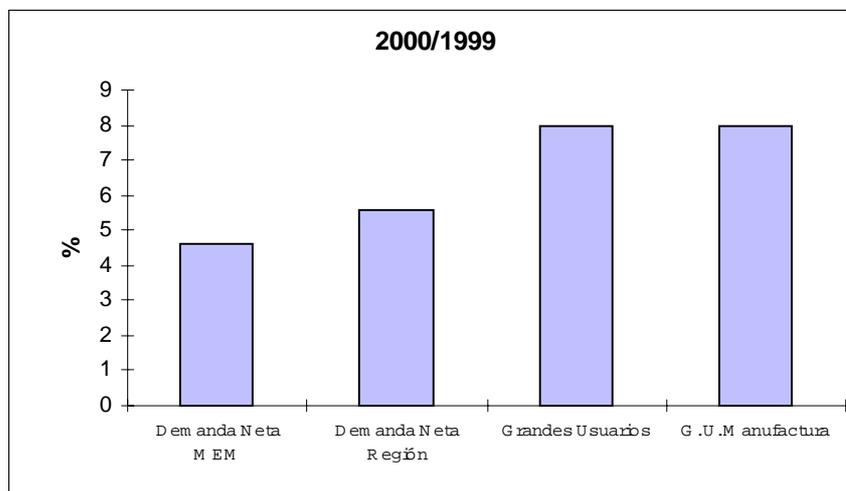
Puede analizarse también, que en el área de provincia de Buenos Aires, se encuentran los mayores crecimientos de la demanda de energía eléctrica del rubro Fabricación de sustancias químicas y productos químicos (CIU 23/24/25).



Comparando la evolución de las Demandas Netas de los Grandes Usuarios del área, con la Demanda Neta del MEM, puede detectarse que la Demanda Neta de la Región creció a una tasa de 5,6%, mayor que el crecimiento de la Demanda Neta del MEM que fue del 4,64%.

El crecimiento de la Demanda de los Grandes Usuarios asciende a 7,97% mientras que la Demanda de los GU de las industrias Manufactureras ha sido levemente menor, 7,95%.

La mayor tasa de crecimiento se muestra en la Demanda de los Grandes Usuarios, dicho comportamiento es inverso al del período 1999/1998.



Período 2001/2000:

En este período el comportamiento de la Demanda de Energía Eléctrica de los Grandes Usuarios decreció 1,57% respecto al año 2000. Dicha tasa de crecimiento negativo es el reflejo de un nivel de actividad general en el país menos dinámico que para el año 2000.

Analizando la tasa de crecimiento de la Demanda de los GU de la muestra trimestre a trimestre, se observa tasas positivas de 1,24% para el 1º trimestre 2001 y de 1,25% para el 2º trimestre, es decir que ambos trimestres se han comportado en forma pareja, mientras que para el 3º y 4º trimestre el crecimiento de las tasas muestra caídas acentuándose para el cuarto trimestre. Para el 3º trimestre 2001 corresponde una tasa de crecimiento negativo de 0,24% y de 8,38% para el 4º trimestre.

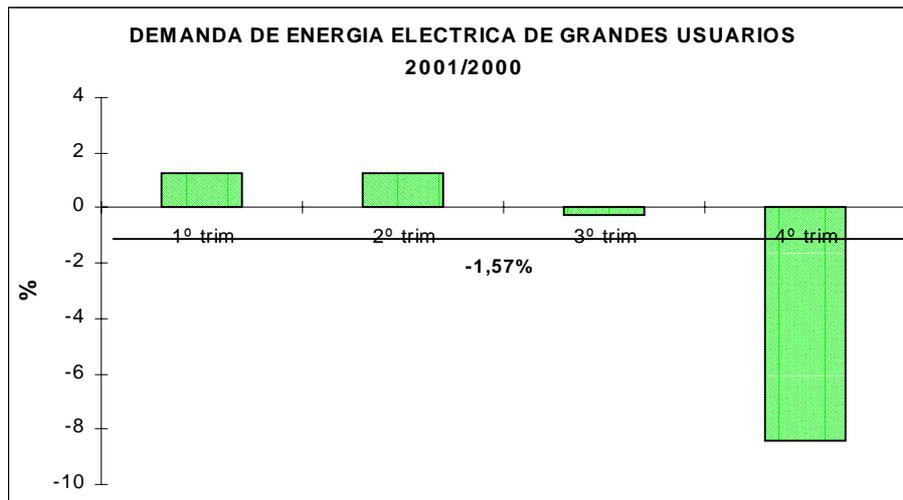
En cuanto a los indicadores económicos que ayudan al análisis del comportamiento de la Demanda de Energía Eléctrica de los Grandes Usuarios, citamos al PBI que descendió a 4,4% para el año 2001 y el EMI registró una tasa de crecimiento negativa de 6,2% con respecto al 2000.

La tendencia del EMI en sus variaciones trimestrales con respecto a los ciclos económicos, muestra comportamientos diferentes a la demanda de energía eléctrica de los Grandes Usuarios de la muestra bajo análisis. La curva del EMI se encuentra por debajo de la curva de la Demanda de los GU mencionados, para el 1º y 2º trimestre del 2001 las tasas de crecimiento de la Demanda de GU son positivas, cayendo para el 3º y 4º trimestre respectivamente, mientras que las tasas de crecimiento correspondiente al EMI para el período 2001 contra 2000 son negativas para los cuatro trimestres.

Para el año 2001 se registra un bajo nivel de actividad, debido principalmente a la caída del consumo interno que se relaciona con la baja en los ingresos y los niveles de empleo.

El rubro manufacturero de la muestra sufrió una variación negativa de 2,93% para el año 2001.

Las variaciones trimestrales de la Demanda de Energía Eléctrica de los Grandes Usuarios de la muestra se representan a continuación por el siguiente gráfico:



Pasando a analizar las variaciones registradas para el período bajo análisis de los distintos rubros discriminados por actividad, se deduce comportamientos divergentes, donde los mayores crecimientos de la demanda de los rubros no son los que tienen una mayor participación en el total de la muestra.

Los rubros con mayor tasa de crecimiento positivo entre los períodos 2001 y 2000, corresponden a Comercio al por Mayor, Menor, Restaurantes y Hoteles (CIU 50/51/55) con 5,20% y una participación de 18 % sobre el total, subiendo un punto su participación con respecto al año 2000; en segundo lugar se encuentra el rubro Otras Industrias Manufactureras (CIU 33/36) con una variación positiva de 2,13% y una participación no significativa de 0,26% y en tercer lugar, el rubro Fabricación de Sustancias Químicas y de Productos Químicos derivados del Petróleo y del Carbón, Caucho y Plástico (CIU23/24/25) sufrió una variación positiva de 1,18% teniendo una participación importante del 26% sobre el total.

Según los Informes Económicos de Ministerio de Economía, el Comercio al por Mayor y Menor registró una variación negativa de 7,9%, y los servicios de Hotelería y Restaurante de 7,3% respectivamente respecto al año 2001 contra el año 2000. Los datos de encuesta a supermercados y centros de compras realizadas por el INDEC, confirman el estancamiento del consumo interno, en los centros comerciales las caídas son más pronunciadas.

En el caso de la muestra bajo análisis de la Demanda Eléctrica de Grandes Usuarios, el comportamiento ha sido más favorable que el resto de los sectores de la economía. Cabe señalar que las áreas seleccionadas para la muestra (CAP FED;

GBA; BS AS; SANTA FE; CORDOBA), muchas industrias ubicadas en dichas áreas han comercializado bienes agropecuarios exportables que se canalizan por el canal mayorista, éste fuerte crecimiento del comercio mayorista exportador impactó sobre el comercio minorista.

La tasa de crecimiento del rubro Fabricación de Sustancias Químicas y Productos Químicos (CIU 23/24/25) según el EMI, presentó un crecimiento del 5,7% en el año 2001 con respecto al año anterior. Los mayores crecimientos corresponden a la fabricación de materias primas plásticas, productos químicos básicos y agroquímicos.

La producción de materias primas plásticas mostró un crecimiento del 34,5% en el año 2001. Este destacado desempeño se vincula fundamentalmente con el fuerte impacto de la apertura de una nueva planta separadora de gases, que ha permitido incrementar la producción de varios polímeros. Se destaca el considerable incremento de la fabricación de polietileno a partir de la puesta en marcha de una nueva planta en el Polo Petroquímico de Bahía Blanca en el mes de marzo del 2001. En cuanto a las demandas, el mercado interno ha sufrido una fuerte caída compensada con las exportaciones realizadas.

El comportamiento de los Productos Químicos Básicos registró un crecimiento de 15,2% en el año 2001 debido a la producción de etileno a partir de la puesta en marcha de una nueva planta en el Polo Petroquímico de la localidad mencionada en el párrafo anterior. La producción de agroquímicos mostró un crecimiento de 13,9% en el año 2001, se vincula este comportamiento positivo por la mayor producción tanto de fertilizantes como de fitosanitarios.

Analizando los rubros con variaciones negativas de la muestra de la Demanda de GU, se encuentran la Industria de la Madera y Productos de la Madera incluidos Muebles (CIU 20/36) con 19,14% con una participación mínima de 0,25%, luego le sigue la Fabricación de Productos Minerales no Metálicos, exceptuando los derivados del Petróleo y del Carbón (CIU 26) con 15,45% cuya participación sobre el total es de 5%, en tercer lugar se encuentra el rubro Textil, Prendas de Vestir e Industria del Cuero (CIU 17) con 11,01% y una participación sólo del 3%.

Los comportamientos en general, según el EMI, la actividad de Productos Minerales no Metálicos, presentó una caída del 13,6% en el año 2001 con respecto al año anterior, el inferior nivel de producción se fundamenta en la menor elaboración de vidrio (-17,7%); cemento (-13,3%) y otros materiales de construcción (-11,8%), otra dificultad que se agrega a los comportamientos mencionados son los problemas de liquidez y de índole financiero por los que atraviesan varias firmas del sector. Las principales disminuciones de las colocaciones ocurrieron en productos destinados a la actividad constructora y a la elaboración de envases para la industria alimenticia tanto en la línea de bebidas como en alimentos.

En cuanto a las Industrias Textiles, Prendas de vestir, según el EMI registró una caída del 20,6% en el año 2001 comparado con el año anterior. Dicho decrecimiento se adjudica a una demanda interna deprimida y a la dificultad para compensar las menores ventas locales con exportaciones, han originado un importante retroceso en los niveles de actividad de las hilanderías de algodón, tejedurías, productos de fibras sintéticas y artificiales. Con éste contexto varias plantas fabriles han cerrado total o parcialmente en los últimos meses del año 2001.

Siguiendo el análisis del resto de los rubros de la Demanda de Energía Eléctrica de GU, todos han tenido un comportamiento desfavorable.

El rubro Alimenticio (CIIU15/16) con una tasa de crecimiento negativo de 1,16% y una participación del 18% sobre el total. El EMI reflejó una disminución del 3,9% con relación al año anterior, esta tendencia se ha profundizado en el mes de diciembre de 2001. Desagregando este rubro puede observarse que, la elaboración de carnes rojas ha disminuido por el cierre de los mercados de exportación a partir del brote aftósico; la industria láctea también experimentó caídas debido a la menor disponibilidad de materia prima como consecuencia de inundaciones afectando las principales cuencas lecheras y reduciendo el tamaño de los tambos. En cuanto a la demanda de dicha actividad enfrentó un mercado interno recesivo junto con una caída importante de las exportaciones.

La industria de aceites y subproductos oleaginosos presentó una disminución de 3,4% en el año 2001 respecto al año 2000. La caída se vincula fundamentalmente por una fuerte disminución en la cosecha de girasol, que ha originado una menor disponibilidad de materia prima para el procesamiento industrial y por dificultades en las colocaciones externas a raíz de una serie de medidas proteccionistas impuestas por varios clientes de nuestro país.

El área de Santa Fe, que forma parte de la muestra bajo análisis, cuenta con varias industrias importantes dedicadas a las actividades analizadas en el párrafo precedente.

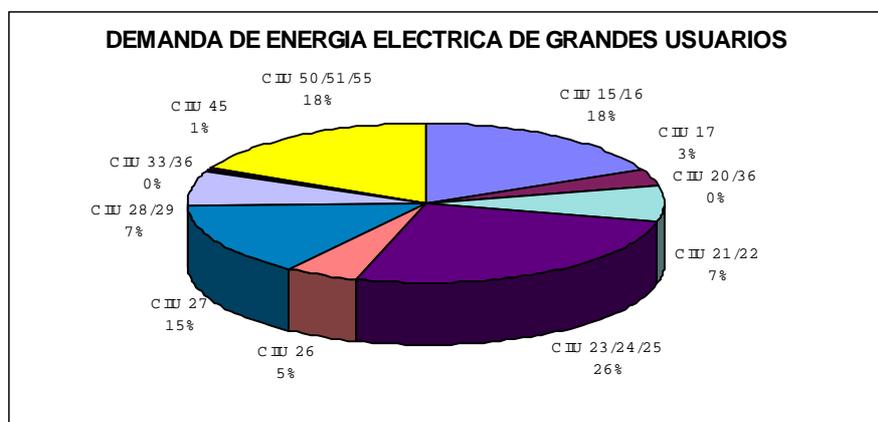
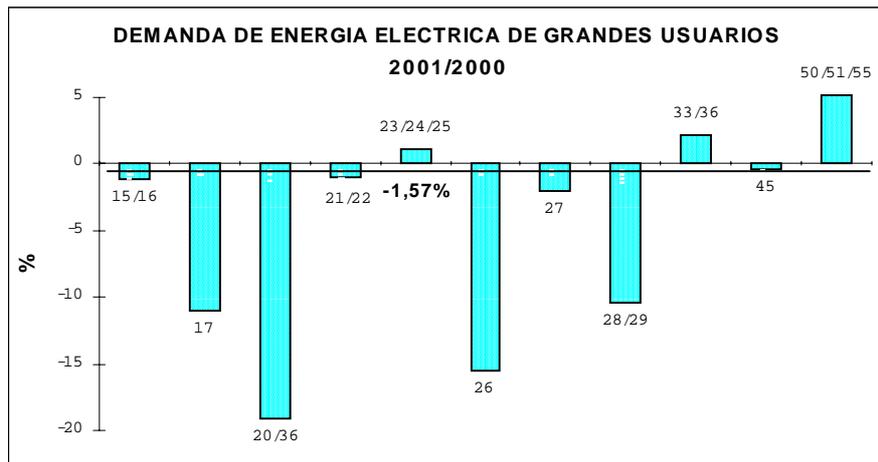
El rubro de Productos Metálicos, Maquinarias y Equipos (CIIU 28/29) sufrió una caída de 10,49% con una participación del 7%. El EMI registró una baja de 20,2% para el período bajo análisis; esta caída se vincula con la fuerte disminución de los niveles de inversión y con el ingreso al mercado local de productos extranjeros a menor precio; con respecto a las máquinas agrícolas, las dificultades financieras que sufren los productos rurales y las inundaciones han tenido un fuerte impacto negativo, lo que llevó al sector a finalizar el año con una capacidad ociosa de entre el 60% y el 70%.

En áreas de Córdoba y Santa Fe se manifiesta la caída del mencionado rubro.

Las Industrias Metálicas Básicas (CIIU 27) registró una variación negativa 2001 contra 2000, de 1,98% contando con una participación del 15%, y por último el rubro Construcción (CIIU 45) varió negativamente un 0,45% y con una participación de 1% sobre el total. En este último rubro, según los Informes Económicos, se refleja la importante caída en la demanda tanto en obras públicas como privadas durante los últimos períodos.

El EMI de las Industrias Metálicas Básicas, manifestó una caída de 6,8%. Tanto la producción de acero crudo como de aluminio primario han sufrido disminuciones en los niveles de actividad.

Los comportamientos analizados se representan en los siguientes gráficos:



En adelante se pasará a realizar un análisis por jurisdicción.

Se puede observar que para el período bajo análisis 2001-2000, las tasas de crecimiento de la Demanda de Energía Eléctrica de GU de las áreas de la muestra, han disminuido, llegando a tener signos negativos en muchas de ellas.

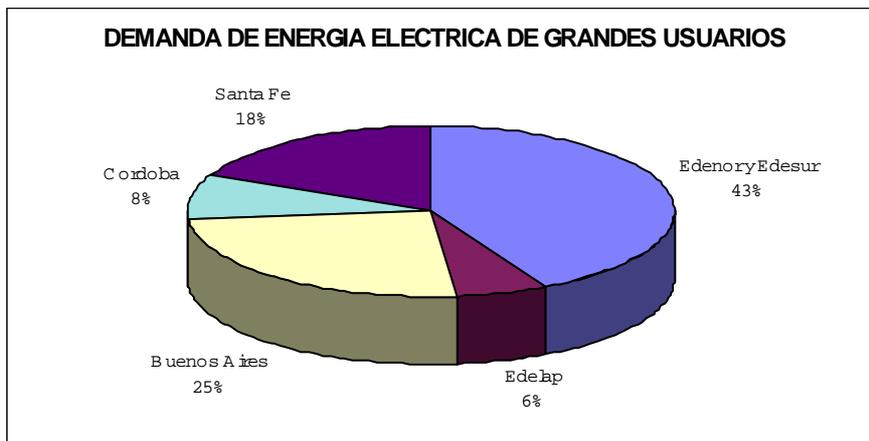
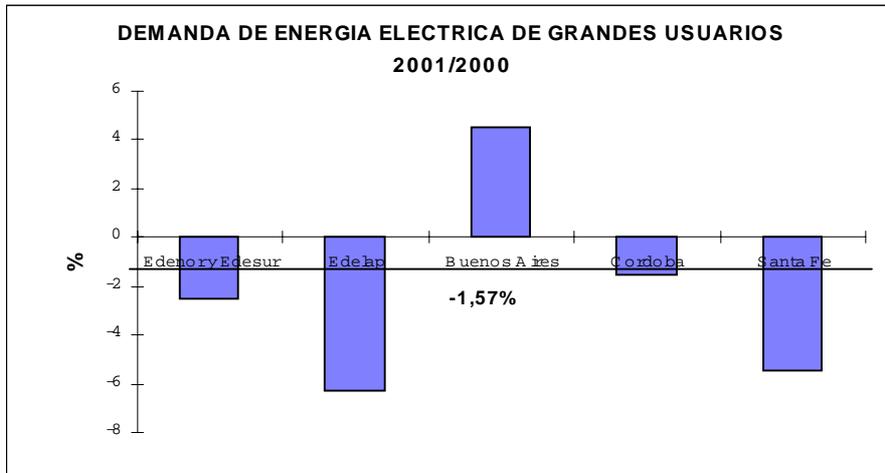
La mayor tasa de crecimiento se presenta en Provincia de Buenos Aires con 4,51%, este porcentaje es ampliamente menor al del período anterior que fue de 23,53%. En cuanto a su participación se mantiene en la misma magnitud, subiendo sólo un punto, es decir de 24% a 25% sobre el total.

En el área de Córdoba el crecimiento de su demanda eléctrica de GU sufrió una variación negativa de 1,51%. En las áreas de EDENOR y EDESUR la caída fue de 2,52% manteniendo el porcentaje de participación con respecto al año 2000. Esta área sigue siendo la de mayor grado de participación con 43% sobre el total de la muestra.

Le siguen las áreas de EDELAP y SANTA FE también con crecimientos negativos de 6,32% y 5,47% respectivamente, manteniendo las participaciones.

En los últimos períodos se observa que los porcentajes de participación de las distintas áreas de la muestra se mantienen, variando sí, las tasas de crecimiento de un período a otro.

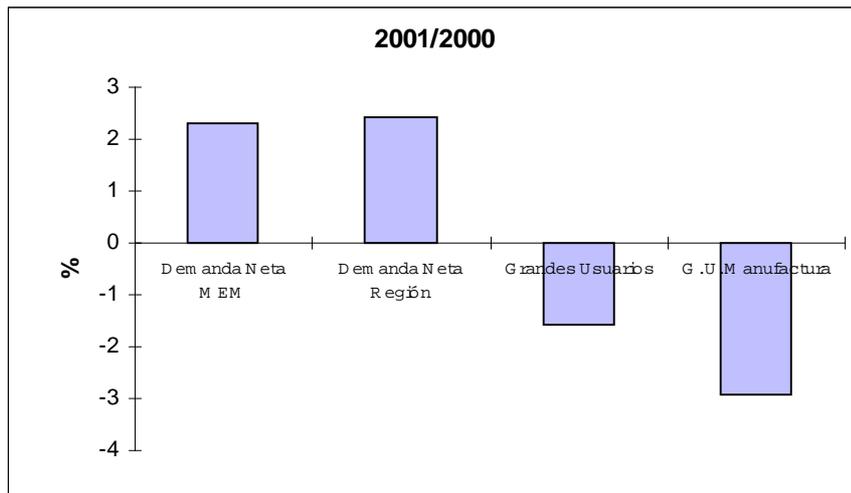
Se aprecia en el siguiente gráfico de barras, que la única área con crecimiento positivo ha sido la Provincia de Buenos Aires.



En cuanto a la evolución de las Demandas netas de los Grandes Usuarios del área, con la Demanda Neta del MEM, se observa que el crecimiento de la Demanda neta de la Región fue mayor que la Demanda Neta del MEM. Esta última ha sido de 2,32% y la Demanda Neta de la Región de 2,43%.

El crecimiento de la Demanda Eléctrica de los Grandes Usuarios, cayó a 1,57%, mientras que la Demanda de los Grandes Usuarios Manufactureros también ha registrado una caída de 2,93%.

La mayor tasa de crecimiento se muestra en la Demanda Neta de la Región, en el período bajo análisis, 2001-2000, la situación se invierte con respecto al período 2000-1999.



3)ANALISIS DE LA SERIE DE DEMANDA DE ENERGIA ELECTRICA DE LOS GRANDES USUARIOS DE LA REGION PERIODO 1996/2001

En el presente capítulo se pasará a realizar un análisis de la Demanda de Energía Eléctrica de los Grandes Usuarios de las áreas de EDENOR, EDESUR; EDELAP, EDEN, EDES, EDEA; EPEC, EPESF y los agentes del MEM de las respectivas áreas mencionadas.

Se tomará el período 1996 al año 2001 y se tratará de mostrar la evolución de la Demanda de los Grandes Usuarios nombrados.

Se indicarán algunas tasas de crecimiento sobre el consumo de energía eléctrica a usuario final, basados en los datos del Informe Estadístico del Sector Eléctrico, de manera tal de contar con algunos indicadores para un mejor análisis.

Se observa que el crecimiento del consumo de energía eléctrica de los Grandes Usuarios de la muestra bajo análisis, ha sido de 29,38% desde el 1º trimestre de 1996 al 4º trimestre de 2001, con lo cual se deduce una tasa de crecimiento acumulada anual de 5,26%.

El crecimiento del consumo de energía eléctrica de los Grandes Usuarios que se hace referencia en el párrafo anterior, ha descendido notablemente con respecto al período 1º trimestre de 1996 al 4º trimestre de 2000 que ha sido de 41,21%.

En cuanto a la evolución del facturado a usuario final para el total país período 1996-2001, ha crecido a una tasa acumulada anual de 5%, mientras que la tasa a.a de crecimiento del facturado a usuario final de las áreas de la muestra bajo análisis, ha crecido a 4,21%.

Se aclara que los consumos del facturado a usuario final del año 2001 tomados para el análisis, son valores provisorios a la fecha de la elaboración del presente Informe

La evolución de la demanda de energía eléctrica a usuario final del período 1993/1997 (análisis realizado en anteriores Informes) demostró tener un comportamiento más dinámico que el período 1996/2001, dónde el ritmo de la demanda decrece, tanto la correspondiente al total país como la de las regiones de EDENOR, EDESUR: EDELAP; EX ESEBA; EPEC y EPESF .

La tasa de crecimiento anual de la demanda de energía eléctrica a usuario final. período 1993-2001 fue de 5,68% y la correspondiente a las áreas de la muestra registró un valor de 6%, siendo mayor ésta última.

Los comportamientos señalados en los distintos períodos se deben a que en los últimos años, precisamente a partir de 1998, el país entró en una etapa de recesión económica, manifestándose en demandas deprimidas y caídas en los niveles de producción. Las tasas de crecimiento anual acumulada han ido descendiendo.

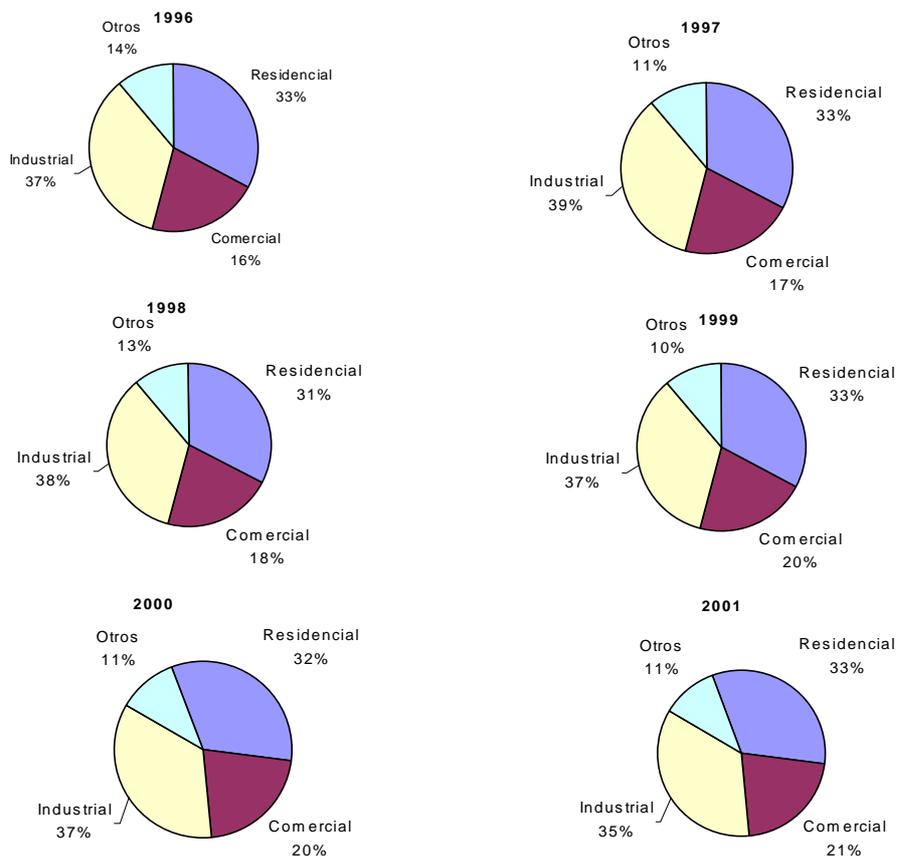
El menor financiamiento externo disponible afectó tanto al sector público como el sector privado doméstico, pero particularmente a éstos últimos dadas las crecientes necesidades de financiamiento del primer sector. Ello se tradujo en una disminución de la demanda de consumo y en la postergación de proyectos de inversión.

Ante el escenario descrito en el párrafo precedente, los niveles de actividad se vieron afectados, disminuyendo sus magnitudes. Esto se refleja de alguna manera, en la baja de la demanda de energía eléctrica tanto de los Grandes Usuarios, como del facturado a usuario final del total país.

En cuanto al análisis de la participación de la Demanda Total de la muestra, según los datos Estadísticos de los Informes Anuales de Energía Eléctrica, la estructura del facturado a usuario final no ha cambiado, desde 1996 al 2001 las tasas de participación mantienen magnitudes similares año a año.

Para el período bajo análisis, año 2001, la Demanda Residencial es de 33%; la Comercial de 21%; Industrial de 35% y por último Otros de 11%.

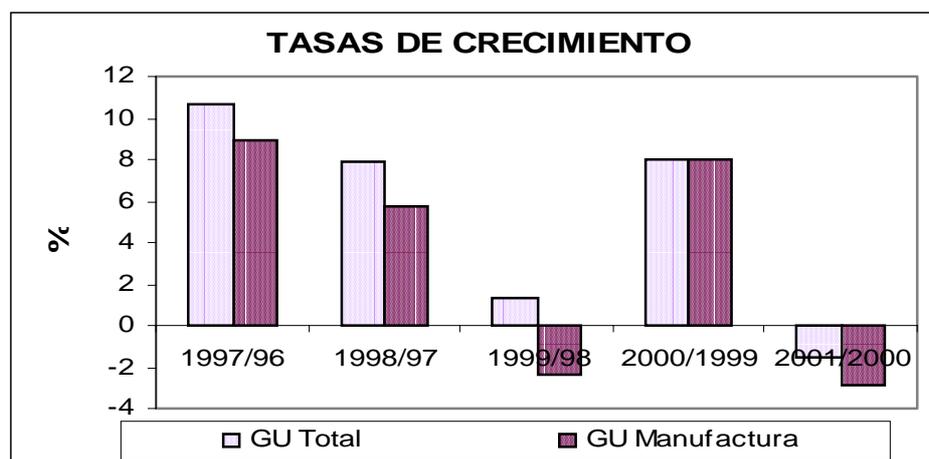
Dicha observación se puede apreciar en los siguientes gráficos:



Analizando las participaciones de los distintos rubros de actividad de la Demanda de Energía Eléctrica de los GU, se observa que la estructura desde 1996 hasta el año 2001 no ha sufrido grandes cambios, podría decirse que se mantienen las magnitudes.

Para el año 2001, la mayor participación es la Fabricación de Sustancias Químicas y Productos Químicos (CIIU 23/24/25) con 26% sobre el total, ésta tendencia se sigue manteniendo desde el período anterior, año 2000; ; en segundo lugar se encuentran los rubros de Comercio, Restaurantes y Hoteles (CIIU 50/51/55) y las

Desde el punto de vista de la Demanda Neta del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), ésta en el año 2001 creció un 2,32% respecto al año 2000, y la Demanda Neta del MEM de las jurisdicciones de EDENOR; EDESUR; EDELAP, EDEN, EDES; EDEA, EPEC y EPESF, ha crecido a una tasa de 2,43%, levemente mayor, es decir que se registró un mayor dinamismo en las regiones de las áreas de la muestra con respecto al total de las jurisdicciones del país.

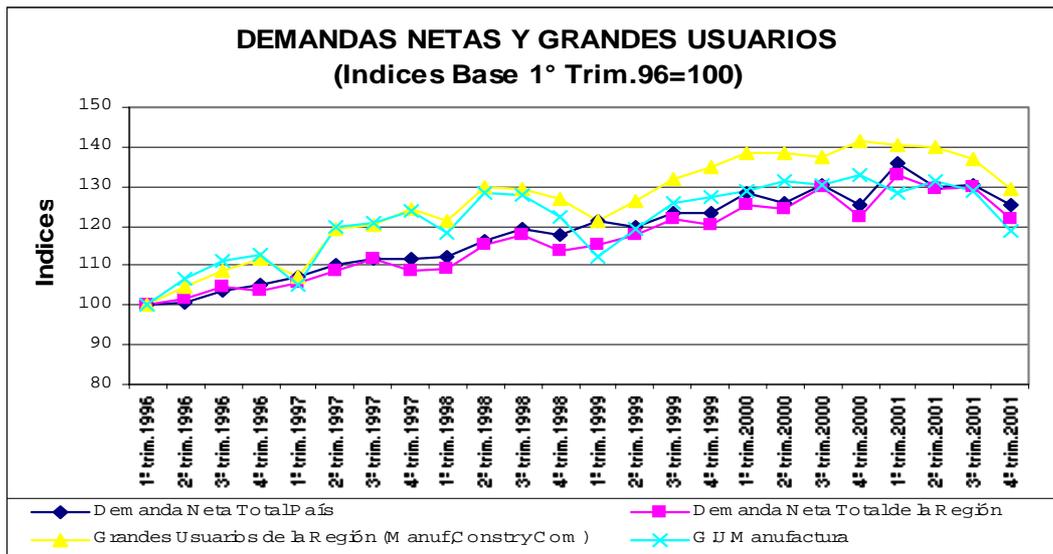


La Demanda Neta Total país se ha incrementado a 25,40% desde el 1º trimestre de 1996 hasta el 4º trimestre de 2001, mientras que la Demanda Neta de la Región creció un 21,92%; la Demanda Neta de los Grandes Usuarios de la muestra en cambio, se incrementó desde el 1º trimestre de 1996 hasta el 4º trimestre de 2001 un 29,38%, este porcentaje es bastante inferior al del período anterior que fue de 41,21%, en el último año la Demanda de Grandes Usuarios ha ido en descenso al igual que su participación que registró porcentajes levemente menores que para el período 2000.

El crecimiento de la Demanda Neta de los Grandes Usuarios fue más dinámico que la Demanda Neta total país.

El grado de participación de la Demanda de Grandes Usuarios sobre la Demanda Neta de la Región ascendía para el 1º trimestre de 1996 un 27,1% y para el 4º trimestre de 2001 a 28,8% respectivamente. En referencia a la participación de la Demanda de los Grandes Usuarios sobre la Demanda Neta Total País, pasó de 20,6% para el 1º trimestre 1996 a 21,3% para el último trimestre del año 2001.

En el siguiente gráfico se muestra la evolución de las Demandas Netas y de los Grandes Usuarios, por medio de índices:



Se pasará a realizar un análisis de los consumos de energía eléctrica de los Grandes Usuarios de EDENOR, EDESUR, EDELAP; EX ESEBA, EPEC, EPESF y de los agentes del MEM de las respectivas áreas, a lo largo de la serie 1996-2001 se detectan tasas de crecimiento positivas y negativas que oscilan entre 30,18% y 13,83% negativo.

En el área de EDEN, EDEA, EDES y sus agentes del MEM, las tasas de crecimiento son variadas en todos los trimestres. Las mayores tasas de crecimiento se observan en el 1° trimestre 00/99 de 31,44%, en el 2° trimestre 00/99 de 29% bajando en el 3° trimestre del mismo período y creciendo nuevamente en el 4° trimestre 00/99 a 21,86%. Las tasas de crecimiento negativas se encuentran entre el 3° trimestre 98/97 hasta el 2° trimestre 99/98. desde -6,45% hasta -13,83%. En los trimestres 2001/2000 las tasas de crecimientos han disminuido notablemente con respecto al período anterior (2000/1999), en los tres primeros trimestres de 2001 las tasas de crecimiento son positivas y oscilan entre 3,62% y 9,91% siendo negativo el crecimiento en el 4° trimestre de 2001 con 3,42%.

Para el caso del área de EPEC, las tasas son todas positivas, salvo para el 3° y 4° trimestre 00/99 y 01/00 respectivamente, las tasas de crecimiento para toda la serie oscilan entre 30,18% en el 1° trimestre 97/96 hasta -5,42% en el 4° trimestre 00/99, las tasas son muy variadas y dispares.

En las áreas de EDENOR y EDESUR (con agentes del MEM incluidos, como en todas las áreas de la muestra), se observa desde el 1° trimestre de 1996 hasta 1° trimestre de 99/98 tasas de crecimiento positivas, que bajan a partir del 3° trimestre 98/97 hasta llegar a ser negativa en el 2° trimestre 99/98 2,14% y en el 3° trimestre 99/98 1,53%, recuperando su crecimiento hasta 1° trimestre 00/99 y cayendo nuevamente en el 4° trimestre a 0,42% sin ser este porcentaje negativo. Para los trimestres 2001 las tasas de crecimiento han ido en descenso llegando a tener un comportamiento negativo en los tres últimos trimestres de 2001. El valor más bajo se adjudica al 4° trimestre con -8,55%.

En el área de EDELAP, las tasas son positivas, elevadas y variadas, solo se detecta una caída en 2° trimestre 99/98 a 5,93% y en el último trimestre 00/99 a 0,10%. La situación para el año 2001 es menos alentadora ya que las tasas de

crecimiento para los cuatro trimestres de 2001 fueron todas negativas entre 4,85% y 7,85%.

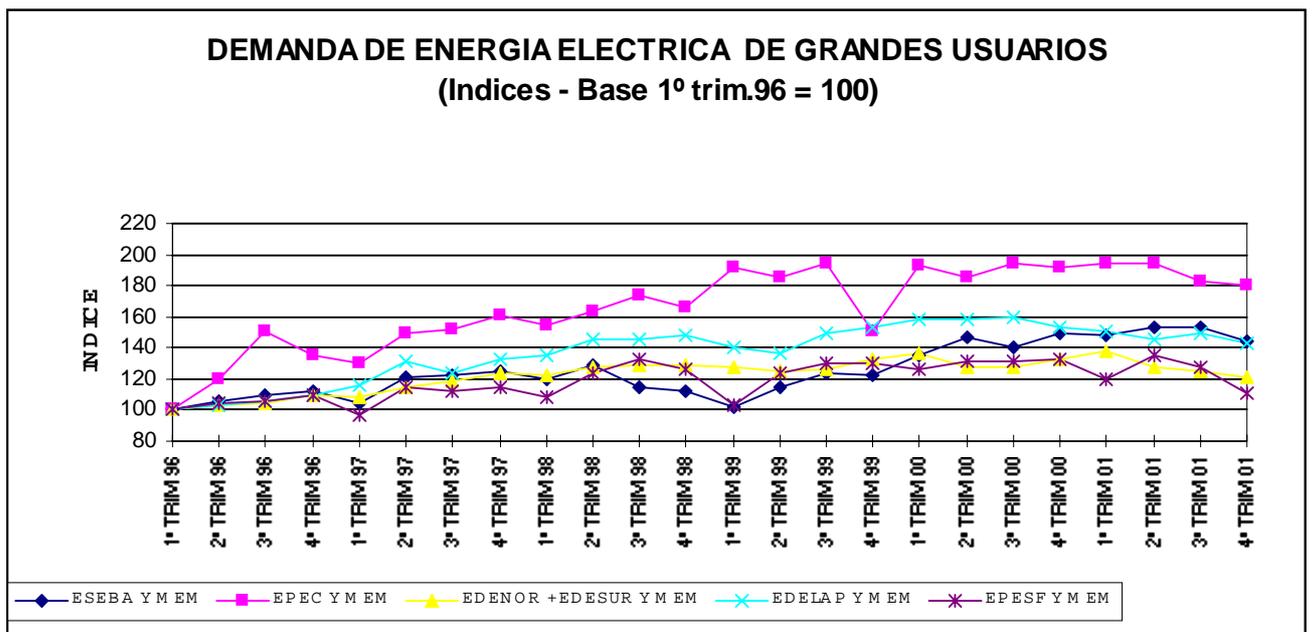
Para el área de EPESF, también las tasas de crecimiento son variadas, observándose una caída en el 1º trimestre 97/96 a 3,85%, recuperándose hasta volver a decrecer negativamente entre 1º trimestre 99/98 y 3º trimestre 99/98, luego las tasas se tornan positivas con un crecimiento destacado para el 1º trimestre 00/99 de 22,37%. Para el corriente período (2001) las tasas de crecimiento han descendido notablemente especialmente en el 4º trimestre 2001 con -16,19%.

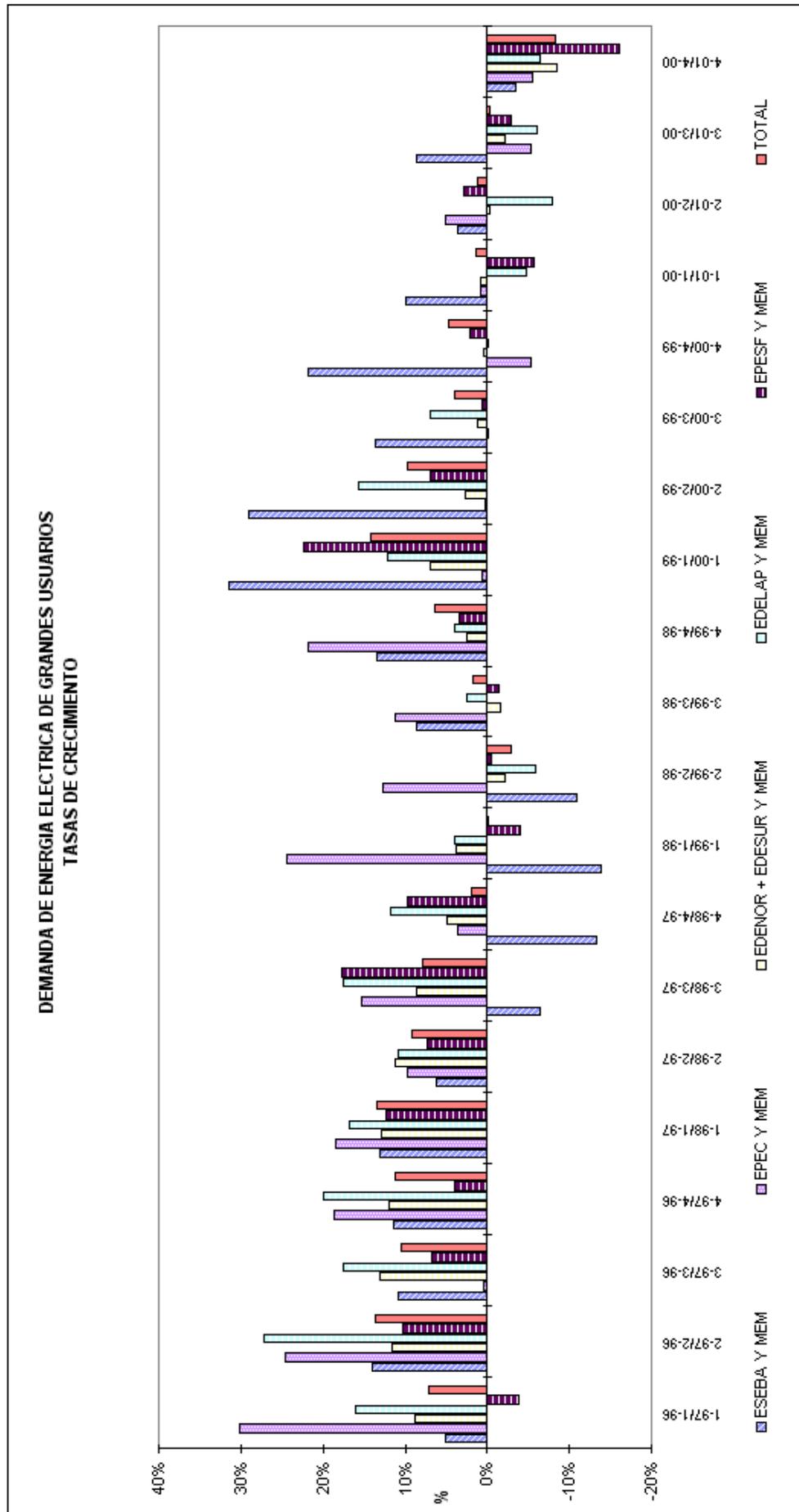
Tomando el total de las Demandas de Grandes Usuarios, se observan caídas en 1º trimestre 99/98 y el 2º trimestre 99/98 del 0,04% y 2,94% respectivamente, los mayores crecimientos en ésta serie se observan en el 2º trimestre 97/96 con 13,65%.

La Demanda de Energía Eléctrica de los Grandes Usuarios ha manifestado crecimientos descendentes, con signos negativos para el 3º y 4º trimestre 2001. (-0,24% y -8,38% respectivamente).

La tasa acumulada anual de crecimiento para esta serie ha sido de 5,26%.

A continuación se muestran los gráficos, detallando las mencionadas tasas de crecimiento de las áreas bajo análisis y la Demanda de Energía Eléctrica de los Grandes Usuarios mediante números índices:





En el siguiente apartado, se realizará un análisis del crecimiento de las Demandas de Energía Eléctrica de los GU de la muestra, pero discriminando los rubros Manufactura de Comercio y Construcción y su relación con la tasa de crecimiento del Producto Bruto Interno (PBI).

Puede observarse que la tasa de crecimiento tanto de la Demanda de los Grandes Usuarios Manufactura de la muestra, como la Demanda de Grandes Usuarios Manufacturera incluyendo los rubros Comercio y Construcción han tenido un comportamiento negativo en el período 2001 comparado con el 2000.

La Demanda Manufacturera de GU tuvo una variación negativa de 2,93%, mientras que la Demanda de Energía Eléctrica de Grandes Usuarios Manufacturera incluyendo Comercio y Construcción registró una variación negativa de 1,57%.

Se desprende del análisis que la Demanda Manufacturera tienen siempre tasas de crecimiento menores que la Demanda de GU Manufacturera incluyendo Comercio y Construcción. La tendencia de ambas curvas es igual pero siempre por debajo se encuentra la curva de la Demanda de GU Manufacturera.

En cuanto al PBI, se detecta que las tasas de crecimiento a partir de 3^o trimestre 98 son más bajas y se alejan de las curvas de la Demanda de GU Manufacturera y GU Manufacturera incluyendo Comercio y Construcción, a partir del 2^o trimestre de 2001 la tasa de crecimiento del PBI comienza a caer hasta llegar a una variación negativa en el 4^o trimestre de 2001 de 10,5%.

Desde el 4^o trimestre de 99 hasta 4^o trimestre de 2000 las curvas de la Demanda Manufacturera y ésta última incluyendo Comercio y Construcción, han tenido un crecimiento similar, como se puede apreciar en el gráfico, con una caída muy profunda en el 4^o trimestre de 2001. La tasa de crecimiento en el trimestre mencionado para la Demanda Manufacturera de GU fue de -10,47% y para la Demanda Manufacturera, Comercio y Construcción de -8,38% respectivamente.

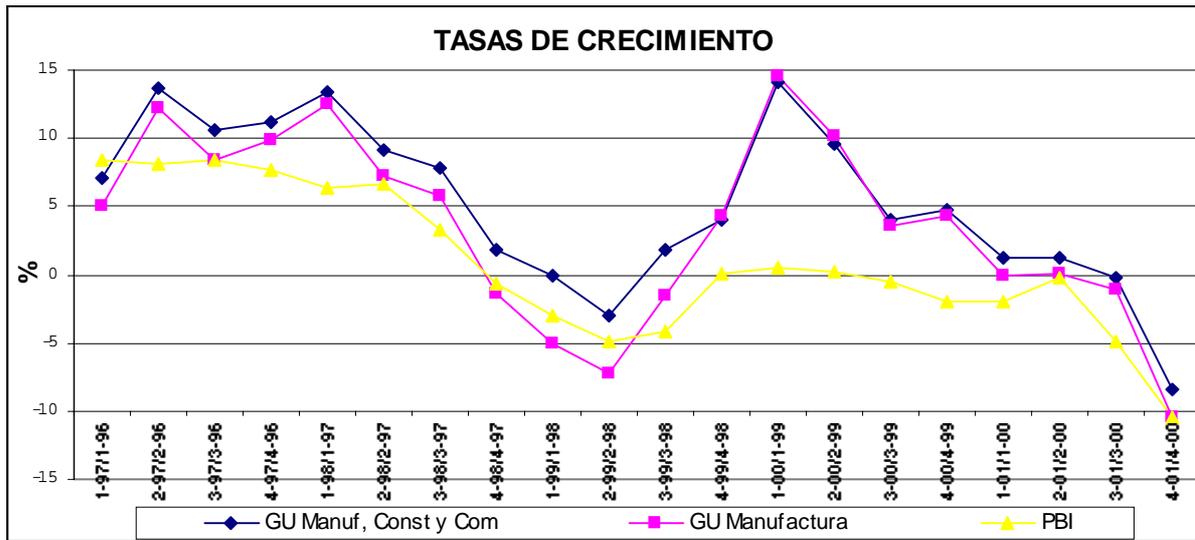
La curva del PBI comienza a descender a partir del 2^o trimestre de 2001.

La tasa de crecimiento del PBI para el año 2001 fue negativa 4,4%. Los rubros más desfavorables, que conforman el Producto Bruto Interno, han sido los Sectores Productores de Bienes con una variación negativa de 5,2%, mientras que los Sectores Productores de Servicios ha sido de -4%.

Analizando un poco más los rubros que conforman los Sectores Productores de Bienes, la Industria Manufacturera tuvo un comportamiento negativo de 7,4% y la Construcción de 11,6% negativo. Los sectores Productores de Servicios los rubros Comercio, Hotelería e Intermediación Financiera sufrieron las tasas más bajas, pero no llegan a superar la tasa negativa del rubro Construcción.

La Demanda de Energía Eléctrica de los Grandes Usuarios refleja el mismo comportamiento que la economía general del país y los crecimientos desfavorables de la Industria Manufacturera en general

Lo antedicho puede apreciarse en el gráfico siguiente:



Para un mejor grado de detalle, se anexa a continuación cuadros de Demanda de Energía Eléctrica para Grandes Usuarios de Capital Federal, Gran Buenos Aires, Provincia de Buenos Aires, Santa Fe y Córdoba, discriminados por códigos CIU desde el año 1996 hasta el año 2001 en GWh.

**DEMANDA DE ENERGIA ELECTRICA PARA GRANDES USUARIOS
CAPITAL FEDERAL Y GBA (EDESUR Y EDENOR)
(En Valores Físicos - GWh)**

	CIU 15/16	CIU 17	CIU 20/36	CIU 21/22	CIU 23/24/25	CIU 26	CIU 27	CIU 28/29	CIU 33/36	CIU 45	CIU 50/51/55	TOTAL
TOTAL 1996	1157,91	423,25	33,66	434,33	1151,80	273,53	312,08	725,47	13,42	61,60	888,94	5476,00
TOTAL 1997	1235,19	455,75	38,52	486,78	1278,48	286,46	329,29	807,10	14,55	80,83	1087,77	6100,72
TOTAL 1998	1298,56	450,15	42,01	544,55	1430,70	336,33	358,27	814,36	16,94	82,29	1292,48	6666,63
TOTAL 1999	1380,11	413,57	35,70	552,76	1406,59	311,59	272,85	711,34	18,88	79,32	1524,43	6707,13
TOTAL 2000	1395,28	407,46	26,88	572,63	1412,48	311,53	268,12	718,37	19,69	71,60	1691,64	6895,67
TOTAL 2001	1341,83	377,49	24,90	563,94	1367,08	271,43	252,93	653,88	15,13	68,99	1784,35	6721,97

1º TRIM 96	293,27	95,92	6,50	102,81	269,03	61,52	73,42	160,33	3,06	15,86	231,34	1313,07
2º TRIM 96	282,28	107,37	8,10	107,31	284,26	68,81	80,05	179,16	3,31	14,98	211,17	1346,81
3º TRIM 96	276,96	110,88	9,69	112,97	291,75	71,54	82,60	193,44	3,33	14,88	203,84	1371,88
4º TRIM 96	305,40	109,08	9,37	111,24	306,77	71,66	76,00	192,54	3,71	15,87	242,59	1444,24
1º TRIM 97	310,87	101,35	8,08	105,29	287,23	64,38	72,30	174,68	3,79	19,01	281,99	1428,98
2º TRIM 97	303,18	118,37	9,88	116,67	316,10	66,86	82,51	203,04	3,82	20,32	262,89	1503,64
3º TRIM 97	299,12	118,81	10,42	131,00	330,52	76,05	87,07	216,04	3,56	21,06	257,92	1551,58
4º TRIM 97	322,02	117,21	10,14	133,82	344,62	79,17	87,41	213,34	3,37	20,44	284,97	1616,52
1º TRIM 98	325,64	103,16	8,84	127,51	337,85	80,77	81,54	195,46	3,79	23,46	325,00	1613,03
2º TRIM 98	315,47	117,94	10,37	136,87	368,05	83,04	95,42	210,85	4,52	23,16	307,67	1673,35
3º TRIM 98	314,49	119,67	11,46	138,71	366,51	90,47	98,93	216,31	4,29	17,23	307,09	1685,16
4º TRIM 98	342,97	109,39	11,34	141,46	358,29	82,05	82,38	191,73	4,33	18,44	352,71	1695,10
1º TRIM 99	360,04	98,18	9,46	132,79	340,39	77,38	61,58	173,09	3,66	20,29	397,32	1674,18
2º TRIM 99	335,55	105,56	10,33	137,16	339,80	79,90	69,53	175,19	4,61	19,43	360,39	1637,46
3º TRIM 99	329,64	105,43	8,56	140,35	356,96	75,21	71,42	181,66	5,19	20,33	364,69	1659,43
4º TRIM 99	354,87	104,40	7,36	142,47	369,43	79,10	70,32	181,40	5,41	19,27	402,03	1736,06
1º TRIM 00	371,30	99,86	6,24	142,18	361,73	77,44	65,30	177,51	5,33	20,06	463,16	1790,11
2º TRIM 00	342,98	102,95	7,05	144,30	340,04	78,44	66,23	177,81	5,03	17,75	399,61	1682,18
3º TRIM 00	327,58	105,95	7,06	141,55	352,99	79,20	66,57	186,09	5,07	17,30	390,66	1680,03
4º TRIM 00	353,42	98,70	6,53	144,61	357,71	76,45	70,02	176,95	4,25	16,49	438,22	1743,34
1º TRIM 01	370,71	94,36	5,85	144,21	359,85	70,85	67,49	168,72	4,01	18,82	499,95	1804,81
2º TRIM 01	310,66	100,27	6,80	150,03	343,24	73,11	70,66	174,39	4,03	15,54	429,69	1678,42
3º TRIM 01	325,69	101,66	6,60	141,44	337,03	66,57	63,05	166,77	3,70	17,10	414,84	1644,46
4º TRIM 01	334,76	81,20	5,65	128,26	326,95	60,91	51,74	144,01	3,39	17,53	439,87	1594,27

(Indices - Base 1º Trim.96 = 100)

	CIU 15/16	CIU 17	CIU 20/36	CIU 21/22	CIU 23/24/25	CIU 26	CIU 27	CIU 28/29	CIU 33/36	CIU 45	CIU 50/51/55	TOTAL
1º TRIM 96	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
2º TRIM 96	96,254	111,934	124,538	104,378	105,661	111,862	109,029	111,743	108,138	94,455	91,278	102,569
3º TRIM 96	94,440	115,597	149,054	109,879	108,444	116,293	112,502	120,648	108,643	93,803	88,113	104,479
4º TRIM 96	104,136	113,719	144,193	108,192	114,027	116,496	103,508	120,089	121,238	100,065	104,862	109,989
1º TRIM 97	106,003	105,662	124,301	102,410	106,766	104,652	98,467	108,952	123,881	119,848	121,891	108,827
2º TRIM 97	103,378	123,408	151,918	113,476	117,496	108,694	112,377	126,637	124,691	128,099	113,638	114,513
3º TRIM 97	101,995	123,859	160,326	127,413	122,858	123,626	118,588	134,748	116,295	132,762	111,488	118,164
4º TRIM 97	109,805	122,196	155,982	130,162	128,097	128,702	119,048	133,059	110,171	128,857	123,180	123,110
1º TRIM 98	111,039	107,550	135,990	124,019	125,580	131,303	111,056	121,913	123,858	147,870	140,483	122,844
2º TRIM 98	107,569	122,951	159,456	133,126	136,807	134,981	129,956	131,509	147,600	146,000	132,994	127,438
3º TRIM 98	107,235	124,755	176,301	134,912	136,232	147,064	134,739	134,916	140,121	108,628	132,744	128,337
4º TRIM 98	116,947	114,037	174,459	137,589	133,180	133,378	112,196	119,586	141,352	116,272	152,463	129,094
1º TRIM 99	122,768	102,350	145,580	129,159	126,526	125,790	83,867	107,956	119,631	127,892	171,744	127,501
2º TRIM 99	114,419	110,053	158,850	133,402	126,307	129,891	94,698	109,270	150,535	122,471	155,783	124,705
3º TRIM 99	112,403	109,907	131,661	136,505	132,684	122,259	97,275	113,301	169,456	128,149	157,640	126,377
4º TRIM 99	121,006	108,839	113,159	138,570	137,320	128,579	95,772	113,138	176,632	121,506	173,781	132,213
1º TRIM 00	126,609	104,107	95,976	138,287	134,457	125,893	88,938	110,715	173,882	126,451	200,203	136,330
2º TRIM 00	116,950	107,322	108,402	140,347	126,396	127,506	90,204	110,904	164,338	111,901	172,733	128,110
3º TRIM 00	111,700	110,457	108,678	137,677	131,210	128,742	90,667	116,063	165,671	109,055	168,867	127,946
4º TRIM 00	120,510	102,893	100,481	140,649	132,962	124,274	95,361	110,367	138,809	103,977	189,423	132,768
1º TRIM 01	126,408	98,377	89,924	140,263	133,759	115,168	91,916	105,229	130,918	118,633	216,108	137,449
2º TRIM 01	105,931	104,537	104,592	145,922	127,584	118,845	96,234	108,766	131,541	97,992	185,738	127,824
3º TRIM 01	111,056	105,981	101,588	137,570	125,277	108,207	85,872	104,015	120,881	107,820	179,318	125,237
4º TRIM 01	114,147	84,649	86,994	124,752	121,530	99,019	70,462	89,822	110,678	110,500	190,136	121,415

Fuente: Secretaría de Energía, en base a información suministrada por Edenor, Edesur y CAMMESA.

**DEMANDA DE ENERGIA ELECTRICA PARA GRANDES USUARIOS
LA PLATA Y GRAN LA PLATA (EDELAP)
(En Valores Físicos - GWh)**

	CIU 15/16	CIU 17	CIU 20/36	CIU 21/22	CIU 23/24/25	CIU 26	CIU 27	CIU 28/29	CIU 33/36	CIU 45	CIU 50/51/55	TOTAL
TOTAL 1996	20,26	1,84	0,45	9,99	466,51	8,64	99,30	56,99	1,49	0,18	23,99	689,64
TOTAL 1997	18,34	3,27	0,39	9,87	591,79	10,66	105,76	55,66	1,83	2,79	28,53	828,90
TOTAL 1998	29,88	6,12	0,53	7,55	681,78	14,20	106,90	54,49	2,55	1,49	40,17	945,67
TOTAL 1999	28,70	7,78	0,55	5,47	683,19	17,83	111,97	52,45	2,56	0,77	44,84	956,09
TOTAL 2000	26,48	8,22	0,54	7,80	757,42	17,53	108,89	53,31	2,60	1,53	52,05	1036,37
TOTAL 2001	20,15	8,64	0,33	5,36	710,95	14,48	101,75	50,08	2,58	0,47	56,11	970,88
1º TRIM 96	4,85	0,46	0,08	2,69	113,50	2,37	21,41	12,83	0,32	0,05	6,17	164,73
2º TRIM 96	5,27	0,56	0,12	2,30	113,34	2,21	26,25	14,05	0,40	0,03	5,63	170,16
3º TRIM 96	5,22	0,44	0,12	2,34	116,19	2,02	25,68	15,28	0,40	0,04	5,56	173,29
4º TRIM 96	4,92	0,37	0,12	2,66	123,49	2,04	25,95	14,82	0,38	0,07	6,63	181,46
1º TRIM 97	3,78	0,67	0,10	2,67	140,28	2,34	21,36	12,20	0,33	0,09	7,39	191,23
2º TRIM 97	3,90	0,43	0,11	2,44	157,39	2,74	28,27	13,81	0,44	0,09	6,79	216,43
3º TRIM 97	4,78	0,85	0,08	2,33	141,07	2,73	28,33	15,44	0,51	0,76	6,74	203,62
4º TRIM 97	5,88	1,31	0,11	2,43	153,05	2,84	27,80	14,20	0,55	1,85	7,61	217,62
1º TRIM 98	7,10	1,29	0,17	1,80	164,39	2,65	21,07	13,16	0,57	1,27	9,89	223,36
2º TRIM 98	8,35	1,42	0,13	1,58	173,02	2,92	28,67	13,81	0,35	0,06	9,48	239,79
3º TRIM 98	7,79	1,61	0,12	2,07	170,43	4,28	28,23	14,56	0,55	0,09	9,76	239,49
4º TRIM 98	6,65	1,80	0,12	2,10	173,94	4,35	28,93	12,97	1,08	0,07	11,03	243,03
1º TRIM 99	7,85	1,48	0,12	1,29	167,30	4,08	25,07	12,40	0,67	0,09	11,84	232,20
2º TRIM 99	7,15	2,02	0,15	1,14	157,24	4,35	28,75	13,09	0,69	0,19	10,81	225,58
3º TRIM 99	7,02	2,11	0,14	1,46	175,14	4,62	29,17	14,08	0,67	0,26	10,95	245,62
4º TRIM 99	6,67	2,17	0,13	1,57	183,50	4,78	28,98	12,88	0,54	0,23	11,24	252,69
1º TRIM 00	7,16	2,09	0,12	1,60	189,74	4,81	28,88	11,88	0,64	0,18	13,39	260,49
2º TRIM 00	6,26	2,05	0,14	2,22	190,64	4,57	27,08	12,60	0,68	1,10	13,61	260,96
3º TRIM 00	6,52	2,14	0,15	1,44	191,78	4,36	27,93	15,36	0,67	0,15	11,97	262,48
4º TRIM 00	6,54	1,94	0,13	2,53	185,26	3,78	25,00	13,46	0,61	0,10	13,08	252,43
1º TRIM 01	5,38	2,18	0,11	3,49	178,45	3,85	27,89	12,27	0,64	0,12	13,47	247,85
2º TRIM 01	4,60	2,32	0,07	0,64	172,67	3,69	27,61	13,96	0,70	0,16	14,04	240,46
3º TRIM 01	4,65	2,41	0,06	0,61	182,86	3,54	24,66	12,52	0,65	0,10	14,51	246,57
4º TRIM 01	5,53	1,73	0,08	0,62	176,97	3,40	21,58	11,33	0,59	0,08	14,08	236,00

(Indices - Base 1º Trim.96 = 100)

	CIU 15/16	CIU 17	CIU 20/36	CIU 21/22	CIU 23/24/25	CIU 26	CIU 27	CIU 28/29	CIU 33/36	CIU 45	CIU 50/51/55	TOTAL
1º TRIM 96	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
2º TRIM 96	108,599	122,512	144,116	85,450	99,862	93,502	122,612	109,479	125,284	52,411	91,245	103,296
3º TRIM 96	107,690	95,240	143,431	86,960	102,374	85,160	119,942	119,093	126,504	76,102	90,052	105,195
4º TRIM 96	101,461	81,016	149,999	99,006	108,800	86,316	121,228	115,490	118,682	140,204	107,358	110,155
1º TRIM 97	77,859	146,281	119,123	99,405	123,601	98,894	99,787	95,097	104,160	185,110	119,799	116,088
2º TRIM 97	80,372	94,348	134,939	90,825	138,672	115,970	132,034	107,640	139,402	179,922	110,018	131,382
3º TRIM 97	98,536	184,896	90,581	86,586	124,295	115,558	132,331	120,298	160,000	1539,057	109,212	123,610
4º TRIM 97	121,255	285,187	130,072	90,267	134,847	119,796	129,828	110,684	174,189	3739,020	123,214	132,109
1º TRIM 98	146,270	280,540	203,892	66,892	144,838	112,059	98,392	102,512	181,078	2568,545	160,296	135,589
2º TRIM 98	172,094	307,988	150,882	58,880	152,448	123,555	133,906	107,570	109,242	127,075	153,647	145,566
3º TRIM 98	160,589	349,938	146,375	77,054	150,162	180,706	131,872	113,436	173,137	175,811	158,118	145,383
4º TRIM 98	137,048	390,587	139,016	78,051	153,255	183,728	135,130	101,043	340,807	140,805	178,721	147,532
1º TRIM 99	161,916	321,061	149,451	48,080	147,405	172,294	117,101	96,610	209,930	184,036	191,869	140,957
2º TRIM 99	147,498	438,363	174,749	42,434	138,545	183,907	134,291	101,984	216,767	382,695	175,116	136,941
3º TRIM 99	144,684	458,993	173,985	54,223	154,313	195,104	136,233	109,725	211,142	530,181	177,372	149,106
4º TRIM 99	137,495	471,332	158,157	58,548	161,682	202,121	135,338	100,346	168,621	457,407	182,138	153,397
1º TRIM 00	147,650	455,066	141,616	59,527	167,176	203,277	134,873	92,567	201,815	373,066	216,867	158,134
2º TRIM 00	129,106	445,590	168,105	82,690	167,971	193,208	126,487	98,198	214,461	2211,677	220,455	158,416
3º TRIM 00	134,369	464,915	183,186	53,605	168,974	184,212	130,477	119,701	212,536	295,468	193,995	159,342
4º TRIM 00	134,819	420,444	151,566	94,141	163,230	159,802	116,780	104,918	190,818	202,795	211,928	153,239
1º TRIM 01	110,806	473,106	135,440	129,753	157,230	162,531	130,274	95,642	202,894	238,578	218,239	150,459
2º TRIM 01	94,726	504,431	88,212	23,770	152,133	156,079	128,975	108,774	219,120	327,519	227,514	145,975
3º TRIM 01	95,762	524,070	69,311	22,699	161,112	149,425	115,188	97,574	204,197	206,533	235,124	149,679
4º TRIM 01	114,052	374,856	99,466	23,191	155,929	143,790	100,786	88,251	187,109	169,429	228,073	143,266

Fuente: Secretaría de Energía, en base a información suministrada por Edelap y CAMMESA, sujeto a revisión.

**DEMANDA DE ENERGIA ELECTRICA PARA GRANDES USUARIOS
PROVINCIA DE BUENOS AIRES (EDEN, EDES, EDEA)
(En Valores Físicos - GWh)**

	CIU 15/16	CIU 17	CIU 20/36	CIU 21/22	CIU 23/24/25	CIU 26	CIU 27	CIU 28/29	CIU 33/36	CIU 45	CIU50/51/55	TOTAL
TOTAL 1996	383,10	26,79	1,32	318,03	866,17	334,48	757,24	46,19	0,50	1,66	136,02	2871,48
TOTAL 1997	411,62	32,15	1,66	313,56	923,48	463,18	803,89	50,95	3,10	1,09	165,74	3170,42
TOTAL 1998	438,37	27,11	1,94	360,99	976,22	483,09	616,30	47,30	5,58	0,70	191,39	3149,00
TOTAL 1999	444,18	27,80	1,98	432,33	1017,59	465,43	477,05	42,65	5,46	7,68	185,44	3107,60
TOTAL 2000	516,69	53,63	1,80	526,64	1312,00	397,51	762,19	41,01	10,93	10,37	205,92	3838,68
TOTAL 2001	528,40	30,67	2,08	529,21	1438,20	339,36	856,95	42,34	9,11	16,09	219,23	4011,63
1º TRIM 96	88,72	4,99	0,32	77,25	202,29	74,61	175,27	9,42	0,12	0,84	37,65	671,45
2º TRIM 96	97,72	5,80	0,34	80,52	215,02	72,53	192,29	11,88	0,11	0,33	34,30	710,85
3º TRIM 96	94,59	8,51	0,33	82,30	225,19	84,38	199,15	12,48	0,13	0,28	30,97	738,31
4º TRIM 96	102,06	7,49	0,33	77,95	223,67	102,96	190,54	12,41	0,14	0,21	33,11	750,87
1º TRIM 97	100,45	7,06	0,33	76,36	198,20	110,74	156,15	11,01	0,17	0,24	44,56	705,28
2º TRIM 97	115,23	7,57	0,38	66,65	241,41	120,05	206,65	13,64	0,94	0,25	37,12	809,90
3º TRIM 97	101,90	9,38	0,48	85,91	244,74	111,05	213,66	13,25	0,80	0,35	37,25	818,77
4º TRIM 97	94,04	8,13	0,46	84,63	239,14	121,33	227,44	13,04	1,19	0,25	46,81	836,47
1º TRIM 98	99,65	6,13	0,41	85,11	248,33	124,31	172,18	11,56	1,55	0,09	48,68	798,01
2º TRIM 98	108,71	6,52	0,45	87,63	260,84	123,82	208,40	12,61	1,42	0,11	49,21	859,71
3º TRIM 98	113,57	7,78	0,54	90,73	246,02	114,01	135,16	12,17	1,20	0,17	44,60	765,95
4º TRIM 98	116,44	6,68	0,53	97,52	221,03	120,95	100,56	10,96	1,41	0,33	48,90	725,32
1º TRIM 99	106,47	6,17	0,48	92,56	226,20	116,49	76,48	9,21	1,61	1,16	50,79	687,61
2º TRIM 99	114,74	7,15	0,51	101,58	252,75	124,89	101,43	11,15	1,10	1,45	49,73	766,48
3º TRIM 99	114,35	7,22	0,52	118,71	282,91	109,79	140,60	10,99	1,02	2,63	42,52	831,26
4º TRIM 99	108,62	7,27	0,48	119,48	255,74	114,26	158,54	11,30	1,74	2,44	42,39	822,25
1º TRIM 00	129,45	11,62	0,46	128,28	326,31	105,23	131,27	9,22	2,76	2,81	56,37	903,78
2º TRIM 00	129,38	13,31	0,45	129,33	371,23	95,58	183,79	10,18	2,45	2,24	50,77	988,72
3º TRIM 00	128,09	15,98	0,45	135,59	281,67	96,69	221,03	10,48	3,03	2,31	48,84	944,16
4º TRIM 00	129,77	12,72	0,43	133,45	332,79	100,01	226,09	11,13	2,68	3,01	49,93	1002,02
1º TRIM 01	135,50	9,04	0,40	127,42	346,13	103,13	192,75	10,90	2,44	4,39	61,28	993,39
2º TRIM 01	132,18	9,11	0,41	135,47	354,77	89,03	230,01	10,99	2,31	3,70	56,55	1024,53
3º TRIM 01	134,12	7,32	0,48	134,80	376,97	80,17	223,42	11,41	2,16	4,20	50,88	1025,93
4º TRIM 01	126,59	5,20	0,79	131,52	360,33	67,04	210,78	9,03	2,19	3,80	50,51	967,79

(Indices - Base 1º Trim.96 = 100)

	CIU 15/16	CIU 17	CIU 20/36	CIU 21/22	CIU 23/24/25	CIU 26	CIU 27	CIU 28/29	CIU 33/36	CIU 45	CIU50/51/55	TOTAL
1º TRIM 96	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
2º TRIM 96	110,145	116,263	108,764	104,235	106,295	97,218	109,711	126,204	94,136	39,657	91,099	105,867
3º TRIM 96	106,616	170,673	104,647	106,533	111,320	113,104	113,628	132,507	109,597	33,706	82,250	109,956
4º TRIM 96	115,040	150,153	103,100	100,906	110,572	138,012	108,713	131,824	114,751	24,731	87,936	111,827
1º TRIM 97	113,217	141,507	104,496	98,852	97,977	148,435	89,095	116,968	146,415	29,049	118,367	105,038
2º TRIM 97	129,879	151,819	120,030	86,281	119,342	160,916	117,904	144,886	792,619	29,931	98,604	120,619
3º TRIM 97	114,853	188,085	152,445	111,206	120,985	148,852	121,905	140,714	677,168	41,447	98,942	121,939
4º TRIM 97	105,999	163,050	145,474	109,554	118,216	162,633	129,768	138,527	1006,943	29,822	124,328	124,576
1º TRIM 98	112,323	122,868	129,796	110,174	122,763	166,618	98,240	122,771	1311,041	11,012	129,308	118,848
2º TRIM 98	122,528	130,659	142,543	113,436	128,944	165,963	118,903	133,940	1196,710	13,615	130,720	128,038
3º TRIM 98	128,006	155,941	170,544	117,444	121,619	152,822	77,117	129,262	1017,285	20,221	118,453	114,073
4º TRIM 98	131,245	133,970	168,768	126,240	109,266	162,117	57,376	116,441	1192,309	39,380	129,878	108,022
1º TRIM 99	120,005	123,699	150,672	119,821	111,819	156,138	43,636	97,786	1360,990	138,417	134,918	102,407
2º TRIM 99	129,333	143,232	160,948	131,490	124,946	167,404	57,874	118,397	926,278	173,849	132,078	114,152
3º TRIM 99	128,885	144,778	163,548	153,661	139,855	147,164	80,220	116,766	859,930	314,383	112,948	123,799
4º TRIM 99	122,425	145,643	150,608	154,669	126,422	153,150	90,456	120,018	1469,343	292,057	112,607	122,458
1º TRIM 00	145,907	232,983	146,213	166,049	161,309	141,050	74,897	97,903	2334,825	336,146	149,738	134,601
2º TRIM 00	145,826	266,748	141,909	167,408	183,517	128,114	104,866	108,156	2073,242	268,271	134,861	147,250
3º TRIM 00	144,379	320,299	142,695	175,518	139,240	129,599	126,114	111,263	2562,765	275,892	129,726	140,614
4º TRIM 00	146,264	254,962	136,155	172,747	164,516	134,050	129,000	118,221	2267,008	360,070	132,619	149,231
1º TRIM 01	152,729	181,252	126,411	164,943	171,108	138,228	109,974	115,791	2064,052	525,306	162,779	147,945
2º TRIM 01	148,983	182,549	128,767	175,358	175,381	119,330	131,234	116,725	1955,790	442,014	150,219	152,583
3º TRIM 01	151,177	146,775	151,163	174,496	186,352	107,458	127,473	121,193	1824,545	502,130	135,158	152,793
4º TRIM 01	142,685	104,276	248,923	170,247	178,129	89,853	120,264	95,946	1853,555	454,592	134,163	144,133

Fuente: Secretaría de Energía, en base a información suministrada por Eseba, Eden, Edes, Edea y CAMMESA, sujeto a revisión.

**DEMANDA DE ENERGIA ELECTRICA PARA GRANDES USUARIOS
PROVINCIA DE CORDOBA (EPEC)
(En Valores Físicos - GWh)**

	CIU 15/16	CIU 17	CIU 20/36	CIU 21/22	CIU 23/24/25	CIU 26	CIU 27	CIU 28/29	CIU 33/36	CIU 45	CIU50/51/55	TOTAL
TOTAL 1996	192,33	8,39	1,52	23,18	181,05	108,97	16,12	222,78	0,08	5,05	111,40	870,87
TOTAL 1997	176,53	12,41	1,80	8,24	206,21	124,02	23,02	294,47	3,30	4,10	164,35	1018,46
TOTAL 1998	197,19	8,91	2,00	8,85	226,39	124,28	24,45	313,37	6,03	8,29	214,85	1134,61
TOTAL 1999	215,19	5,19	2,24	10,48	254,18	115,69	22,74	274,89	5,34	11,74	413,42	1331,09
TOTAL 2000	197,03	4,91	2,38	11,77	264,92	157,63	20,03	230,52	6,02	9,07	410,67	1314,95
TOTAL 2001	200,63	3,81	1,99	14,25	308,00	130,49	17,90	189,46	13,22	5,99	411,49	1297,22
1º TRIM 96	41,61	2,17	0,37	8,06	30,83	22,21	3,01	34,89	0,05	1,69	27,39	172,27
2º TRIM 96	45,15	2,38	0,37	11,03	47,93	22,60	3,66	49,51	0,03	1,37	22,45	206,49
3º TRIM 96	55,09	1,88	0,38	2,23	52,57	32,17	4,75	82,96	0,00	0,90	26,52	259,46
4º TRIM 96	50,48	1,96	0,39	1,87	49,73	31,99	4,69	55,42	0,00	1,08	35,04	232,65
1º TRIM 97	43,81	2,51	0,32	2,28	47,31	29,51	4,01	55,28	0,00	0,85	38,38	224,27
2º TRIM 97	43,43	2,85	0,42	1,47	53,73	30,59	5,81	81,89	0,22	0,86	35,95	257,22
3º TRIM 97	45,75	3,53	0,53	2,35	49,75	28,94	6,79	81,22	1,61	1,16	39,12	260,76
4º TRIM 97	43,54	3,53	0,54	2,14	55,41	34,98	6,40	76,07	1,47	1,23	50,90	276,21
1º TRIM 98	44,60	2,52	0,45	1,37	53,76	23,15	5,53	78,67	1,33	1,39	52,70	265,47
2º TRIM 98	46,33	3,14	0,50	2,27	54,15	32,80	6,48	87,59	1,44	1,18	46,50	282,38
3º TRIM 98	52,05	1,63	0,56	2,67	63,11	34,91	7,06	80,22	1,65	3,51	53,06	300,44
4º TRIM 98	54,20	1,63	0,48	2,55	55,37	33,42	5,38	66,89	1,61	2,21	62,59	286,31
1º TRIM 99	50,50	1,21	0,50	2,67	56,46	27,70	4,47	68,32	1,25	2,27	114,95	330,29
2º TRIM 99	53,60	1,39	0,60	2,30	62,31	28,60	5,24	61,60	1,38	2,97	98,32	318,32
3º TRIM 99	53,40	1,32	0,60	2,74	68,28	22,59	7,46	77,75	1,38	3,90	94,58	334,00
4º TRIM 99	57,68	1,27	0,54	2,76	67,13	36,80	5,56	67,22	1,33	2,60	105,57	348,47
1º TRIM 00	50,56	1,02	0,45	3,05	52,27	42,53	4,86	61,01	1,37	2,63	112,40	332,15
2º TRIM 00	48,03	1,30	0,57	3,18	67,65	33,54	5,15	59,17	1,47	2,06	97,25	319,37
3º TRIM 00	49,26	1,27	0,55	2,93	69,86	43,13	4,99	55,37	1,64	2,17	102,65	333,84
4º TRIM 00	49,17	1,32	0,81	2,62	75,12	38,43	5,03	54,97	1,54	2,21	98,37	329,59
1º TRIM 01	48,92	0,88	0,52	3,04	70,70	35,66	4,80	50,61	1,62	2,24	115,56	334,56
2º TRIM 01	48,99	1,12	0,61	2,74	75,93	34,51	5,13	55,25	8,21	1,55	101,52	335,56
3º TRIM 01	51,42	0,97	0,51	2,15	84,54	32,94	4,33	42,80	1,76	1,36	93,14	315,90
4º TRIM 01	51,31	0,84	0,36	6,32	76,83	27,38	3,64	40,79	1,62	0,84	101,27	311,20

(Indices - Base 1º Trim.96 = 100)

	CIU 15/16	CIU 17	CIU 20/36	CIU 21/22	CIU 23/24/25	CIU 26	CIU 27	CIU 28/29	CIU 33/36	CIU 45	CIU50/51/55	TOTAL
1º TRIM 96	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
2º TRIM 96	108,525	110,092	100,922	136,729	155,475	101,755	121,778	141,903	55,283	81,050	81,973	119,863
3º TRIM 96	132,414	86,887	101,732	27,649	170,510	144,861	158,102	237,757	0,000	53,399	96,852	150,610
4º TRIM 96	121,322	90,565	105,591	23,145	161,292	144,063	156,063	158,837	0,000	63,576	127,966	135,049
1º TRIM 97	105,299	115,707	85,128	28,230	153,467	132,886	133,451	158,444	0,000	50,332	140,166	130,183
2º TRIM 97	104,396	131,411	112,044	18,225	174,298	137,740	193,240	234,704	436,357	50,552	131,261	149,308
3º TRIM 97	109,958	163,214	142,237	29,094	161,368	130,301	225,937	232,783	3214,515	68,675	142,865	151,366
4º TRIM 97	104,642	162,870	146,279	26,588	179,734	157,508	212,786	218,010	2929,028	72,825	185,855	160,333
1º TRIM 98	107,201	116,244	122,260	16,942	174,368	104,231	184,047	225,472	2644,245	82,275	192,448	154,101
2º TRIM 98	111,362	144,899	135,899	28,115	175,645	147,693	215,338	251,037	2867,326	69,625	169,811	163,916
3º TRIM 98	125,109	75,375	151,761	33,095	204,719	157,174	234,724	229,907	3287,766	207,538	193,758	174,399
4º TRIM 98	130,276	75,069	130,194	31,563	179,603	150,476	178,842	191,692	3210,357	130,275	228,545	166,199
1º TRIM 99	121,369	56,066	133,768	33,162	183,144	124,712	148,668	195,792	2486,836	134,159	419,736	191,727
2º TRIM 99	128,830	63,992	162,621	28,552	202,125	128,794	174,216	176,539	2749,067	175,450	359,044	184,779
3º TRIM 99	128,359	61,012	161,114	33,934	221,467	101,724	248,208	222,831	2752,494	230,471	345,352	193,881
4º TRIM 99	138,646	58,561	146,838	34,283	217,735	165,697	184,903	192,656	2655,259	153,342	385,509	202,280
1º TRIM 00	121,520	47,194	122,054	37,779	169,555	191,487	161,457	174,858	2737,478	155,229	410,450	192,807
2º TRIM 00	115,443	59,887	153,056	39,419	219,448	151,031	171,275	169,575	2922,678	121,845	355,110	185,386
3º TRIM 00	118,409	58,882	148,880	36,312	226,617	194,210	165,980	158,686	3264,670	128,215	374,848	193,787
4º TRIM 00	118,192	60,934	218,134	32,430	243,678	173,019	167,328	157,538	3074,518	130,490	359,210	191,321
1º TRIM 01	117,569	40,737	139,393	37,673	229,333	160,575	159,598	145,060	3234,647	132,541	421,994	194,206
2º TRIM 01	117,752	51,883	164,286	33,931	246,275	155,370	170,458	158,357	16363,974	91,768	370,708	194,784
3º TRIM 01	123,584	44,706	136,801	26,694	274,205	148,329	143,933	122,662	3502,548	80,101	340,096	183,374
4º TRIM 01	123,320	38,738	96,149	78,413	249,221	123,268	121,073	116,897	3232,407	49,570	369,794	180,642

Fuente: Secretaría de Energía, en base a información suministrada por EPEC y CAMESA, sujeto a revisión.

**DEMANDA DE ENERGIA ELECTRICA PARA GRANDES USUARIOS
PROVINCIA DE SANTA FE (EPESF)
(En Valores Físicos - GWh)**

	CIU 15/16	CIU 17	CIU 20/36	CIU 21/22	CIU 23/24/25	CIU 26	CIU 27	CIU 28/29	CIU 33/36	CIU 45	CIU50/51/55	TOTAL
TOTAL 1996	645,38	88,72	39,49	56,50	215,83	17,20	1109,38	167,92	0,00	0,62	115,90	2456,95
TOTAL 1997	631,39	101,45	41,02	57,03	139,83	17,04	1241,92	189,56	0,00	0,76	144,58	2564,58
TOTAL 1998	722,73	97,10	52,82	60,94	206,34	21,12	1247,31	221,63	0,00	0,68	234,10	2864,78
TOTAL 1999	776,88	98,89	33,10	66,78	294,69	24,22	1066,80	197,74	0,00	1,08	289,86	2850,03
TOTAL 2000	770,45	105,19	18,02	68,59	304,34	40,19	1230,06	207,38	1,30	1,70	310,30	3057,52
TOTAL 2001	780,10	95,03	10,85	62,47	276,78	25,66	1112,50	183,94	1,43	1,99	339,52	2890,27
1º TRIM 96	168,72	19,77	7,63	16,14	30,82	4,50	270,15	39,63	0,00	0,19	27,57	585,12
2º TRIM 96	154,64	20,64	9,13	12,31	32,59	3,11	310,49	41,17	0,00	0,18	27,44	611,69
3º TRIM 96	154,72	23,74	11,29	13,56	78,16	4,66	258,63	43,41	0,00	0,12	27,93	616,22
4º TRIM 96	167,30	24,58	11,45	14,50	74,26	4,92	270,12	43,70	0,00	0,14	32,95	643,91
1º TRIM 97	141,62	25,68	10,08	12,43	34,26	4,29	262,97	40,07	0,00	0,17	31,03	562,61
2º TRIM 97	173,46	25,64	9,49	14,69	40,26	4,78	324,68	45,21	0,00	0,22	36,26	674,68
3º TRIM 97	166,75	26,69	11,71	15,33	28,85	3,57	311,51	51,70	0,00	0,23	40,93	657,27
4º TRIM 97	149,56	23,44	9,75	14,58	36,46	4,40	342,77	52,58	0,00	0,15	36,35	670,03
1º TRIM 98	148,41	26,04	10,33	17,41	55,66	4,67	273,09	50,50	0,00	0,17	45,29	631,56
2º TRIM 98	187,92	24,43	15,29	13,27	39,44	5,70	320,39	59,15	0,00	0,18	58,00	723,79
3º TRIM 98	195,38	22,87	15,61	14,48	46,09	5,43	350,94	58,69	0,00	0,19	64,54	774,21
4º TRIM 98	191,02	23,75	11,59	15,79	65,15	5,33	302,89	53,28	0,00	0,15	66,27	735,22
1º TRIM 99	186,91	24,64	7,59	18,30	67,41	5,01	194,75	42,01	0,00	0,22	58,76	605,60
2º TRIM 99	201,11	25,09	9,48	16,30	72,91	5,23	265,86	47,10	0,00	0,27	76,91	720,25
3º TRIM 99	202,05	25,08	9,40	15,54	76,97	4,80	301,45	51,25	0,00	0,31	76,47	763,31
4º TRIM 99	186,80	24,08	6,64	16,63	77,40	9,19	304,75	57,37	0,00	0,29	77,72	760,87
1º TRIM 00	190,17	24,48	3,37	20,27	75,89	10,12	301,12	49,53	0,30	0,43	65,37	741,04
2º TRIM 00	204,01	26,23	4,05	15,52	81,11	9,92	295,33	52,93	0,21	0,35	81,06	770,72
3º TRIM 00	191,71	27,94	5,14	15,58	72,18	9,56	309,32	56,86	0,43	0,50	79,29	768,50
4º TRIM 00	184,56	26,54	5,47	17,21	75,17	10,59	324,29	48,06	0,35	0,43	84,58	777,25
1º TRIM 01	169,97	24,42	2,24	17,89	68,48	9,02	284,38	46,03	0,36	0,41	75,84	699,03
2º TRIM 01	206,79	25,49	2,90	16,30	71,36	6,29	323,01	50,94	0,43	0,53	89,19	793,23
3º TRIM 01	201,27	24,17	2,33	15,53	70,06	7,07	295,18	45,41	0,39	0,62	84,56	746,59
4º TRIM 01	202,07	20,95	3,37	12,75	66,88	3,29	209,93	41,55	0,26	0,43	89,93	651,41

(Indices - Base 1º Trim.96 = 100)

	CIU 15/16	CIU 17	CIU 20/36	CIU 21/22	CIU 23/24/25	CIU 26	CIU 27	CIU 28/29	CIU 33/36	CIU 45	CIU50/51/55	TOTAL
1º TRIM 96	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
2º TRIM 96	91,650	104,393	119,661	76,270	105,737	69,175	114,932	103,882	96,927	99,532	104,542	104,542
3º TRIM 96	91,699	120,091	148,025	84,009	253,551	103,651	95,739	109,529	63,245	101,322	105,316	105,316
4º TRIM 96	99,154	124,335	150,079	89,822	240,905	109,433	99,989	110,270	73,939	119,526	110,048	110,048
1º TRIM 97	83,936	129,915	132,201	77,016	111,137	95,383	97,345	101,094	90,484	112,559	96,152	96,152
2º TRIM 97	102,804	129,711	124,406	91,040	130,598	106,203	120,185	114,077	115,540	131,537	115,307	115,307
3º TRIM 97	98,831	135,016	153,482	94,965	93,606	79,367	115,310	130,445	123,885	148,466	112,331	112,331
4º TRIM 97	88,641	118,565	127,789	90,339	118,294	97,678	126,882	132,657	79,916	131,850	114,511	114,511
1º TRIM 98	87,959	131,745	135,385	107,849	180,569	103,731	101,090	127,419	91,626	164,264	107,937	107,937
2º TRIM 98	111,379	123,610	200,520	82,224	127,961	126,635	118,600	149,252	95,143	210,384	123,700	123,700
3º TRIM 98	115,800	115,690	204,609	89,718	149,528	120,546	129,906	148,091	99,328	234,105	132,317	132,317
4º TRIM 98	113,211	120,175	152,005	97,814	211,357	118,444	112,121	134,436	78,702	240,367	125,653	125,653
1º TRIM 99	110,779	124,650	99,487	113,411	218,679	111,246	72,091	106,006	116,729	213,144	103,500	103,500
2º TRIM 99	119,195	126,928	124,264	100,994	236,533	116,181	98,412	118,837	143,748	278,965	123,095	123,095
3º TRIM 99	119,753	126,856	123,194	96,310	249,715	106,609	111,588	129,303	164,555	277,357	130,454	130,454
4º TRIM 99	110,713	121,827	87,062	103,029	251,104	204,173	112,808	144,763	153,590	281,909	130,037	130,037
1º TRIM 00	112,711	123,853	44,127	125,604	246,207	224,784	111,466	124,960	230,795	237,097	126,648	126,648
2º TRIM 00	120,914	132,721	53,066	96,186	263,124	220,501	109,322	133,553	185,131	294,001	131,721	131,721
3º TRIM 00	113,620	141,323	67,355	96,547	234,156	212,331	114,502	143,473	265,588	287,609	131,341	131,341
4º TRIM 00	109,384	134,265	71,741	106,628	243,854	235,306	120,042	121,268	228,989	306,795	132,836	132,836
1º TRIM 01	100,735	123,524	29,426	110,829	222,170	200,333	105,268	116,142	219,580	275,089	119,468	119,468
2º TRIM 01	122,561	128,949	38,063	100,978	231,502	139,849	119,569	128,537	283,671	323,503	135,568	135,568
3º TRIM 01	119,290	122,288	30,502	96,243	227,292	157,014	109,266	114,586	331,110	306,718	127,597	127,597
4º TRIM 01	119,764	105,991	44,236	79,028	216,961	73,038	77,710	104,837	233,236	326,179	111,330	111,330

Fuente: Secretaría de Energía, en base a información suministrada por EPESF y CAMMESA, sujeto a revisión.

**DEMANDA DE ENERGIA ELECTRICA PARA GRANDES USUARIOS
CAPITAL FEDERAL Y GBA, PCIAS. DE BS.AS., SANTA FE Y CORDOBA
(En Valores Fisicos - GWh)**

	CIU 15/16	CIU 17	CIU 20/36	CIU 21/22	CIU 23/24/25	CIU 26	CIU 27	CIU 28/29	CIU 33/36	CIU 45	CIU50/51/52	TOTAL
TOTAL 1996	2398,98	548,99	76,43	842,04	2881,37	742,83	2294,11	1219,35	15,48	69,11	1276,25	12364,94
TOTAL 1997	2473,06	605,03	83,39	875,48	3139,79	901,36	2503,89	1397,74	22,79	89,58	1590,97	13683,08
TOTAL 1998	2686,73	589,39	99,30	982,89	3521,44	979,01	2353,23	1451,15	31,10	93,46	1972,99	14760,69
TOTAL 1999	2845,05	553,22	73,58	1067,82	3656,24	934,77	1951,40	1279,05	32,24	100,59	2457,99	14951,95
TOTAL 2000	2905,93	579,41	49,62	1187,43	4051,16	924,37	2389,30	1250,59	40,54	94,27	2670,58	16143,18
TOTAL 2001	2871,10	515,65	40,14	1175,23	4101,00	781,42	2342,02	1119,70	41,47	93,53	2810,70	15891,97
1º TRIM 96	597,17	123,30	14,90	206,96	646,47	165,20	543,25	257,11	3,55	18,63	330,12	2906,65
2º TRIM 96	585,06	136,75	18,06	213,47	693,14	169,27	612,74	295,78	3,85	16,89	300,98	3046,00
3º TRIM 96	586,59	145,45	21,81	213,40	763,85	194,77	570,82	347,57	3,86	16,22	294,82	3159,16
4º TRIM 96	630,16	143,48	21,66	208,21	777,91	213,59	567,30	318,90	4,23	17,36	350,32	3253,12
1º TRIM 97	600,53	137,27	18,91	199,04	707,28	211,26	516,80	293,25	4,30	20,37	403,36	3112,37
2º TRIM 97	639,19	154,87	20,27	201,93	808,89	225,03	647,91	357,60	5,42	21,73	379,02	3461,86
3º TRIM 97	618,30	159,26	23,21	236,91	794,94	222,35	647,36	377,66	6,48	23,56	381,97	3492,00
4º TRIM 97	615,04	153,62	21,00	237,61	828,68	242,72	691,81	369,23	6,59	23,92	426,63	3616,85
1º TRIM 98	625,40	139,14	20,20	233,19	859,98	233,55	553,41	349,35	7,25	26,38	481,56	3531,43
2º TRIM 98	666,78	153,44	26,74	241,62	895,51	248,28	659,35	384,01	7,72	24,69	470,87	3779,03
3º TRIM 98	683,28	153,56	28,29	248,66	892,16	249,09	620,32	381,95	7,70	21,19	479,05	3765,24
4º TRIM 98	711,28	143,25	24,07	259,41	873,78	246,10	520,14	335,83	8,43	21,20	541,50	3684,98
1º TRIM 99	711,77	131,68	18,15	247,63	857,76	230,65	362,35	305,02	7,19	24,03	633,66	3529,89
2º TRIM 99	712,17	141,20	21,06	258,48	885,02	242,98	470,81	308,13	7,77	24,31	596,16	3668,10
3º TRIM 99	706,47	141,16	19,22	278,79	960,26	217,01	550,10	335,73	8,26	27,43	589,20	3833,62
4º TRIM 99	714,64	139,18	15,15	282,92	953,20	244,13	568,14	330,17	9,02	24,83	638,96	3920,34
1º TRIM 00	748,65	139,08	10,64	295,37	1005,94	240,13	531,42	309,15	10,40	26,11	710,69	4027,58
2º TRIM 00	730,66	145,83	12,25	294,55	1050,68	222,06	577,59	312,70	9,85	23,50	642,29	4021,95
3º TRIM 00	703,16	153,28	13,36	297,09	968,48	232,93	629,86	324,16	10,85	22,42	633,42	3989,01
4º TRIM 00	723,46	141,21	13,37	300,41	1026,05	229,25	650,43	304,58	9,43	22,24	684,18	4104,63
1º TRIM 01	730,47	130,88	9,12	296,04	1023,62	222,50	577,30	288,54	9,08	25,98	766,11	4079,65
2º TRIM 01	703,22	138,31	10,79	305,17	1017,97	206,63	656,42	305,53	15,68	21,49	691,00	4072,20
3º TRIM 01	717,15	136,53	9,97	294,54	1051,45	190,28	610,64	278,92	8,66	23,38	657,94	3979,45
4º TRIM 01	720,26	109,91	10,26	279,48	1007,97	162,02	497,67	246,71	8,06	22,69	695,65	3760,67

(Indices - Base 1º Trim.96 = 100)

	CIU 15/16	CIU 17	CIU 20/36	CIU 21/22	CIU 23/24/25	CIU 26	CIU 27	CIU 28/29	CIU 33/36	CIU 45	CIU50/51/52	TOTAL
1º TRIM 96	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000	100,000
2º TRIM 96	97,972	110,907	121,227	103,147	107,220	102,464	112,790	115,041	108,457	90,689	91,174	104,794
3º TRIM 96	98,228	117,966	146,373	103,111	118,157	117,903	105,075	135,184	108,735	87,079	89,308	108,687
4º TRIM 96	105,524	116,366	145,403	100,607	120,332	129,294	104,427	124,034	119,078	93,212	106,119	111,920
1º TRIM 97	100,562	111,328	126,919	96,172	109,407	127,886	95,131	114,059	121,117	109,332	122,187	107,078
2º TRIM 97	107,037	125,600	136,067	97,569	125,125	136,220	119,265	139,087	152,681	116,655	114,812	119,102
3º TRIM 97	103,538	129,165	155,815	114,471	122,966	134,594	119,164	146,886	182,715	126,486	115,706	120,138
4º TRIM 97	102,993	124,590	140,939	114,810	128,185	146,925	127,346	143,609	185,654	128,424	129,235	124,434
1º TRIM 98	104,727	112,847	135,586	112,676	133,028	142,585	101,870	135,879	204,194	141,634	145,876	121,495
2º TRIM 98	111,656	124,445	179,484	116,751	138,523	150,291	121,371	149,359	217,607	132,555	142,638	130,013
3º TRIM 98	114,420	124,537	189,892	120,148	138,005	150,783	114,186	148,559	216,828	113,737	145,115	129,539
4º TRIM 98	119,108	116,176	161,542	125,347	135,163	148,970	95,745	130,620	237,622	113,783	164,031	126,778
1º TRIM 99	119,191	106,793	121,819	119,652	132,684	139,620	66,700	118,637	202,565	128,972	191,950	121,442
2º TRIM 99	119,257	114,517	141,372	124,894	136,901	147,085	86,665	119,844	219,065	130,499	180,590	126,197
3º TRIM 99	118,302	114,480	128,975	134,709	148,539	131,363	101,261	130,580	232,730	147,244	178,482	131,891
4º TRIM 99	119,672	112,880	101,686	136,705	147,447	147,779	104,581	128,418	254,063	133,270	193,555	134,875
1º TRIM 00	125,366	112,797	71,405	142,722	155,606	145,359	97,823	120,241	293,104	140,180	215,282	138,564
2º TRIM 00	122,354	118,274	82,232	142,323	162,526	134,418	106,320	121,623	277,523	126,139	194,563	138,371
3º TRIM 00	117,749	124,312	89,664	143,553	149,811	141,002	115,941	126,079	305,772	120,349	191,877	137,237
4º TRIM 00	121,147	114,524	89,743	145,157	158,717	138,776	119,729	118,465	265,826	119,398	207,253	141,215
1º TRIM 01	122,322	106,148	61,216	143,046	158,340	134,685	106,268	112,225	255,818	139,482	232,071	140,356
2º TRIM 01	117,759	112,175	72,443	147,454	157,466	125,080	120,831	118,836	441,746	115,339	209,318	140,099
3º TRIM 01	120,092	110,731	66,948	142,318	162,646	115,183	112,404	108,483	243,905	125,498	199,303	136,909
4º TRIM 01	120,612	89,142	68,846	135,043	155,919	98,073	91,609	95,957	227,013	121,792	210,727	129,381

Fuente: Secretaría de Energía, en base a información suministrada por Edenor, Edesur, Edelap, Eeseba, Edes, Eden, Edea, EPEC, EPESF y CAMMESA.

DEMANDA NETA DEL M.E.M.

En GWh

AÑO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
1993	4014	3476	4146	3776	4089	4327	4540	4282	4033	4039	3939	4223	48883
1994	4229	3807	4369	4032	4327	4421	4658	4458	4237	4225	4260	4860	51883
1995	4573	4071	4599	4187	4445	4641	4778	4701	4211	4325	4460	4782	53773
1996	4723	4469	4917	4496	4767	4937	5244	4782	4599	4804	4863	5175	57776
1997	5400	4611	5136	5026	5242	5257	5478	5285	5012	5212	5127	5395	62181
1998	5445	4908	5516	5240	5489	5669	5770	5675	5366	5464	5405	5721	65668
1999	5617	5434	6033	5352	5703	5861	6096	5812	5460	5676	5628	6084	68755
2000	6217	5831	6063	5636	6044	6058	6502	6155	5761	5659	5765	6252	71943
2001	6524	6127	6553	5794	6275	6240	6468	6130	5808	5858	5745	6089	73609
CREC.94/93	5,36%	9,54%	5,37%	6,78%	5,81%	2,17%	2,59%	4,12%	5,07%	4,61%	8,15%	15,09%	6,14%
CREC.95/94	8,14%	6,93%	5,26%	3,85%	2,73%	4,97%	2,58%	5,45%	-0,61%	2,37%	4,69%	-1,60%	3,64%
CREC.96/95	3,28%	9,78%	6,91%	7,37%	7,24%	6,39%	9,75%	1,72%	9,21%	11,08%	9,04%	8,22%	7,44%
CREC.97/96	14,33%	3,18%	4,45%	11,79%	9,96%	6,48%	4,46%	10,52%	8,98%	8,49%	5,43%	4,25%	7,62%
CREC.98/97	0,83%	6,44%	7,40%	4,26%	4,71%	7,84%	5,33%	7,38%	7,06%	4,83%	5,42%	6,05%	5,61%
CREC.99/98	3,16%	10,72%	9,37%	2,14%	3,89%	3,38%	5,65%	2,41%	1,74%	3,88%	4,13%	6,35%	4,70%
CREC.00/99	10,68%	7,31%	0,49%	5,31%	6,00%	3,37%	6,66%	5,89%	5,52%	-0,30%	2,43%	2,76%	4,64%
CREC.01/00	4,93%	5,08%	8,08%	2,79%	3,81%	3,01%	-0,53%	-0,41%	0,81%	3,51%	-0,33%	-2,61%	2,32%

DEMANDA NETA DEL M.E.M.- JURISD. CAPITAL Y GBA, BUENOS AIRES, CORDOBA Y SANTA FE (*)

En GWh

AÑO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
1996	3585	3372	3757	3433	3657	3791	4048	3657	3490	3602	3645	3882	43919
1997	4043	3426	3830	3750	3927	3982	4165	4009	3783	3891	3807	3972	46585
1998	3985	3631	4110	3940	4142	4282	4346	4253	4043	4037	3983	4169	48922
1999	4054	3908	4409	3976	4254	4398	4614	4359	4056	4209	4170	4505	50911
2000	4610	4314	4506	4203	4552	4559	4943	4638	4311	4218	4286	4620	53760
2001	4843	4521	4884	4350	4761	4731	4933	4619	4360	4359	4235	4470	55065
CREC.97/96	12,78%	1,60%	1,94%	9,23%	7,37%	5,04%	2,89%	9,63%	8,40%	8,02%	4,46%	2,32%	6,07%
CREC.98/97	-1,43%	5,98%	7,32%	5,07%	5,47%	7,54%	4,34%	6,09%	6,87%	3,75%	4,61%	4,96%	5,01%
CREC.99/98	1,73%	7,64%	7,28%	0,91%	2,71%	2,69%	6,16%	2,49%	0,31%	4,26%	4,69%	8,05%	4,07%
CREC.00/99	13,72%	10,39%	2,19%	5,69%	7,01%	3,66%	7,13%	6,41%	6,30%	0,22%	2,79%	2,56%	5,60%
CREC.01/00	5,06%	4,78%	8,40%	3,50%	4,58%	3,78%	-0,20%	-0,42%	1,12%	3,33%	-1,19%	-3,25%	2,43%

(*) Corresponde a las jurisdicciones de Edenor, Edesur, Edelap, Epec, Epesf y Ex-Eseba

Fuente: Elaborada por la Secretaría de Energía en base a información suministrada por CAMME S.A.

DEMANDA DE LOS GRANDES USUARIOS-JURISD. CAPITAL Y GBA, BUENOS AIRES, CORDOBA Y SANTA FE (*)
RUBROS MANUFACTURA, CONSTRUCCION Y COMERCIO
 En GWh

Secretaría de Energía

AÑO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
1996	907	961	1039	1016	1035	995	1064	1054	1041	1077	1090	1083	12361
1997	1018	1021	1073	1148	1158	1157	1163	1165	1163	1211	1243	1162	13683
1998	1173	1148	1210	1253	1270	1256	1245	1270	1250	1256	1253	1176	14761
1999	1176	1116	1238	1232	1228	1208	1276	1283	1275	1275	1312	1333	14952
2000	1331	1313	1383	1364	1375	1283	1333	1340	1316	1337	1376	1392	16143
2001	1368	1275	1436	1376	1364	1331	1333	1354	1292	1263	1290	1208	15892
CREC.97/96	12,33%	6,22%	3,29%	12,95%	11,84%	16,26%	9,32%	10,53%	11,78%	12,49%	14,09%	7,35%	10,70%
CREC.98/97	15,18%	12,50%	12,75%	9,20%	9,72%	8,56%	7,00%	8,97%	7,50%	3,66%	0,84%	1,16%	7,88%
CREC.99/98	0,21%	-2,82%	2,34%	-1,69%	-3,35%	-3,76%	2,51%	1,02%	1,94%	1,55%	4,65%	13,40%	1,30%
CREC.00/99	13,25%	17,69%	11,66%	10,68%	12,03%	6,17%	4,50%	4,42%	3,24%	4,83%	4,90%	4,39%	7,97%
CREC.01/00	2,74%	-2,90%	3,88%	0,94%	-0,79%	3,77%	-0,02%	1,07%	-1,80%	-5,53%	-6,26%	-13,22%	-1,57%

DEMANDA DE LOS GRANDES USUARIOS DEL SECTOR MANUFACTURERO-JURISD. CAPITAL Y GBA, BUENOS AIRES, CORDOBA Y SANTA FE (*)

AÑO	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
1996	786	849	924	903	930	895	960	951	938	966	968	948	11016
1997	871	878	940	1006	1022	1033	1034	1026	1026	1072	1095	999	12003
1998	998	981	1044	1082	1106	1096	1077	1104	1084	1082	1068	972	12694
1999	953	904	1015	1014	1028	1007	1070	1075	1072	1073	1093	1090	12393
2000	1082	1066	1144	1132	1158	1067	1119	1125	1089	1117	1141	1140	13378
2001	1098	1018	1171	1124	1132	1104	1105	1119	1074	1039	1047	956	12988
CREC.97/96	10,83%	3,48%	1,74%	11,40%	9,91%	15,41%	7,75%	7,94%	9,43%	10,97%	13,20%	5,40%	8,96%
CREC.98/97	14,61%	11,72%	11,14%	7,59%	8,15%	6,06%	4,11%	7,61%	5,65%	0,94%	-2,49%	-2,67%	5,76%
CREC.99/98	-4,54%	-7,82%	-2,80%	-6,31%	-7,08%	-8,14%	-0,62%	-2,63%	-1,14%	-0,83%	2,36%	12,13%	-2,37%
CREC.00/99	13,50%	17,83%	12,68%	11,64%	12,65%	6,02%	4,61%	4,59%	1,64%	4,11%	4,39%	4,54%	7,95%
CREC.01/00	1,51%	-4,42%	2,41%	-0,66%	-2,23%	3,45%	-1,26%	-0,52%	-1,39%	-6,95%	-8,28%	-16,12%	-2,93%

(*) Corresponde a los usuarios con demanda mayor a 30 KW de potencia de las jurisdicciones de Edenor, Edesur, Edelap, Ex-Eseba, Epesf y Epec.
 Fuente: Elaborada por la Secretaría de Energía en base a información suministrada por las distribuidoras y CAMME S.A.

DEMANDAS NETAS (GWh)

Período	Total País	Región (*)	Grandes Usuarios (**)	G.U.Manufactura (***)
1º trim.1996	14109	10714	2907	2558
2º trim.1996	14200	10881	3046	2728
3º trim.1996	14625	11195	3159	2848
4º trim.1996	14842	11129	3249	2882
1º trim.1997	15147	11299	3112	2689
2º trim.1997	15525	11659	3462	3061
3º trim.1997	15775	11957	3492	3086
4º trim.1997	15734	11670	3617	3166
1º trim.1998	15869	11726	3531	3023
2º trim.1998	16398	12365	3779	3283
3º trim.1998	16811	12642	3765	3265
4º trim.1998	16590	12189	3685	3122
1º trim.1999	17084	12372	3530	2872
2º trim.1999	16915	12628	3668	3048
3º trim.1999	17368	13028	3834	3217
4º trim.1999	17388	12883	3920	3257
1º trim.2000	18112	13431	4028	3291
2º trim.2000	17739	13314	4022	3356
3º trim.2000	18418	13892	3989	3333
4º trim.2000	17675	13124	4105	3398
1º trim.2001	19203	14249	4080	3288
2º trim.2001	18309	13842	4072	3360
3º trim.2001	18405	13911	3979	3298
4º trim.2001	17692	13063	3761	3042

Indices - Base 1º Trim.1996 = 100

Período	Total País	Región (*)	Grandes Usuarios (**)	G.U.Manufactura (***)
1º trim.1996	100,00	100,00	100,00	100,00
2º trim.1996	100,64	101,56	104,79	106,65
3º trim.1996	103,66	104,49	108,69	111,35
4º trim.1996	105,20	103,87	111,78	112,65
1º trim.1997	107,36	105,46	107,08	105,11
2º trim.1997	110,04	108,82	119,10	119,67
3º trim.1997	111,81	111,60	120,14	120,66
4º trim.1997	111,52	108,93	124,43	123,78
1º trim.1998	112,47	109,45	121,49	118,20
2º trim.1998	116,22	115,41	130,01	128,37
3º trim.1998	119,15	117,99	129,54	127,64
4º trim.1998	117,58	113,77	126,78	122,06
1º trim.1999	121,09	115,47	121,44	112,29
2º trim.1999	119,89	117,87	126,20	119,15
3º trim.1999	123,10	121,60	131,89	125,77
4º trim.1999	123,24	120,25	134,87	127,31
1º trim.2000	128,37	125,36	138,56	128,65
2º trim.2000	125,73	124,26	138,37	131,21
3º trim.2000	130,54	129,66	137,24	130,31
4º trim.2000	125,28	122,49	141,22	132,85
1º trim.2001	136,11	132,99	140,36	128,53
2º trim.2001	129,77	129,19	140,10	131,35
3º trim.2001	130,45	129,84	136,91	128,94
4º trim.2001	125,39	121,93	129,38	118,94

Fuente: Secretaría de Energía, sujetos a revisión.

(*) Demanda Neta de la Región (EDENOR, EDESUR, EDELAP, EPEC, EPESF, ESEBA, EDEA, EDES y EDEN)

(**) Demanda de los Grandes Usuarios de la Muestra (EDEN, EDES, EDEA, EDENOR, EDESUR, EPEC, EPESF, ESEBA, y MEM de las mismas áreas)

(***) Idem (**), excluyendo rubros Construcción y Comercio (CIU 45 y 50/51/55)

4) ANALISIS DE LA DEMANDA DE ENERGIA ELECTRICA DE GRANDES USUARIOS AGENTES DEL M.E.M PARA LOS AÑOS 1999 Y 2000 NIVEL PAIS EXCEPTUANDO LAS JURISDICCIONES DE LA MUESTRA

En este capítulo se pasará a analizar los Grandes Usuarios Mayores, Menores y Particulares agentes del MEM que no corresponde a las jurisdicciones bajo análisis que se describen en el capítulo 2 y 3 – Areas de EDENOR, EDESUR, EDELAP, EDEN, EDES, EDEA, EPESF y EPEC-.

Los agentes se analizarán sin los usuarios de las distribuidoras.

Para el análisis de estos usuarios se toman todos los rubros clasificados por Código CIU Rev 3 de Naciones Unidas, y para la muestra de la región sólo los rubros de Manufactura, Construcción y Comercio (CIU 15/16/17/2/3; 45; 50/51/55).

Período 2000:

El total de la demanda de energía eléctrica de los Grandes Usuarios Mayores, Menores y Particulares agentes del MEM, es de 16.315,7 GWh. La participación de la demanda de energía eléctrica correspondiente a los Grandes usuarios de las jurisdicciones del áreas de concesión de EDENOR, EDESUR, EDELAP, EDEN, EDES; EDEA, EPEC provincia de Córdoba y EPESF provincia de Santa Fe, es de 75,74% sobre los GU totales del MEM. El 24,26% restante de la demanda de Grandes Usuarios corresponde al resto de las jurisdicciones que no forman parte de la muestra bajo análisis de este Informe. En éste capítulo se pasará a analizar a éstos últimos usuarios agentes del MEM sin tener en cuenta a los grandes usuarios de las distribuidoras eléctricas.

Los Grandes usuarios agentes del MEM del resto de las jurisdicciones han consumido 3.958,45 GWh en el año 2000.

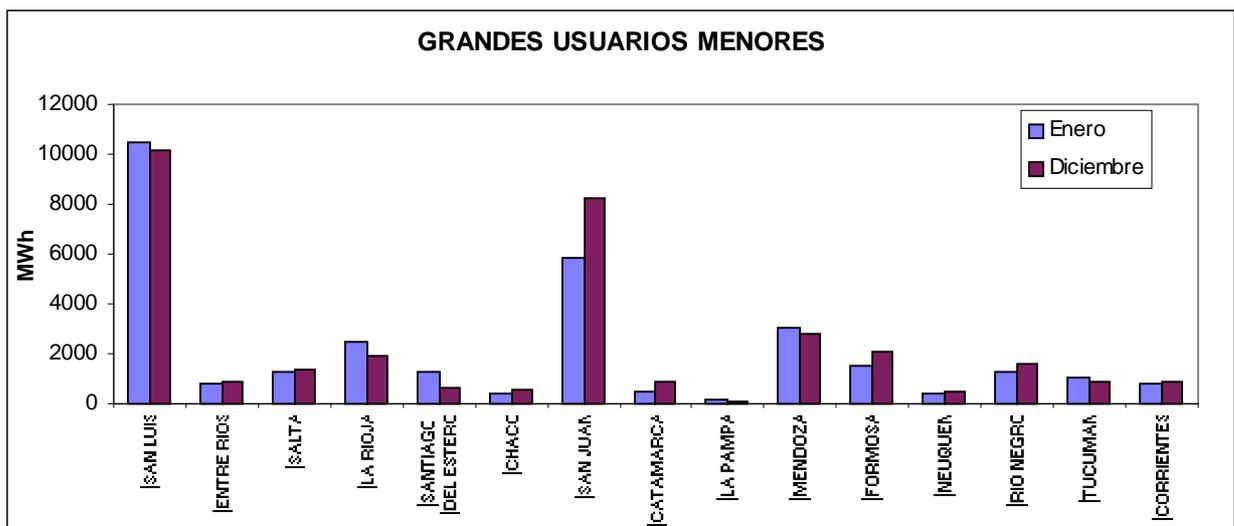
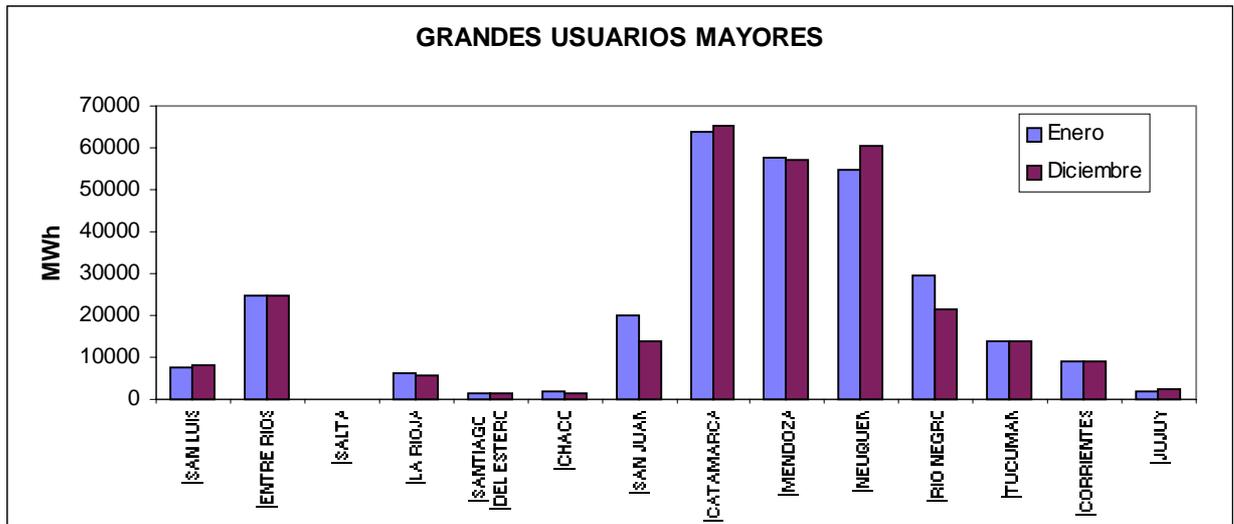
Del total mencionado. las provincias con mayor participación son Neuquén con el 20,3%, Catamarca con el 19% y Mendoza con el 17,2%, el resto de las provincias sus participaciones están por debajo de los 8,2%. Con respecto al período 2000, las participaciones no han sufrido grandes cambios.

Para el total de éstas áreas el consumo de los grandes usuarios mostró una variación negativa de 1,5% entre los meses de enero a diciembre, con respecto al período anterior se muestra una mejora, es decir la evolución fue menos negativa.

De las 16 jurisdicciones analizadas, nueve de ellas han tenido comportamiento negativo con respecto al crecimiento de su demanda entre enero y diciembre, y en las 7 restantes los crecimientos han sido positivos, el más alto ha sido de 41% correspondiente a los Grandes Usuarios del MEM de la provincia de JUJUY

Las variaciones observadas corresponden a las variaciones sufridas entre el mes de diciembre con respecto al mes de enero, cabe aclarar que las incorporaciones de los nuevos agentes del MEM, se realizan en los meses de febrero, mayo, agosto y noviembre.. En este análisis no se ha tenido en cuenta las variaciones estacionales que pudieran sufrir los distintos usuarios.

A continuación se exponen los gráficos que representan lo analizado en los párrafos precedentes:



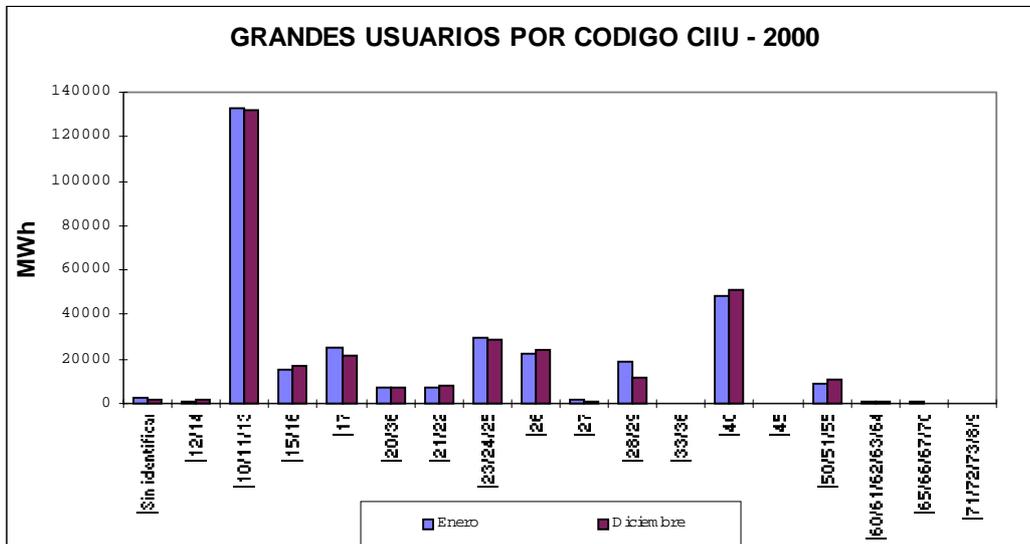
En adelante, se pasará a analizar la demanda de energía eléctrica de los Grandes Usuarios, pero discriminada por rubros de actividad:

De la demanda de Grandes Usuarios GUMA-GUME y GUPA de las áreas resto país, se destaca la mayor participación sobre el total, del rubro Explotación de Minas y Canteras (CIU 10/11/13) pero mostrando un crecimiento negativo de 0,7% entre enero y diciembre. , otra mención merece el rubro de Electricidad , Gas y Agua (CIU 40) con participación del 17,4% y con crecimiento de 4,4%. Se mantiene la magnitud de las participaciones de ambos rubros con respecto al año 1999, en cuanto a los crecimientos el rubro (CIU 10/11/13) ha sufrido caídas con respecto al período 1999, mientras que el CIU 40 ha crecido con importancia.

Otro rubro que ha crecido en el período 2000 es la actividad de Agricultura, Ganadería, Caza, Servicultura y Pesca (CIU 12/14), presentando crecimientos de enero a diciembre de 113,9%, con respecto al resto de los rubros no se presentan

grandes crecimientos para el período mencionado, cambiando la tendencia que se dio para algunos rubros en el período 1999.

En el siguiente gráfico se representa los comportamientos mencionados:



La composición de la Demanda de Energía Eléctrica de esta área, es la siguiente, el 90% corresponde a los Grandes Usuarios Mayores, el 9,85% a los Grandes Usuarios Menores y el 0,05% a los Grandes Usuarios Particulares. Las participaciones se mantuvieron con respecto al período anterior 1999.

La participación de la demanda de los Grandes Usuarios exceptuando la muestra, con respecto a la Demanda Neta del año 2000 es del 23%.

Período 2001:

Para el año bajo análisis, la Demanda de Energía Eléctrica Total de los Grandes Usuarios Mayores, Menores y Particulares agentes del MEM es de 16.128,21 GWh, dicho consumo sufrió un decrecimiento de 1,15% con respecto al año 2000. El 76,55% del total de la Demanda de GU del MEM, representan a los GU de las jurisdicciones tomadas en la muestra – EDENOR, EDESUR; EDELAP; EDES; EDEA; EPEC Provincia de Córdoba y EPESF Provincia de Santa Fe. El 23,45% restante de la Demanda de GU del MEM corresponde al resto de las jurisdicciones que no forman parte de la muestra bajo análisis de éste Informe.

Los Grandes Usuarios agentes del MEM del resto de las Jurisdicciones han consumido 3.782,86 GWh en el año 2001.

En este capítulo se tratará de analizar a los Grandes Usuarios mencionados en el párrafo anterior, sin tener en cuenta a los Grandes Usuarios de las distribuidoras eléctricas.

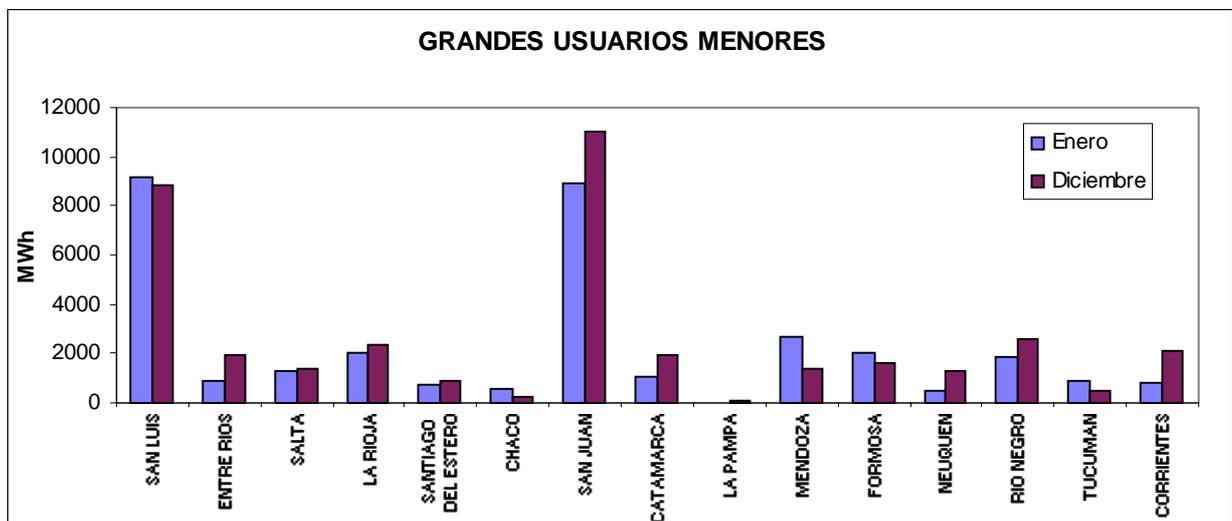
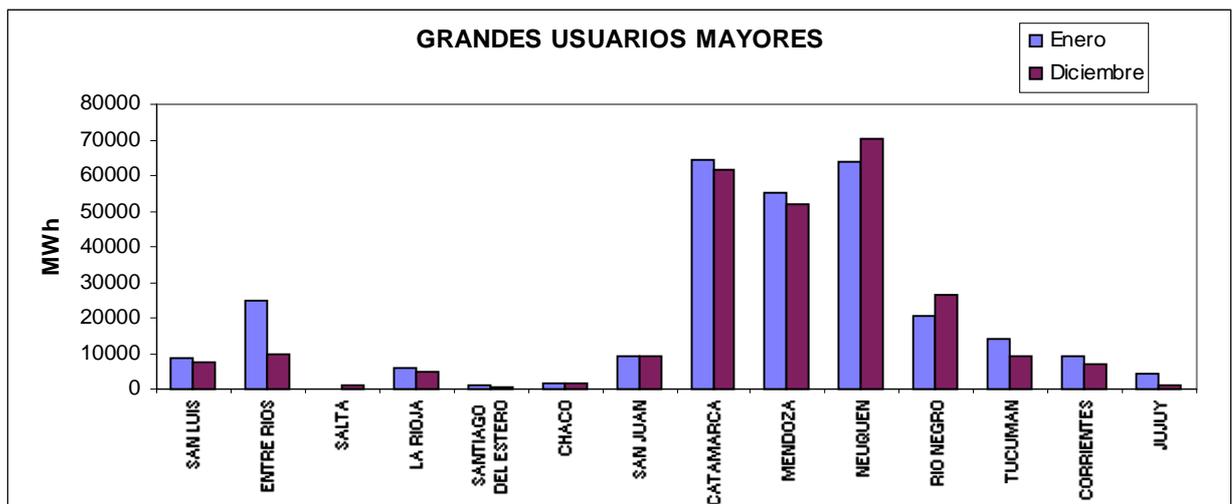
Las provincias con mayor participación siguen siendo, Neuquén con 21%; Catamarca con 20% y Mendoza con 18%. Con respecto al resto de las jurisdicciones provinciales, sus participaciones son iguales o menores a 7%.

Las participaciones en las distintas provincias siguen manteniendo la misma magnitud con respecto al período pasado 2000.

El consumo total de la demanda de Grandes Usuarios mostró una variación negativa de 5,4% entre los meses de enero a diciembre con respecto a igual período del año anterior, se observa una evolución más negativa que el período anterior (-1,5%).

De las 17 jurisdicciones analizadas, 12 de ellas tienen variaciones negativas de consumo de energía eléctrica entre enero y diciembre de 2001, las 5 restantes registran variaciones positivas. Se destaca el crecimiento de la Demanda de los Grandes Usuarios del MEM, en la jurisdicción de La Pampa con 145% de enero a diciembre 2001, el más bajo crecimiento se registra en Jujuy con -74% siempre tomando el consumo de enero a diciembre. La observación que se indica es que esta misma jurisdicción en el período 2000, registró el crecimiento más alto de Demanda de Energía Eléctrica de enero a diciembre con 41%, situación que se revierte para el presente período.

A continuación se exponen los gráficos que representan lo analizado en los párrafos precedentes:



En adelante, se realizará el análisis de la Demanda de Energía Eléctrica de los Grandes Usuarios, discriminados por rubros de actividad:

La mayor participación se sigue dando, como en los períodos anteriores, la actividad de Explotación de Minas y Canteras (CIU 10/11/13) con 43% sobre el total de la Demanda de Energía Eléctrica de GU del resto país- exceptuando jurisdicciones de la muestra. El crecimiento del rubro mencionado registro una tasa positiva del 6% de enero a diciembre.

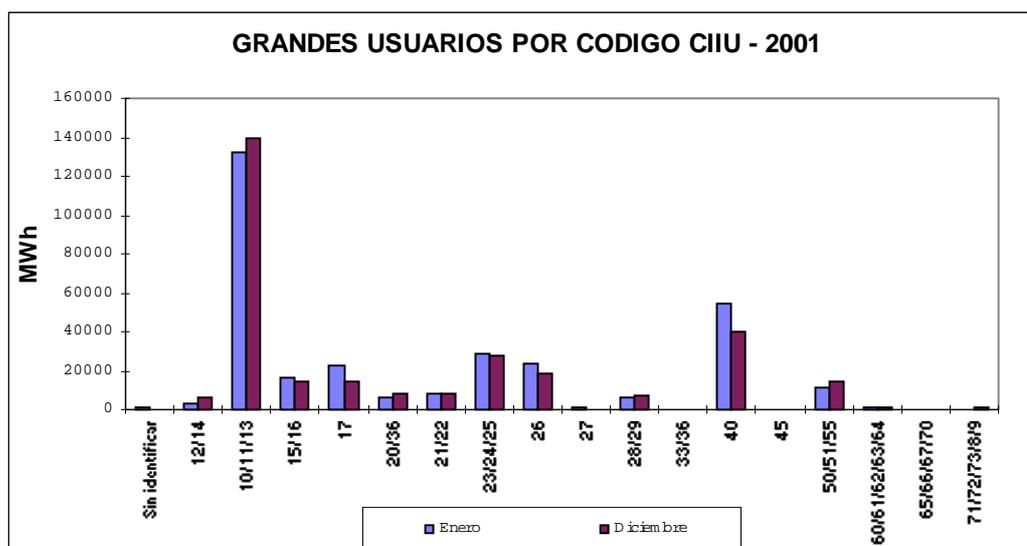
Continuando con la mención de otras actividades, el rubro Electricidad, Gas y Agua (CIU 40) tiene una participación de 15,2% y una crecimiento negativo de enero a diciembre de 27%. En tercer lugar la Fabricación de Sustancias Químicas y Productos Químicos (CIU 23/24/25) registra una participación de 8,8% y un crecimiento de enero a diciembre del período 2001 de 6%.

Al igual que el período anterior, año 2000, las mayores participaciones en los rubros mencionados anteriormente, siguen manteniéndose, pero sus tasas de crecimiento muestran variaciones diversas, es el caso de la actividad Explotación de Minas y Canteras que sufrió un mayor dinamismo en el año 2001, en cambio el rubro Electricidad, Gas y Agua sufrió una caída importante en el crecimiento de su demanda de GU entre enero y diciembre del año 2001.

El rubro que sigue creciendo es la actividad Agrícola, Ganadera, Pesca y Servicultura (CIU 12/14) presentando un crecimiento de 126% entre enero a diciembre del año 2001. Otros rubros con crecimientos positivos destacables son los Servicios Comunitarios, Sociales y Personales (CIU 71/72/73/8/9) con crecimiento de 55% y la Industria de la Madera y Productos de la Madera incluidos muebles (CIU20/36) mostró un crecimiento positivo de 51% de enero a diciembre del 2001.

El resto de los rubros sufren comportamientos muy variados en sus tasas de crecimiento tanto positivas como negativas.

En el siguiente gráfico se representa los comportamientos descriptos:



En cuanto a la composición de la Demanda de Energía Eléctrica de esta área, es la siguiente, el 88,11% corresponde a los Grandes Usuarios Mayores; el 11,82% a los Grandes Usuarios Menores y el 0,07% a los Grandes Usuarios Particulares. La participación de los GUMES ha aumentado con respecto al año 2000.

La participación de la Demanda de GU exceptuando la muestra, ha bajado con respecto al año 2000, pasó de 23% al 20% para el año 2001.

GRANDES USUARIOS MAYORES, MENORES Y PARTICULARES (En MWh) - AÑO 2000

MERCADO ELECTRICO MAYORISTA - EXCEPTO JURISDICCIONES DE CAP. Y GBA, PCIAS. DE BUENOS AIRES, CORDOBA Y SANTA FE

Cód.CIIU	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
Sin identificar	2.996	3.404	1.854	1.936	2.441	2.809	2.709	2.228	2.151	1.894	2.128	1.999	28.549
12/14	976	886	571	381	607	354	387	872	1.027	1.121	1.686	2.088	10.956
10/11/13	133.154	119.583	133.340	126.621	136.483	134.196	128.745	132.126	127.029	131.135	129.431	132.151	1.563.994
15/16	15.265	18.469	19.686	17.530	19.046	18.016	19.909	19.702	17.881	17.204	17.181	17.018	216.908
17	25.004	28.961	31.527	29.342	29.091	26.138	26.751	26.243	25.860	26.000	27.938	21.370	324.226
20/36	7.055	6.671	7.182	6.787	6.593	6.598	7.315	7.583	6.960	7.354	7.268	7.331	84.698
21/22	6.815	6.843	8.030	6.258	7.490	6.579	7.623	7.077	7.196	7.754	7.582	7.664	86.910
23/24/25	29.223	28.540	29.283	26.627	30.411	29.587	30.578	28.425	27.845	25.094	25.120	28.410	339.143
26	22.703	25.073	22.618	21.952	20.851	16.815	15.617	17.607	26.816	21.532	23.702	24.294	259.580
27	1.365	1.276	1.476	1.200	1.257	1.229	1.220	1.346	1.360	1.234	1.256	1.263	15.482
28/29	18.907	18.122	23.053	26.372	17.688	16.078	18.673	17.230	16.716	16.836	16.260	11.317	217.251
33/36	271	262	283	260	272	296	315	300	303	318	314	306	3.502
40	48.908	45.026	54.661	64.363	77.152	79.285	67.589	63.863	50.370	44.125	43.675	51.058	690.076
45	104	104	150	126	108	116	115	117	106	104	102	110	1.361
50/51/55	8.828	8.277	9.794	7.337	7.324	6.978	7.095	7.433	7.456	8.318	9.735	11.172	99.746
60/61/62/63/64	1.113	1.015	1.025	941	900	873	917	580	616	707	707	790	10.184
65/66/67/70	449	446	436	364	-	-	-	-	-	-	-	-	1.697
71/72/73/8/9	373	373	394	344	325	311	268	345	350	380	351	382	4.195
	323.509	313.331	345.363	338.742	358.040	346.258	335.827	333.076	320.043	311.109	314.435	318.723	3.958.456

GRANDES USUARIOS MAYORES, MENORES Y PARTICULARES (En MWh) - AÑO 2000

MERCADO ELECTRICO MAYORISTA - EXCEPTO JURISDICCIONES DE CAP. Y GBA, PCIAS. DE BUENOS AIRES, CORDOBA Y SANTA FE

Jurisdicción	Agente	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
SAN LUIS	GUMA	7.736	8.841	9.108	7.582	7.781	7.727	6.916	6.809	8.340	8.241	8.428	8.141	95.651
	GUME	10.487	11.741	12.084	10.443	11.568	10.057	11.054	10.602	11.096	10.283	10.652	10.121	130.189
	TOTAL	18.223	20.582	21.192	18.025	19.349	17.785	17.971	17.411	19.436	18.524	19.080	18.262	225.840
ENTRE RIOS	GUMA	24.694	22.105	22.920	21.044	22.355	23.272	26.382	24.185	22.050	22.405	22.299	24.855	278.566
	GUME	828	725	691	636	631	599	615	604	594	678	744	882	8.227
	TOTAL	25.523	22.830	23.611	21.679	22.985	23.871	26.998	24.790	22.644	23.083	23.043	25.737	286.792
SALTA	GUMA	20	18	20	18	16	17	19	17	16	18	15	19	213
	GUME	1.312	1.249	1.335	1.266	1.172	1.105	1.148	1.257	1.212	1.352	1.230	1.363	15.001
	TOTAL	1.332	1.267	1.354	1.284	1.188	1.122	1.167	1.275	1.229	1.370	1.245	1.382	15.214
LA RIOJA	GUMA	6.047	6.883	7.874	7.595	7.774	7.042	7.397	6.905	7.423	7.047	7.774	5.792	85.553
	GUME	2.483	2.472	2.572	2.250	2.773	2.223	2.327	2.430	2.346	2.305	2.134	1.910	28.225
	TOTAL	8.530	9.355	10.445	9.845	10.547	9.264	9.724	9.335	9.769	9.352	9.908	7.703	113.778
SANTIAGO DEL ESTERO	GUMA	1.546	2.104	2.113	1.832	1.660	1.497	1.427	1.433	1.240	1.470	1.704	1.301	19.327
	GUPA	43	39	38	41	36	37	38	37	37	39	37	42	464
	GUME	1.254	798	758	736	590	530	455	476	514	539	527	645	7.822
	TOTAL	2.844	2.941	2.909	2.609	2.286	2.064	1.920	1.946	1.790	2.047	2.268	1.988	27.613
CHACO	GUMA	1.905	1.649	1.637	1.646	1.454	1.323	1.285	1.357	1.234	1.303	1.427	1.498	17.718
	GUME	439	406	413	387	329	302	296	368	400	472	447	529	4.789
	TOTAL	2.344	2.055	2.050	2.033	1.783	1.625	1.581	1.726	1.634	1.775	1.874	2.027	22.506
SAN JUAN	GUMA	19.909	20.268	25.416	28.627	19.929	18.009	20.363	19.505	18.867	19.384	19.149	13.687	243.114
	GUPA	49	42	43	43	55	53	68	127	76	116	163	214	1.048
	GUME	5.835	5.715	6.083	5.155	5.796	5.445	5.345	6.497	6.514	6.479	7.594	8.236	74.692
	TOTAL	25.793	26.025	31.543	33.825	25.780	23.507	25.776	26.128	25.457	25.978	26.906	22.137	318.855
CATAMARC	GUMA	63.593	55.495	63.236	58.569	58.546	59.643	56.689	64.600	64.161	65.788	65.184	65.007	740.512
	GUPA	-	-	-	-	67	2	2	17	28	57	114	103	392
	GUME	512	531	473	433	652	438	414	790	904	937	952	851	7.887
	TOTAL	64.105	56.027	63.709	59.002	59.265	60.083	57.106	65.408	65.094	66.783	66.250	65.962	748.791
LA PAMPA	GUME	155	203	189	163	349	225	299	140	106	117	113	53	2.113
	TOTAL	155	203	189	163	349	225	299	140	106	117	113	53	2.113
MENDOZA	GUMA	57.397	53.311	54.953	50.057	54.894	54.008	56.853	50.599	53.901	49.747	50.558	57.359	643.638
	GUPA	44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44
	GUME	3.001	2.449	2.830	2.734	3.026	3.045	3.170	2.690	2.614	2.771	2.772	2.771	33.872
	TOTAL	60.441	55.759	57.783	52.791	57.919	57.053	60.023	53.289	56.515	52.518	53.330	60.130	677.554
FORMOSA	GUME	1.553	1.347	1.377	1.173	1.382	1.223	1.252	1.694	1.568	1.633	1.583	2.092	17.878
	TOTAL	1.553	1.347	1.377	1.173	1.382	1.223	1.252	1.694	1.568	1.633	1.583	2.092	17.878
NEUQUEN	GUMA	54.770	51.338	62.562	73.491	87.666	87.748	74.238	71.864	59.491	55.150	54.307	60.647	793.273
	GUME	367	942	942	775	529	575	601	593	518	439	414	486	7.182
	TOTAL	55.137	52.280	63.504	74.266	88.196	88.323	74.840	72.457	60.009	55.589	54.722	61.133	800.454
RIO NEGRO	GUMA	29.521	26.884	28.948	27.452	30.135	26.863	22.956	21.706	20.785	21.299	20.251	21.417	298.218
	GUME	1.266	2.975	3.451	2.524	2.439	2.007	2.078	2.049	1.873	1.957	1.533	1.619	25.772
	TOTAL	30.786	29.859	32.399	29.977	32.574	28.870	25.034	23.755	22.658	23.256	21.784	23.036	323.990
TUCUMAN	GUMA	13.992	16.457	18.676	16.908	17.747	17.017	19.447	19.177	17.085	16.447	16.635	13.903	203.490
	GUPA	36	35	36	35	53	41	37	36	33	34	45	40	462
	GUME	1.026	1.223	1.389	1.297	1.350	1.129	1.281	1.238	1.100	1.329	905	911	14.179
	TOTAL	15.053	17.716	20.101	18.240	19.150	18.187	20.765	20.450	18.219	17.810	17.586	14.855	218.132
CORRIENTE	GUMA	9.078	9.175	9.919	9.304	9.458	8.697	8.499	8.301	8.101	8.733	9.343	8.816	107.424
	GUME	790	1.157	1.226	990	952	953	960	1.039	972	1.001	1.050	849	11.939
	TOTAL	9.869	10.332	11.145	10.294	10.411	9.649	9.459	9.340	9.073	9.734	10.393	9.665	119.363
JUJUY	GUMA	1.821	4.754	2.051	3.536	4.874	3.408	1.913	3.932	4.841	1.540	4.350	2.562	39.582
	TOTAL	1.821	4.754	2.051	3.536	4.874	3.408	1.913	3.932	4.841	1.540	4.350	2.562	39.582
TOTAL guma		292.029	279.282	309.434	307.662	324.289	316.271	304.384	300.391	287.536	278.571	281.425	285.003	3.566.277
TOTAL gupa		172	116	118	119	144	130	143	200	146	189	246	296	2.019
TOTAL gume		31.308	33.933	35.812	30.961	33.540	29.855	31.298	32.468	32.332	32.292	32.649	33.320	389.767
TOTAL		323.509	313.331	345.363	338.742	358.040	346.258	335.827	333.076	320.043	311.109	314.435	318.723	3.958.456

GRANDES USUARIOS MAYORES, MENORES Y PARTICULARES (En MWh) - AÑO 2001

MERCADO ELECTRICO MAYORISTA - EXCEPTO JURISDICCIONES DE CAP. Y GBA, PCIAS. DE BUENOS AIRES, CORDOBA Y SANTA FE

Cód.CIIU	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
Sin identificar	1.042	1.009	969	912	825	854	660	513	588	460	243	282	8.358
12/14	2.682	3.649	3.254	2.119	1.742	1.462	1.366	3.397	3.225	3.956	5.290	6.051	38.191
10/11/13	131.974	120.005	131.148	131.219	138.990	133.762	141.764	145.368	139.481	141.019	134.275	139.474	1.628.480
15/16	16.665	19.318	21.668	17.616	18.048	18.965	18.713	20.044	16.770	17.794	17.181	13.995	216.776
17	22.777	25.937	26.743	24.902	26.880	26.610	26.159	26.187	24.594	22.250	22.543	14.760	290.344
20/36	5.701	6.828	7.699	7.457	7.881	7.153	7.371	7.252	7.027	7.633	8.753	8.624	89.379
21/22	8.520	8.456	7.024	6.658	7.681	7.072	8.585	8.226	7.739	8.841	8.570	7.752	95.124
23/24/25	29.127	27.917	28.775	27.969	28.446	26.038	28.320	27.136	26.156	26.925	27.703	27.494	332.005
26	23.935	19.800	28.094	18.924	23.659	20.779	15.328	15.244	26.568	18.376	23.788	18.663	253.155
27	1.364	1.317	1.083	1.063	1.345	1.406	1.223	1.215	1.108	1.133	149	119	12.525
28/29	5.667	2.081	4.928	6.126	6.837	8.474	6.398	10.267	9.580	8.714	7.249	6.740	83.062
33/36	327	432	522	445	438	456	460	483	404	338	379	422	5.106
40	54.751	51.833	56.173	50.862	55.004	55.318	58.343	40.790	37.739	37.354	35.691	39.777	573.635
45	104	79	90	93	113	94	111	108	108	101	108	92	1.201
50/51/55	11.509	13.453	13.201	11.074	10.970	10.838	11.014	11.562	11.202	12.541	13.815	14.837	146.016
60/61/62/63/64	839	412	423	341	273	282	275	278	258	316	414	538	4.648
65/66/67/70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	79	88	167
71/72/73/8/9	342	372	380	347	374	374	369	378	367	387	464	532	4.684
	317.327	302.898	332.174	308.128	329.505	319.938	326.459	318.447	312.914	308.136	306.691	300.239	3.782.855

GRANDES USUARIOS MAYORES, MENORES Y PARTICULARES (En MWh) - AÑO 2001

MERCADO ELECTRICO MAYORISTA - EXCEPTO JURISDICIONES DE CAP. Y GBA, PCIAS. DE BUENOS AIRES, CORDOBA Y SANTA FE

Jurisdicción	Agente	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	TOTAL
SAN LUIS	GUMA	8.694	8.417	8.975	7.603	7.024	6.230	6.306	7.530	7.127	7.736	8.033	7.373	91.049
	GUME	9.135	9.955	9.921	10.380	9.640	10.375	9.868	9.600	10.363	9.012	10.708	8.837	117.794
	TOTAL	17.828	18.372	18.896	17.983	16.665	16.605	16.174	17.130	17.490	16.748	18.741	16.210	208.843
ENTRE RIO:	GUMA	24.674	24.654	26.653	23.215	24.717	24.694	25.458	8.689	8.563	8.958	10.270	9.745	220.290
	GUME	905	2.801	2.232	1.735	1.669	1.682	1.692	1.757	1.547	1.519	1.647	1.965	21.151
	TOTAL	25.579	27.455	28.885	24.949	26.386	26.376	27.149	10.447	10.111	10.477	11.916	11.711	241.440
SALTA	GUMA	-	-	-	-	749	768	741	809	779	893	889	978	6.606
	GUPA	19	17	18	17	17	8	14	17	18	18	18	20	201
	GUME	1.322	1.260	1.348	1.155	1.021	927	963	1.383	1.321	1.393	1.465	1.379	14.937
	TOTAL	1.342	1.277	1.366	1.172	1.787	1.703	1.718	2.210	2.118	2.303	2.372	2.376	21.744
LA RIOJA	GUMA	5.995	6.879	7.441	6.663	7.371	7.384	7.239	7.042	6.736	5.018	6.249	4.854	78.871
	GUME	2.046	2.285	2.520	1.907	2.186	2.044	2.176	2.105	1.888	1.633	2.173	2.319	25.283
	TOTAL	8.042	9.163	9.961	8.571	9.558	9.429	9.415	9.146	8.624	6.651	8.422	7.174	104.154
SANTIAGO DEL ESTERO	GUMA	1.323	1.606	1.727	1.262	1.132	1.176	1.152	1.261	1.202	734	729	797	14.100
	GUPA	43	38	41	37	37	34	34	36	34	36	35	39	444
	GUME	702	663	870	558	413	493	532	597	500	561	847	853	7.590
	TOTAL	2.068	2.308	2.637	1.856	1.583	1.703	1.718	1.894	1.736	1.332	1.611	1.689	22.134
CHACO	GUMA	1.822	1.677	1.158	981	1.067	1.032	990	873	915	1.423	1.567	1.587	15.094
	GUME	554	294	326	265	211	214	196	218	221	251	267	265	3.281
	TOTAL	2.376	1.971	1.483	1.246	1.278	1.246	1.187	1.090	1.137	1.674	1.834	1.852	18.374
SAN JUAN	GUMA	9.101	5.146	8.145	8.306	9.639	10.989	8.020	11.940	11.905	11.237	9.656	9.133	113.217
	GUPA	268	208	102	77	45	41	61	82	82	80	75	90	1.211
	GUME	8.915	9.880	10.594	8.391	8.529	7.910	7.741	8.310	7.975	8.964	10.379	11.051	108.639
	TOTAL	18.284	15.234	18.841	16.774	18.213	18.941	15.822	20.332	19.962	20.281	20.110	20.274	223.067
CATAMARC	GUMA	64.580	58.012	62.608	64.501	62.248	58.794	57.798	61.533	62.142	62.362	59.446	61.370	735.393
	GUPA	117	69	54	59	31	20	22	110	63	97	147	85	872
	GUME	1.057	1.106	1.005	898	855	744	816	1.086	1.023	1.202	1.149	1.951	12.891
	TOTAL	65.754	59.187	63.666	65.457	63.135	59.558	58.635	62.729	63.228	63.660	60.742	63.406	749.156
LA PAMPA	GUME	32	68	75	53	51	53	84	84	65	81	81	66	793
	GUPA	-	-	-	-	-	-	-	13	8	14	7	13	54
	TOTAL	32	68	75	53	51	53	84	96	73	95	88	79	848
MENDOZA	GUMA	54.978	49.876	55.343	50.012	56.243	53.217	52.928	53.503	55.229	51.724	52.020	51.708	636.779
	GUME	2.711	2.587	2.468	2.228	2.707	2.836	2.795	2.647	2.501	1.609	1.588	1.394	28.069
	TOTAL	57.689	52.463	57.810	52.240	58.950	56.053	55.723	56.150	57.730	53.332	53.608	53.102	664.848
MISIONES	GUME	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	283	221	504
	TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	283	221	504
FORMOSA	GUME	2.039	2.028	2.217	1.923	1.736	1.790	1.910	1.995	1.758	2.113	1.798	1.657	22.965
	TOTAL	2.039	2.028	2.217	1.923	1.736	1.790	1.910	1.995	1.758	2.113	1.798	1.657	22.965
NEUQUEN	GUMA	63.849	60.207	65.915	63.127	67.811	67.256	70.996	70.509	67.223	67.650	64.870	70.339	799.753
	GUME	523	858	886	942	948	911	676	691	639	663	1.353	1.297	10.386
	TOTAL	64.372	61.064	66.801	64.069	68.759	68.168	71.672	71.200	67.863	68.312	66.223	71.636	810.139
RIO NEGRO	GUMA	20.753	18.870	21.588	19.482	23.475	23.195	26.597	26.820	26.042	26.815	26.494	26.586	286.716
	GUME	1.901	4.033	5.457	5.026	4.316	4.295	3.098	3.330	3.308	3.132	3.020	2.608	43.522
	TOTAL	22.654	22.902	27.045	24.508	27.791	27.490	29.695	30.150	29.349	29.946	29.514	29.193	330.238
TUCUMAN	GUMA	14.107	16.523	15.519	14.347	17.178	17.357	20.553	20.457	16.605	17.950	14.801	9.195	194.592
	GUPA	39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39
	GUME	867	694	693	538	463	400	421	405	418	563	868	515	6.845
	TOTAL	15.012	17.216	16.212	14.885	17.641	17.757	20.974	20.863	17.023	18.513	15.669	9.710	201.475
CORRIENTE	GUMA	9.327	9.250	9.925	9.431	9.793	9.580	9.154	9.153	8.609	8.938	7.894	6.773	107.828
	GUME	820	1.643	1.641	1.579	1.611	1.710	1.609	2.452	2.393	2.499	2.281	2.118	22.354
	TOTAL	10.147	10.893	11.566	11.010	11.404	11.290	10.763	11.605	11.002	11.437	10.176	8.891	130.183
JUJUY	GUMA	4.110	1.296	4.711	1.432	4.569	1.777	3.820	1.410	3.711	1.262	3.584	1.059	32.743
	TOTAL	4.110	1.296	4.711	1.432	4.569	1.777	3.820	1.410	3.711	1.262	3.584	1.059	32.743
	TOTAL guma	283.312	262.411	289.707	270.362	293.017	283.450	291.752	281.529	276.788	272.699	266.503	261.499	3.333.030
	TOTAL gupa	485	332	214	189	130	103	130	246	198	231	281	245	2.785
	TOTAL gume	33.529	40.155	42.252	37.577	36.358	36.385	34.577	36.659	35.920	35.192	39.907	38.495	447.005
	TOTAL	317.327	302.898	332.174	308.128	329.505	319.938	326.459	318.447	312.914	308.136	306.691	300.239	3.782.855

**5) EVOLUCION DE LA CANTIDAD DE GRANDES USUARIOS AGENTES DEL M.E.M
PARA LOS AÑOS 2000 Y 2001 NIVEL PAIS.**

Período 2000:

Para este período, puede observarse que la evolución de la cantidad de grandes usuarios agentes del M.E.M ha descendido en 4,86% entre los meses de Enero a Diciembre. Para los Grandes Usuarios Mayores la evolución fue negativa en 2,58% , con 387 agentes para el mes de enero y 377 para diciembre, para los Grandes Usuarios Menores de un 7,27% también negativa, con 1541 para el mes de enero y 1429 para diciembre. La evolución de los Grandes Usuarios Particulares ha tenido un comportamiento opuesto a los anteriormente descritos, con un ascenso de 103,8% y 26 agentes en el mes de enero pasando a 53 en el mes de diciembre.

Los porcentajes mencionados referente a la evolución de la cantidad de agentes, de los GUMAS y GUMES, con respecto al período 1999, han sido menores, no así para el caso de los GUPAS dónde los porcentajes son mayores. La cantidad de usuarios potenciales para ingresar en el MEM aún es de importancia, a pesar de los descensos marcados en el párrafo anterior.

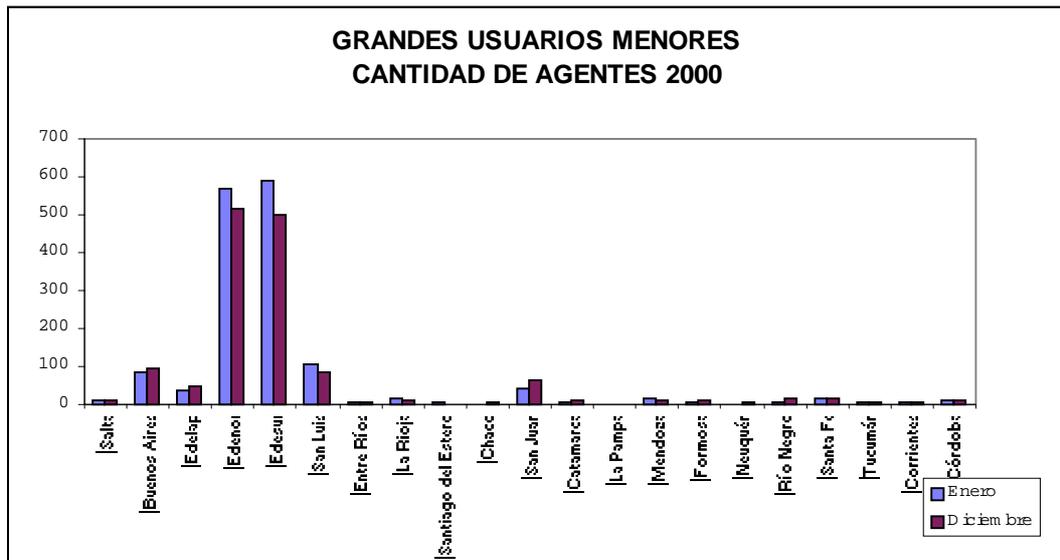
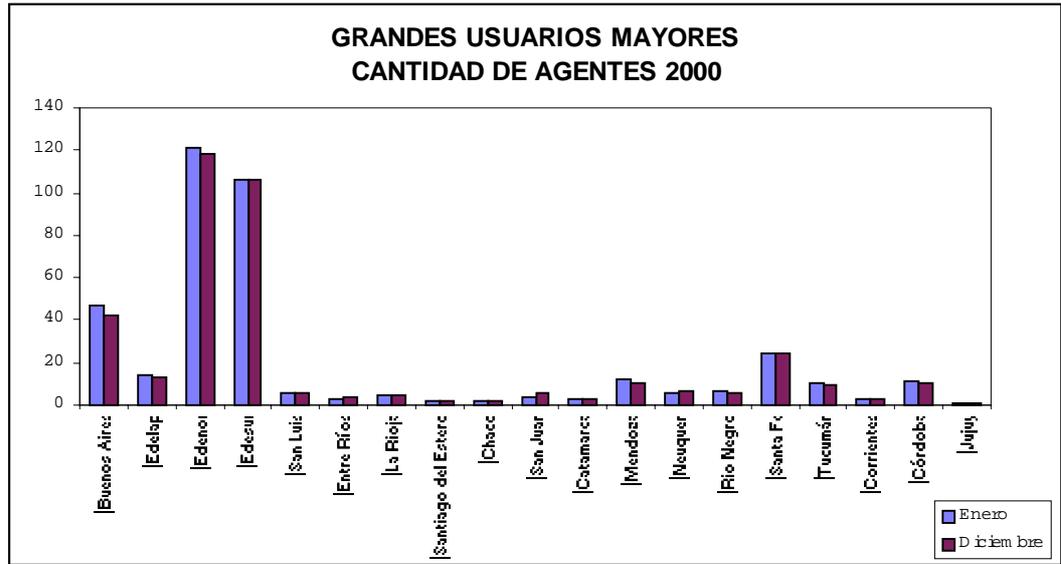
Analizando la participación en la cantidad de agentes por cada jurisdicción, es la siguiente, para los GUMAS la mayor participación se da en el área de concesión de EDENOR con 31.30%, magnitud que se mantiene con respecto al año 1999, EDESUR con 28,12% y la provincia de Buenos Aires con un 11,14%. En cuanto a los GUMES la mayor participación se observa en EDENOR con 35,96%, EDESUR CON 34,85% y la provincia de Buenos Aires con un 6,64% porcentaje mayor, éste último, con respecto al período anterior. La provincia de San Luis cuenta con una participación sobre el total de la cantidad de agentes GUME de 5,94% porcentaje inferior al año 1999.

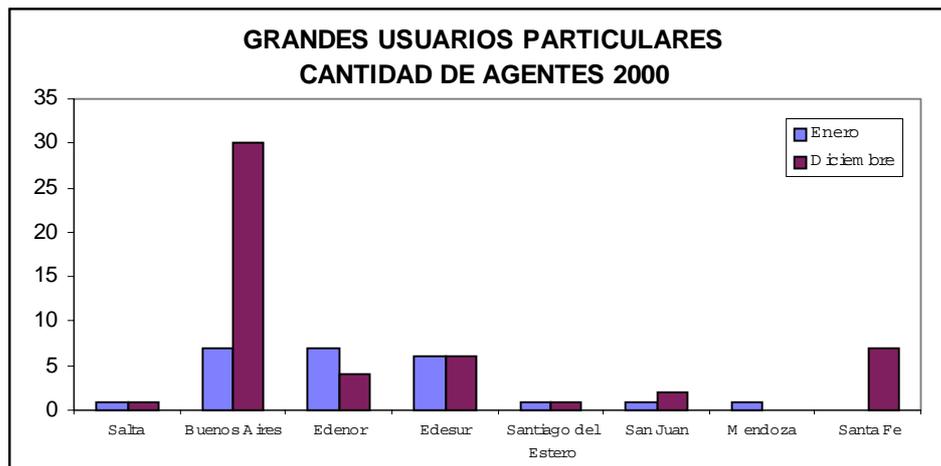
En cuanto a los GUPAS las mayores participaciones se observan en la provincia de Buenos Aires con un 56,6% y en menor magnitud en EDESUR con un 11,32% de participación.

Estos porcentajes de participación se han calculados teniendo en cuenta la cantidad de agentes al mes de diciembre del período bajo análisis.

Las participaciones de los GUMAS sobre el total de la cantidad de agentes del MEM es de 20,3% que ha ascendido levemente con respecto al año 1999, la de los GUMES es de 76,9% porcentaje inferior al período anterior (78,9%) y en tercer lugar los GUPAS siguen siendo los de menor participación con un 2,85%, pero para el año 2000 ha aumentado con respecto al período 1999 (1,3%).

Las variaciones de las participaciones de los Grandes Usuarios se representan en los siguientes gráficos:





Período 2001:

La evolución de la cantidad de Grandes Usuarios del MEM, para el período 2001, registró un descenso del 19,08% entre los meses de enero a diciembre. Para los Grandes Usuarios Mayores la evolución fue negativa en 5,50%, con 382 agentes para el mes de enero y 361 para diciembre. Comparando con el período 2000, la evolución más negativa en el período 2001, contra un descenso de 4,86%.

Para los Grandes Usuarios Menores la evolución fue positiva de 26,9%, con 1431 agentes en el mes de enero y 1816 para el mes de diciembre. En este año el ingreso de GUMES en el MEM ha aumentado notablemente, situación contraria a la del período 2000 que registró una evolución negativa de éstos agentes. Los Grandes Usuarios Particulares han tenido un comportamiento negativo de 12,1%, con 58 agentes para el de enero y bajando a 51 agentes para el mes de diciembre. El comportamiento de los GUPAS para el período 2000 registró una evolución opuesta al año 2001, ya que se registró un ascenso, porcentaje que puede leerse en el apartado “Período 2000” de este capítulo.

En cuanto a las participaciones en la cantidad de agentes en las distintas jurisdicciones, se observa lo siguiente: los GUMAS registran una participación de 31,30% en el área de concesión de EDENOR, dicho porcentaje se mantiene sin variación desde el año 1999, luego la mayor participación le sigue en el área de EDESUR con 27,98% y la provincia de Buenos Aires con un 10,8%. Las áreas con mayor participación siguen siendo las mismas que en los anteriores períodos analizados.

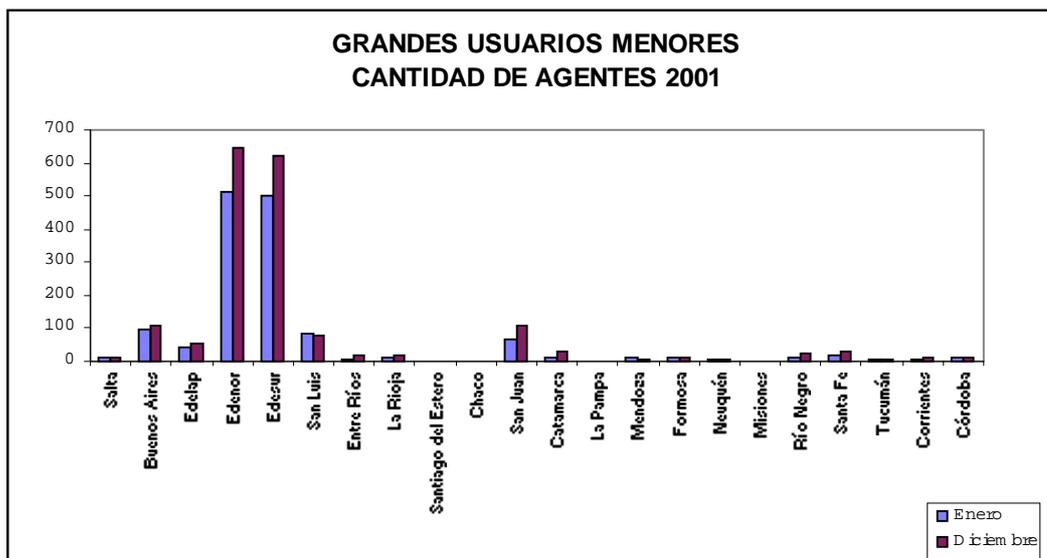
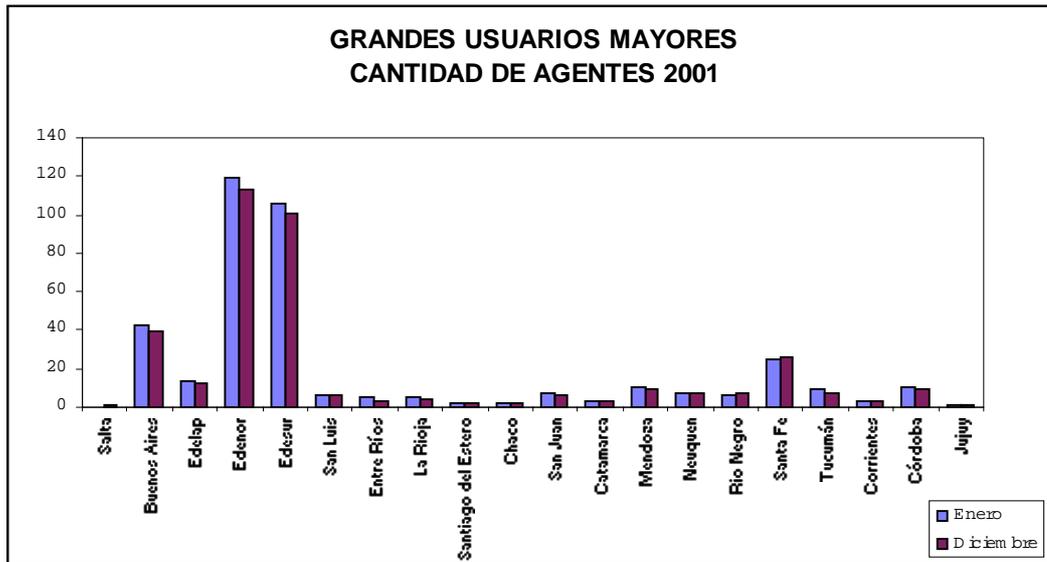
Analizando ahora a los GUMES, los más altos porcentajes de participación se observan, en el área de concesión de EDENOR con 35,68%; EDESUR con 34,25% y la provincia de Buenos Aires con 6,11%; en la provincia de San Juan cuenta con una participación sobre el total de 5,95%, este porcentaje es mayor que el registrado en el período anterior.

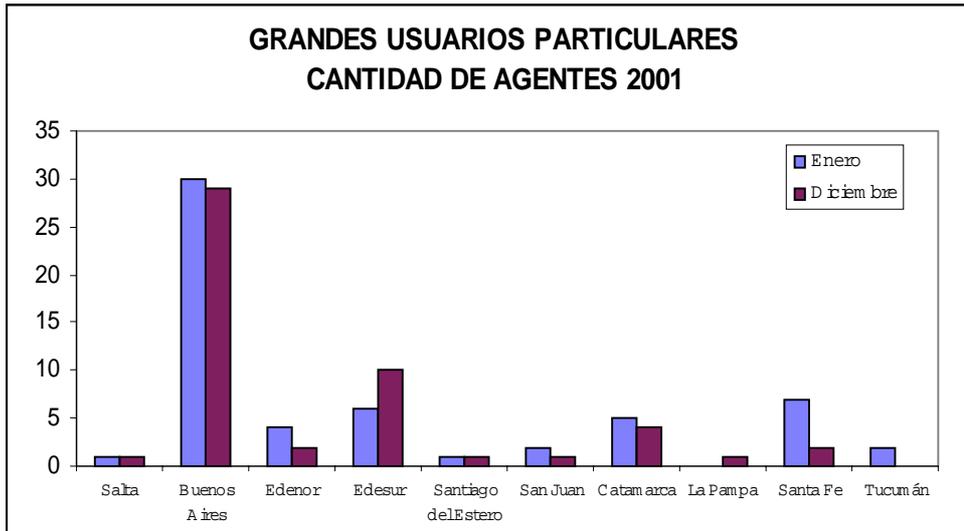
Siguiendo el análisis con los GUPAS, la mayor participación de la cantidad de agentes sobre el total se registra en la provincia de Buenos Aires con 56,86% y en el área de EDESUR con 19,61%, en este período se registra mayor porcentaje que en el año 2000 para la mencionada área. También en la provincia de Catamarca la participación de GUPAS, es de 7,84%.

Al igual que en el año 2000, la forma de calcular los porcentajes de participación, se ha realizado teniendo en cuenta la cantidad de agentes al mes de diciembre del año 2001.

Las participaciones de los GUMAS sobre el total de la cantidad de agentes del MEM es de 16,20%, que descendió con respecto al año 2000 que registró una participación de 20,3%, los GUMES tienen un 81,51% porcentaje superior al del período anterior (76,9%) y por último los GUPAS tienen una participación sobre el total de 2,29% contra 2,85% correspondiente al año 2000.

Las variaciones de las participaciones de los Grandes Usuarios se representan en los siguientes gráficos:





CANTIDAD DE AGENTES DEL MERCADO ELECTRICO MAYORISTA - 2000

GUMA													
Area concesión	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	
Buenos Aires	47	49	49	49	49	49	49	49	45	45	45	42	42
Edelap	14	14	14	14	14	14	14	13	13	13	13	13	13
Edenor	121	122	122	122	122	122	122	121	116	116	116	119	118
Edesur	106	110	110	110	110	109	108	107	105	105	105	107	106
San Luis	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Entre Ríos	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4
La Rioja	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
Santiago del Estero	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Chaco	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
San Juan	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	6	6
Catamarca	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Mendoza	12	12	12	11	10	10	10	9	9	9	9	10	10
Neuquen	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7
Río Negro	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6
Santa Fe	24	24	24	24	23	23	23	24	24	24	24	24	24
Tucumán	10	10	10	10	10	9	9	9	9	9	9	9	9
Corrientes	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Córdoba	11	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
Jujuy	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
TOTAL GUMA	387	394	394	393	390	389	387	375	375	375	379	377	
GUME													
Area concesión	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	
Salta	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	11	11
Buenos Aires	84	95	95	95	95	95	95	95	92	92	91	95	95
Edelap	37	40	40	40	40	39	39	39	39	39	39	45	45
Edenor	567	554	553	552	553	553	552	549	554	554	554	514	514
Edesur	592	597	597	596	599	598	597	569	569	569	569	498	498
San Luis	107	97	97	97	96	96	96	87	87	87	87	85	85
Entre Ríos	7	7	7	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6
La Rioja	15	15	14	14	12	12	12	13	13	13	13	12	11
Santiago del Estero	4	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Chaco	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3
San Juan	40	41	41	41	50	50	49	55	55	55	55	63	63
Catamarca	5	5	5	5	6	6	6	13	13	13	13	13	13
La Pampa	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1
Mendoza	16	14	14	14	14	14	14	9	9	9	9	10	10
Formosa	6	6	6	6	6	6	6	10	10	10	10	13	13
Neuquén	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Río Negro	7	14	14	14	14	14	14	15	15	15	15	15	15
Santa Fe	14	14	14	14	15	15	15	14	14	14	14	16	16
Tucumán	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	6	5	5
Corrientes	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7
Córdoba	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	12	12
TOTAL GUME	1541	1544	1542	1540	1550	1548	1543	1521	1521	1520	1430	1429	
GUPA													
Area concesión	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	
Salta	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Buenos Aires	7	22	21	21	27	27	27	30	30	30	30	30	30
Edenor	7	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Edesur	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Santiago del Estero	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
San Juan	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Mendoza	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Santa Fe	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7
Tucumán	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
TOTAL GUPA	26	38	37	37	43	43	43	46	46	46	53	53	
TOTAL	1954	1976	1973	1970	1983	1980	1973	1942	1942	1941	1862	1859	

CANTIDAD DE AGENTES DEL MERCADO ELECTRICO MAYORISTA - 2001

GUMA												
Area concesión	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Salta	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1
Buenos Aires	43	44	41	41	42	42	42	42	40	40	40	39
Edelap	13	13	13	12	12	12	12	12	12	12	12	12
Edenor	119	120	118	118	116	116	115	115	114	114	114	113
Edesur	106	107	104	104	104	105	105	108	106	105	101	101
San Luis	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Entre Ríos	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	3
La Rioja	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
Santiago del Estero	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Chaco	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
San Juan	7	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
Catamarca	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Mendoza	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	9	9
Neuquen	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Rio Negro	6	6	6	6	6	7	7	7	7	7	7	7
Santa Fe	25	25	24	24	24	24	24	23	24	24	26	26
Tucumán	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	7
Corrientes	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
Córdoba	10	10	10	10	9	9	9	9	9	9	9	9
Jujuy	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
TOTAL GUMA	382	385	374	373	373	374	372	373	370	369	364	361
GUME												
Area concesión	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Salta	11	11	11	11	11	10	10	10	11	11	11	11
Buenos Aires	95	93	93	93	93	91	91	91	102	102	101	111
Edelap	45	49	49	49	49	46	46	46	47	47	47	53
Edenor	514	497	496	496	496	503	503	503	504	504	504	648
Edesur	499	474	474	474	474	480	480	480	488	488	487	622
San Luis	85	83	83	83	83	81	81	81	79	79	78	78
Entre Ríos	6	16	16	16	16	17	17	17	19	19	18	19
La Rioja	11	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	17
Santiago del Estero	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3
Chaco	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
San Juan	64	82	82	82	82	87	87	87	91	91	91	108
Catamarca	13	16	16	16	16	15	15	15	17	17	17	33
La Pampa	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Mendoza	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	9	8
Formosa	13	13	13	13	13	13	13	13	14	14	14	15
Neuquén	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	7
Misiones	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
Río Negro	15	20	20	20	20	20	20	20	22	22	22	23
Santa Fe	16	16	16	16	16	17	17	17	18	18	18	28
Tucumán	5	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	6
Corrientes	7	10	10	10	10	11	11	11	12	12	12	12
Córdoba	12	10	10	10	10	8	8	8	10	10	10	11
TOTAL GUME	1431	1428	1427	1427	1437	1437	1437	1437	1473	1473	1468	1823
GUPA												
Area concesión	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
Salta	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Buenos Aires	30	29	29	29	29	29	29	29	31	31	31	29
Edenor	4	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Edesur	6	5	5	5	5	6	6	6	9	9	9	10
Santiago del Estero	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
San Juan	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1
Catamarca	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4
La Pampa	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1
Santa Fe	7	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2
Tucumán	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL GUPA	58	46	46	46	46	46	46	46	53	52	51	51
TOTAL	1871	1859	1847	1846	1856	1857	1855	1899	1895	1889	2238	2228

CONCLUSIONES

De los datos analizados se puede inducir en primer lugar, que la Facturación de la Energía Eléctrica Total país creció a una tasa positiva de 2,9% respecto 2001/2000; que el crecimiento para el mismo período de la Demanda Neta de Energía Eléctrica ha sido de 2,32%. Las pérdidas de energía eléctrica en cada período son menores, alcanzando una magnitud del 10,8% para el período bajo análisis, para los mercados de Capital Federal y Gran Buenos Aires.

La suma de la demanda de energía eléctrica a usuario final, del Mercado Mayorista (MEM) y el Mercado Mayorista Patagónico (MEMSP) la tasa de crecimiento registra un valor de 3,3%. Básicamente corresponde a incrementos significativos en el consumo de energía eléctrica de determinados sectores productivos en la provincia de Chubut y Santa Cruz.

La estructura de la Facturación de energía eléctrica total país, se mantiene con respecto a períodos anteriores: Industrial 35%; Residencial 33% y Comercial 21% y Otros 11%.

La tasa acumulada anual de crecimiento de la demanda facturada a usuario final total país, tomando la serie de años 1990-2001 ha sido de 6%. El PBI crece a 1,4% desde 1993-2001. Tanto la tasa de crecimiento del facturado como del PBI sufrieron descensos, pues los niveles de actividad en los últimos períodos han decrecido reflejando la etapa recesiva que lleva 4 años.

En los años anteriores el PBI si bien ha tenido tasas negativas, se compensa con tasas positivas de anteriores períodos que dan como resultado la tasa positiva del 1,4% mencionada en el párrafo anterior.

En cuanto al crecimiento de la demanda Comercial en éstos últimos 10 años, ha sido de una tasa acumulada anual de 13,62% que viene descendiendo desde el período 2000/1999, aunque para el período 2001/2000 los crecimientos no son tan dinámicos como en períodos anteriores, demostrando así una demanda interna deprimida.

En el rubro Industrial, si bien la tasa de crecimiento anual acumulada es de 4,2% para el período 1990/2001, la caída del consumo respecto al período 1999/1998, debe adjudicarse a un menor consumo de importantes empresas electrointensivas y a una menor compra de energía eléctrica en el Mercado, razón por la cual se verifica una tasa negativa de 2,5%, el recupero es simplemente una normalización de los consumos de las mencionadas electrointensivas.

Para el período 2001-2000, la tasa de crecimiento del sector industrial a decrecido hasta llegar a una tasa negativa de 0,12%, manifestando una situación crítica en los rubros manufactureros.

La Demanda de Energía Eléctrica de los Grandes Usuarios de la muestra, creció negativamente a 1,57% respecto a los años 2001/2000, crecimiento muy inferior, llegando a ser negativo con respecto al período 2000/1999 (7,97%).

Comparando con la Demanda de Energía del sector Manufacturero excluyendo Comercio y Construcción registró una variación negativa de 2,93%. Se desprende de lo anteriormente mencionado, que la actividad Manufacturera sufrió mayores descensos

El PBI mostró una variación negativa de 4,4% con relación al mismo período del año anterior y el EMI registró una variación negativa también de 6,2% en la actividad industrial, tanto en el primer semestre del año 2001 como en el segundo las variaciones interanuales registraron crecimientos negativos.

Con respecto al Producto Bruto Interno, los sectores productores de bienes mostraron una variación negativa de 5,2% para el año 2001, como se puede apreciar dicha tasa es más baja que en el período 2000, mientras que para los sectores productores de servicios mostró una variación negativa de 4%, el decrecimiento de éstos últimos fue mucho más profundo que el año anterior.

La tasa de crecimiento negativo del sector Productores de Bienes está determinada por la baja en la actividad de Construcción (-11,6%) y la Industria Manufacturera (-7,4%).

En cuanto a las jurisdicciones, en la provincia de Buenos Aires, se detecta el área con más dinamismo en su demanda de energía de Grandes Usuarios, con una tasa de crecimiento de 4,51%, su participación asciende a 25% incrementándose un punto con respecto al año 2000. En las áreas de EDENOR y EDESUR que representan un 43% en la participación de la Demanda de GU, el crecimiento ha sido de - 2,52%, EDELAP ha tenido la tasa de crecimiento más baja y negativa con 6,32%.

En el área de Santa Fe el crecimiento fue negativo de 5,47% y en el área de Córdoba de 1,51% respectivamente.

Los rubros con mayor tasa de crecimiento, en el total de la muestra, ha sido Comercio al por mayor y menor, Restaurantes y Hoteles (CIU 50/51/52) con 5,20%, Otras Industrias Manufactureras (CIU 33/36) con 2,13% y la Fabricación de Sustancias Químicas y Productos químicos derivados del petróleo y del carbón, caucho y de plástico (CIU 23/24/25) con 1,18%.

La mayor participación discriminada por códigos CIU, es la Fabricación de Sustancias Químicas con 26% del total de la Demanda de Energía Eléctrica de los Grandes Usuarios de la muestra, en 2º lugar la actividad Alimenticia (CIU 15/16) y Comercio (CIU 50/51/55) con 18% de participación respectivamente, y en tercer lugar la Industria Metálica Básica (CIU 27) con 15%.

En las áreas de EDENOR, EDESUR y EDELAP el Comercio ha tenido tasas de crecimiento positivas pero menores que las del período 2000, es decir que dicha actividad tuvo menor dinamismo para el año 2001.

La Demanda de los Grandes Usuarios exceptuando las regiones de la muestra, representa un 23,45% de la Demanda de GU Total. Han consumido para el año 2001 3.782,86 GWh; la mayor participación se concentra en los GU de las provincias de Neuquén; Catamarca y Mendoza.

Las actividades de mayor participación de la Demanda mencionada en el párrafo anterior, han sido el rubro Explotación de Minas y Canteras (CIU 10/11/13) con 43% sobre el total de la Demanda de GU del resto país (exceptuando la muestra), la tasa de crecimiento de enero a diciembre ha sido de 6%; el rubro con una tasa de crecimiento (enero-diciembre) destacable es la actividad de Agricultura, Ganadería, Caza, Pesca (CIU 12/14). con 126%.

El rubro Electricidad, Gas y Agua (CIU 40) si bien su participación sobre GU del resto país es de 15,2% su crecimiento es negativo de 27% de enero a diciembre.

En cuanto a la cantidad de Agentes del MEM: la evolución en la cantidad de Grandes Usuarios ha sido -19,08% respecto 2001/2000; GUMA con -5.5%; GUME con 26,9% y GUPA -12,1%. A diciembre del 2001 la cantidad de agentes GUMA asciende a 361; GUME a 1816 y GUPA a 51 agentes.

La participación por áreas es la siguiente: EDENOR: GUMAS con 31,30%; GUMES con 35,68%; en EDESUR: GUMAS con 27,98%; GUMES con 34,25% y GUPAS con 19,61%. En Provincia de Buenos Aires la mayor participación responde a los GUPAS con 56,86%, los GUMAS con 10,8%, GUMES con 6,11%

Para el año 2001, la participación de los GUMAS sobre el total de la cantidad de agentes del MEM es del 16,2%, mientras que los GUMES son los que siempre llevan el mayor porcentaje con 81,51% y los GUPAS ocupan una posición más pequeña de 2,29%.

LISTADO CODIGO CIIU REV 2 – REV 3

REV2	REV 3
111/2	12/14
2	10/11/13
31	15/16
32	17
33	20/36
34	21/22
35	23/24/25
36	26
37	27
38	28/29
39	33/36
5	45
6	50/51/55
7	60/61/62/63/64
8	65/66/67/70
9	71/72/73/8/9
4	40

12/14:

AGRICULTURA, GANADERÍA, PESCA, CAZA, SERVICULTURA.

10/11/13:

EXPLOTACION DE MINAS Y CANTERAS

15/16: PRODUCTOS ALIMENTICIOS ,BEBIDAS Y TABACOS

17: TEXTILES, PRENDAS DE VESTIR E INDUSTRIAS DEL CUERO.

20/36: INDUSTRIA DE LA MADERA Y PRODUCTOS DE LA MADERA INCLUIDOS MUEBLES.

21/22: FABRICACION DE PAPEL Y PRODUCTOS DE PAPEL, IMPRENTAS Y EDITORIALES.

23/24/25: FABRICACION DE SUSTANCIAS QUIMICAS Y DE PRODUCTOS QUIMICOS DERIVADOS DEL PETROLEO Y DEL CARBON, CAUCHO Y DE PLASTICO.

26: FABRICACION DE PRODUCTOS MINERALES NO METALICOS, EXCEPTUANDO LOS DERIVADOS DEL PETROLEO Y DEL CARBON.

27: INDUSTRIAS METALICAS BASICAS

28/29: PROD METALICOS, MAQUINARIAS Y EQUIPOS.

33/36: OTRAS INDUSTRIAS MANUFACTURERAS

45: CONSTRUCCION

50/51/55: COMERCIO MAYOR, MENOR, RESTAURANT Y HOTELES

60/61/62/63/64: SERV DE TRANSPORTE, COMUNICACIÓN , ALMACENAMIENTO

65/66/67/70: SERV FINANCIEROS, INMOBILIARIOS Y EMPRESARIOS, SEGUROS

71/72/73/8/9: SERV COMUNITARIOS, SOCIALES Y PERSONALES.

40: ELECTRICIDAD, GAS Y AGUA

