



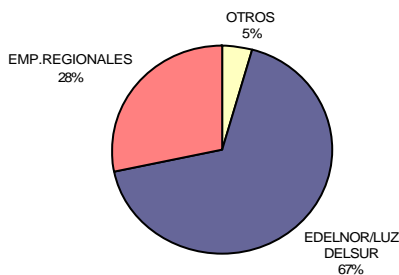
1ª Convención de Empresas Regionales de Distribución de Energía Eléctrica en Cusco

El 11 y 12 de noviembre del 2004 se desarrolló en el Cusco, la Primera Convención de Empresas Regionales Distribuidoras de Energía Eléctrica, cuyo objetivos estuvieron orientados a presentar los resultados obtenidos por las empresas de distribución eléctrica de propiedad de FONAFE, a setiembre del 2004, revisar la normativa del sector, identificar el impacto de los mecanismos de regulación y sus expectativas.

Situación Actual

Las empresas regionales de distribución de energía eléctrica cuentan con 2 032 615 clientes de todas las regiones del país, excepto Lima y Callao y representan el 53% del total de suministros a nivel nacional. Las ventas acumuladas a setiembre del año 2004 representan el 28% del total ventas de energía eléctrica a clientes finales, tal como se indica en la siguiente figura:

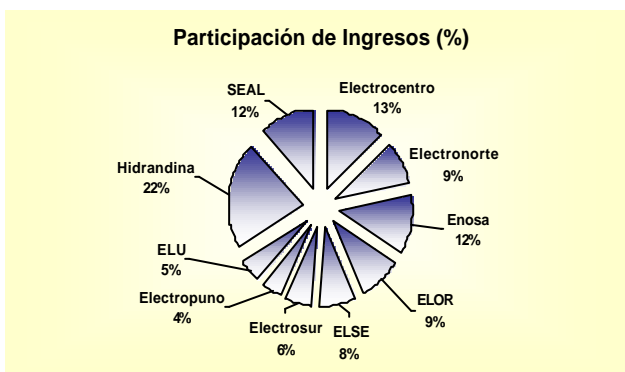
PARTICIPACIÓN DE LAS VENTAS EN EL MERCADO ELÉCTRICO - 2004



Los ingresos totales de las empresas regionales representaron 32% del total facturado por conceptos de ventas de energía a nivel nacional, y cuya participación de las empresas regionales se puede apreciar en la gráfica siguiente:

Participantes de la 1ra Convención de Empresas Regionales de Distribución en el Cusco

Con la participación de representantes de Electrocentro, Electronorte,



Electronoroeste, Electro Oriente, Electro Puno, Electro Ucayali, Electro Sur Este, Electrosur, Hidrandina, Seal, OSINERG, FONAFE y Ministerio de Energía y Minas, se llevó a cabo la 1ra Convención Empresas Regionales Distribuidoras de Energía Eléctrica.

Características del mercado

- Las empresas regionales de distribución eléctrica actúan en mercados de muy baja densidad económica.
- La utilidad neta está afectada por la disminución de las tasas de interés vigentes.

- El impacto económico negativo de proyectos que deben ser ejecutados pese a estar dirigidos a mercados de poco consumo.
- Difícil o imposible adaptación al VNR adaptado reconocido por OSINERG.
- Es necesario que OSINERG reconozca que existe morosidad en el pago de las facturas, y que ésta morosidad produce costos financieros.

Conclusiones del evento

- La normatividad emitida por el Ministerio de Energía y Minas permite una eficiente utilización de los escasos recursos disponibles en las Empresas Regionales de Distribución.
- El Marco Normativo vigente ha cumplido con los objetivos previstos; sin embargo, debido a las respuestas del mercado debe ser perfeccionado en algunos aspectos, principalmente en los relativos a la contratación de energía entre generadores y distribuidores, aplicación y control de la NTCSE, aspectos tarifarios, entre otros, para continuar impulsando el desarrollo sostenido del Subsector.
- El Mercado Eléctrico está en proceso de expansión, dentro y fuera del territorio nacional, impulsado por el crecimiento sostenido de la demanda y la disponibilidad de recursos energéticos económicos como el gas natural y la hidroelectricidad. Se requiere reforzar y expandir el sistema principal de transmisión.
- Continúan los esfuerzos para llevar a cabo el trabajo coordinado en equipo con otros actores del Mercado Eléctrico. Eventos como el presente permitirán a los participantes intercambiar conocimientos y experiencias para enfrentar en mejores condiciones las actividades del día a día, así como orientar a las autoridades normativas y regulatorias aspectos que merezcan su tratamiento.
- Es necesario incrementar las tasas de interés por pago del servicio eléctrico vigentes, a fin de reducir la morosidad actual producida por la rebaja de dichas tasas.
- Se sugiere que OSINERG, en las regulaciones tarifarias que efectúa a base de criterios de eficiencia, considere además algunas externalidades, como sobrecostos en que incurran las empresas distribuidoras por reparación de daños y perjuicios originados por eventos causados por los otros actores de la actividad eléctrica, como transmisores y generadores.
- En el próximo proceso de regulación se debe considerar además los aportes de la experiencia conjunta y la activa participación de todas las empresas con el organismo regulador.
- La legislación debe incluir sanciones muy severas para el caso de hurto de conductores, porque afecta la continuidad y calidad del servicio público.
- El ente fiscalizador deberá implementar mecanismos de difusión de los derechos y responsabilidades de los usuarios, a fin de evitar enfrentamientos con las empresas distribuidoras.

COMPORTAMIENTO MENSUAL DEL MERCADO ELÉCTRICO: MÁXIMA DEMANDA, PRODUCCIÓN Y VENTAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA AL MES DE NOVIEMBRE 2004

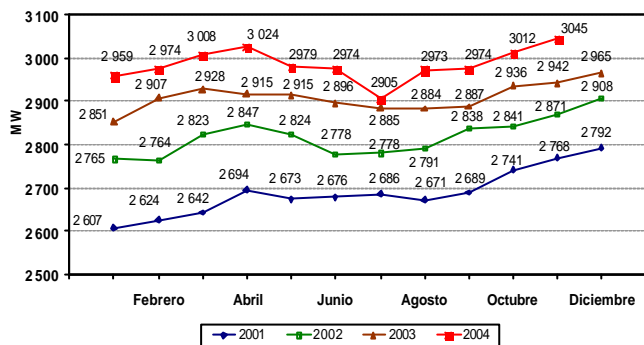
La máxima demanda del Sistema Interconectado Nacional (SEIN) en el periodo enero - noviembre del año 2004 fue 3 045,47 MW, cuyos incrementos relacionados a la máxima demanda de los años 2003, 2002 y 2001, respectivamente, fueron 2,7 %, 4,7 % y 9,0 %.

La producción mensual para el mercado eléctrico en noviembre del 2004 fue 1 903 GW.h y tuvo incrementos importantes tales como: 6,2 %, 11,3 % y 16,8 %, respecto a la producción del mismo mes de los años 2003, 2002 y 2001, respectivamente.

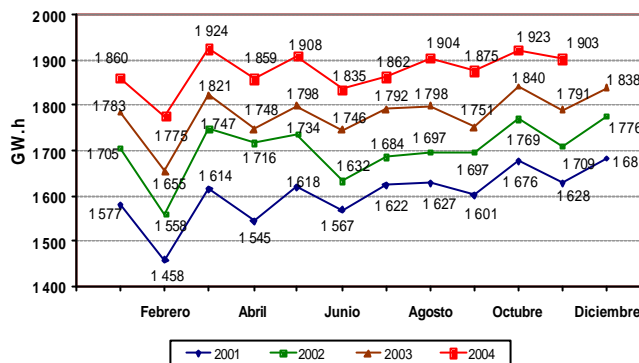
La venta de energía a cliente final en noviembre 2004 registró 1 656 GW.h, habiéndose incrementado en 6,0 % respecto al mismo periodo del año anterior. Asimismo, con relación a noviembre 2002, hubo un incremento de 11,5 % y 16,3 % con respecto al 2001.

La producción y venta de energía eléctrica muestran un comportamiento mensual similar a la de los años anteriores, pero con tendencias crecientes, como se aprecian en las figuras siguientes:

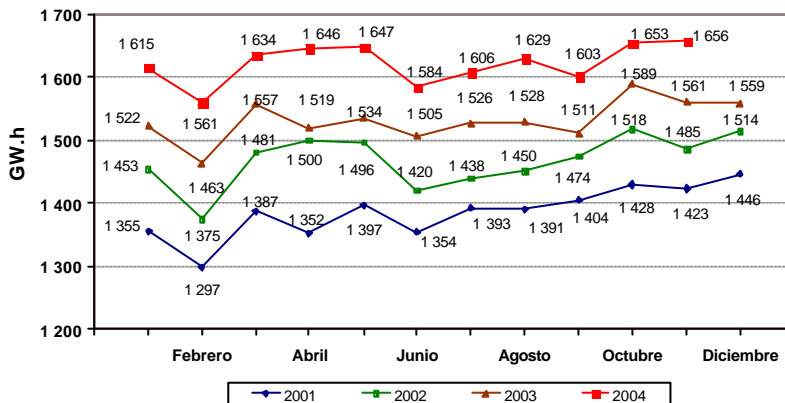
MÁXIMA DEMANDA MENSUAL EN EL SEIN 2001 - 2004*



PRODUCCIÓN MENSUAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2001 - 2004*



VENTA MENSUAL DE ENERGÍA A CLIENTE FINAL 2001 - 2004*



(*) Preliminar

PRODUCCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA ENERO – NOVIEMBRE 2004 (MW.h)

Nº	Principales empresas del mercado eléctrico	Trimestre I			Trimestre II			Trimestre III			Noviembre			Acumulado		
		2003	2004	D 04/03	2003	2004	D 04/03	2003	2004	D 04/03	2003	2004	D 04/03	2003	2004	D 04/03
1	Electropen S.A	1 638 160,8	1 763 505,0	7,7%	1 836 494,3	1 601 769,1	-12,8%	1 889 724,3	1 522 163,7	-9%	551 548,9	586 909,2	6,4%	5 944 938,9	5 396 255,5	-9,2%
2	EDEGEL S.A	1 337 223,3	1 216 931,1	-9,0%	1 104 639,3	1 021 840,0	-7,9%	977 967,4	932 852,3	-5%	330 203,9	347 156,9	5,1%	3 756 088,6	3 517 042,0	-6,4%
3	Energías del Sur S.A	211 895,3	333 931,4	57,6%	261 036,5	452 624,5	73,4%	507 893,7	553 946,7	9%	149 746,6	74 830,4	-50,0%	1 152 184,5	1 493 747,6	29,6%
4	TERMOSELVA SRL	133 897,0	158 258,8	18,2%	232 588,0	329 369,3	41,6%	175 744,2	357 138,4	103%	106 483,8	107 980,2	1,4%	651 881,2	961 067,2	47,4%
5	ETEVENSA	2 336,8	0,0	-100,0%	0,0	148 074,8	100,0%	3590,3	413 954,6	(*)		151 108,9	100,0%	5927,1	708 377,0	(*)
6	Egnor SAA	618 175,9	653 053,9	5,6%	539 108,2	554 977,5	2,9%	336 153,5	336 820,7	0%	169 234,6	218 081,7	28,9%	1 646 063,7	1 725 500,9	4,8%
7	Empresa de Electricidad de los Andes S.A	302 008,6	249 230,3	-17,5%	304 385,4	241 864,6	-20,5%	295 178,2	270 443,7	-8%	75 750,0	95 891,1	26,6%	986 386,2	848 448,7	-14,0%
8	Emp. de Generación Eléctrica de Aequija S.A	231 584,0	278 728,6	20,4%	217 989,7	261 300,3	19,9%	227 803,4	270 344,2	19%	83 065,7	71 666,0	-13,7%	753 566,8	889 401,2	18,0%
9	Empresa Eléctrica de Pura S.A	16 745,3	84 745,3	403,1%	48 625,8	172 022,8	253,8%	193 851,8	221 565,1	14%	62 964,9	4 572,7	-92,7%	320 875,7	530 924,2	65,5%
10	Emp. de Generación Eléctrica Machu Picchu S.A	169 177,3	177 700,5	5,0%	176 124,9	180 935,9	2,7%	185 549,0	187 113,7	1%	61 727,0	57 341,0	-7,1%	593 708,3	608 672,1	2,5%
11	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A	210 440,3	236 155,7	12,2%	201 387,0	202 383,0	2,7%	149 889,0	144 816,5	-3%	54 982,0	72 666,4	32,2%	606 779,0	635 573,0	4,7%
12	Otros	388 191,0	406 783,7	4,8%	369 220,7	434 779,8	17,8%	417 122,1	429 863,4	3%	144 798,7	115 249,9	-20,4%	1 314 343,3	1 409 550,2	7,2%
	TOTAL	5 259 835,4	5 559 024,7	5,7%	5 291 599,8	5 601 941,7	5,9%	5 340 466,8	5 641 023,1	6%	1 790 506,0	1 903 454,2	6,3%	17 732 743,2	18 724 559,7	5,6%

(*) La empresa ETEVENSA incrementó su producción a partir de junio del año 2004

ARGENTINA

Nuevo titular de Repsol-YPF llega a Argentina para firma acuerdo en gasoductos

Antonio Brufau volvió emitir señales de apoyo al gobierno de Néstor Kirchner y ratificó la voluntad de la empresa de seguir "contribuyendo con la recuperación económica argentina". El flamante titular de la petrolera presentó ayer en Madrid los resultados económicos del ejercicio julio-setiembre, que arrojaron un aumento del 40% en las ganancias debido a los mayores márgenes de refinación y las subas que registraron los precios del petróleo. El nuevo titular de Repsol-YPF —que reemplazó en el cargo a Alfonso Cortina— arribará a Buenos Aires el próximo lunes para reunirse con el presidente Kirchner y suscribir el acta acuerdo que permitirá la puesta en marcha de las obras de ampliación de la red de gasoductos del norte, donde la petrolera se comprometió a invertir 100 millones de dólares. (Clarín, 12/11/04)

BOLIVIA

Venta de gas a Argentina aumentará en un 62,5 %

La exportación de gas natural a la Argentina subirá en 62,5 por ciento, de 4 a 6,5 millones de metros cúbicos por día (MCD), volumen que comenzará a fluir este lunes y se mantendrá hasta diciembre del próximo año.

El tema pendiente es el de precios, para su definición las delegaciones gubernamentales se dieron el máximo plazo de un mes. La administración de Carlos Mesa quiere un incremento en los que rigieron desde junio.

Mientras se definan los precios de compraventa se mantiene en vigencia los actuales de 1,22 dólares el millón de BTU (Unidad Térmica Británica) para el gas pobre y 1,66 el gas asociado con líquidos, este valores puesto en frontera, incluye el transporte.

El addendum al "Convenio Temporario de Venta de Gas Natural entre la República de Bolivia y la República Argentina" está suscrito por el canciller Juan Ignacio Siles y el ministro de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios, Julio de Vido.

En fuentes gubernamentales esperan que este fin de semana Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos suscriba los contratos back to back con las proveedoras: Repsol-YPF y Petrobras.

Las productoras de gas natural tienen la posibilidad de monetizar el energético, por lo tanto, sin duda suscribirán los contratos de provisión, aseguran esperanzadas las autoridades gubernamentales. (Los Tiempos 28.11.04)

COLOMBIA

Uribe y Chávez consolidaron proyectos de integración energética

El presidente, Álvaro Uribe, y su homólogo de Venezuela, Hugo Chávez, se reunieron en Cartagena para avanzar en el plan para construir un gasoducto entre los dos países y un poliducto que pueda darle salida a Venezuela al Pacífico desde Colombia. La reunión entre Uribe y Chávez, acompañados de siete ministros por ambas partes, estaba prevista para el pasado 2 de noviembre en Montería, y en ella iba a participar el presidente de

Panamá, Martín Torrijos, pero se aplazó por problemas de trabajo del mandatario venezolano. Los mandatarios revisaron el plan para el gasoducto Zulia-Guajira, de unos 177 kilómetros, que puede estar terminado en 2005, y del "poliducto" de más de 1.000 kilómetros que transportaría combustible venezolano hasta puertos de aguas profundas del Pacífico colombiano, para su posterior envío a los mercados asiáticos. Las obras están valoradas en más de 130 millones de dólares que, según Uribe, podrían ser financiadas por China. (El Espectador, 10/11/04)

ECUADOR

La falta de inversión obliga a la dependencia externa

Colombia ya copa el 12% de la demanda y ahora se agrega Perú

Las plantas de generación térmica entregan el 33% de la energía total que se consume en el país.

La falta de inversión y las millonarias deudas que acumulan las empresas de distribución y generación eléctrica, ponen en riesgo el desarrollo del sector energético nacional.

Las autoridades del sector reconocen que las únicas acciones concretas que se están tomando son para evitar complicaciones para el período 2005-2007.

Esto, debido a que la demanda de energía crece un 5% anual, unos 150 megavatios por año, pero no será quizá hasta el 2008 (siempre previendo riesgos) que comiencen a concretarse algunas obras de generación hidroeléctrica de grandes proporciones.

Hasta tanto, el país deja en manos de la interconexión con Colombia, que copa el 12% de la demanda de energía nacional, y de proyectos similares con Perú -con el aprovechamiento del gas- la posibilidad de solventar los requerimientos energéticos internos.

Esta preocupación llevó al Colegio de Ingenieros Eléctricos y Electrónicos de Guayaquil a realizar una evaluación sobre el sector.

Divididos en 4 mesas de trabajo, los técnicos evaluaron los riesgos y posibles soluciones a corto plazo.

Max Molina, Director de Planeamiento del Centro Nacional de Control de Energía (Cenace), describe la situación como crítica. Asegura que existe un elevado déficit en la entrega de energía, al tiempo de señalar que éste podría acentuarse en los períodos enero-abril y agosto-diciembre del próximo año. (Expreso 15.12.04)

PERÚ

Región Pasco asegura su desarrollo con mayor generación de energía eléctrica

El Ministro de Energía y Minas, Ing. Glodomiro Sánchez, inauguró en Cerro de Pasco la puesta en servicio de un sistema eléctrico que beneficiará a 13 000 familias de la provincia y sus centros poblados periféricos, asegurando la demanda de energía para los próximos 20 años.

La Subestación de Transformación propia de la región y dotada de los últimos adelantos tecnológicos permitirá a Pasco disponer de un servicio más eficiente y de mejor calidad. Sus instalaciones se encuentran ubicadas a 4 250 metros sobre el nivel del mar. (MEM, 28/11/04)

Red Eléctrica de España - REE evalúa interconexión eléctrica entre Perú y Bolivia

La empresa Red Eléctrica de España (REE) estudia realizar la interconexión eléctrica entre Perú y Bolivia por unos 80 millones de dólares, informó ayer en Lima el presidente de dicha compañía, Luis Atienza. Dicho proyecto consiste en conectar una línea de 152 kilómetros en el Perú, partiendo desde Puno, hasta Desaguadero, en la frontera peruano-boliviana, con otra de 93 kilómetros en Bolivia, desde esa última localidad hasta los alrededores de La Paz. Atienza consideró que Red Eléctrica de España es el candidato natural para emprender la interconexión eléctrica peruano-boliviana por las actividades de sus dos filiales en el sur de Perú y en Bolivia. La compañía Red de Energía del Perú (REP), de accionistas colombianos, también evalúa un proyecto de similar naturaleza. (El Comercio, 13/11/04)

PARAGUAY

Ejecutivo quiere renegociar Tratado de Itaipú con Brasil
El Ejecutivo quiere renegociar e reinterpretar los términos del Tratado de Itaipú con su par brasileño, según el programa de gobierno de la administración Duarte Frutos 2004-2008, que sirvió de base para el debate del foro Paraguay 2011.

El documento revela además que pretenden utilizar la energía de la binacional para atraer industrias electrointensivas.

No hay detalles sobre los cambios que habrá de plantearse. Sin

embargo, se menciona el uso de los excedentes energéticos de la binacional para incentivar la radicación en el país de industrias de uso intensivo de electricidad. El informe aclara que se trata de los excedentes resultantes de la imposibilidad contractual de exportarlos.

Debe aclararse que en Itaipú hay un excedente, la que se logra por encima de la potencia nominal, gracias a una afluencia extraordinaria de agua a la represa, la que por ende es esporádica y la que podría tener la ANDE entre los picos y valles del esquema de consumo de su mercado.

El capítulo referido al uso de energía para el desarrollo se cierra con dos objetivos concretos: la instalación en Paraguay de un gasoducto entre Bolivia y Brasil y el desarrollo de biocombustibles.

Según los últimos datos disponibles, la ANDE contrata desde el 2003 de Itaipú un promedio mensual de 400.000 kilowatts, cantidad que coincide con los puntos más bajos de su diagrama de consumo. Debe apuntarse empero que, con el actual ritmo de la economía, el pico de ese esquema es de 1.239.000 kilowatts.

Técnicos del sector califican como un "error estratégico" de administraciones anteriores de ANDE, que haya reducido su participación en Itaipú, que hasta el 2002 rondaba el 7% de la potencia de Itaipú para contratación, a solo el 4%. También apuntan que para que nuestro país emplee la energía que le pertenece no hace falta renegociar el Tratado, porque las tratativas deben restringirse a los organismos técnicos de Itaipú.

El foro de referencia se realizó el último viernes en el hotel Puerta del Lago de San Bernardino. Diario ABC 29.11.2004

Fuente: CIER - Comisión de Integración Energética Regional
Resumen semanal de información del sector eléctrico (4/12/2004)

Sabía usted que:

La Región Apurímac

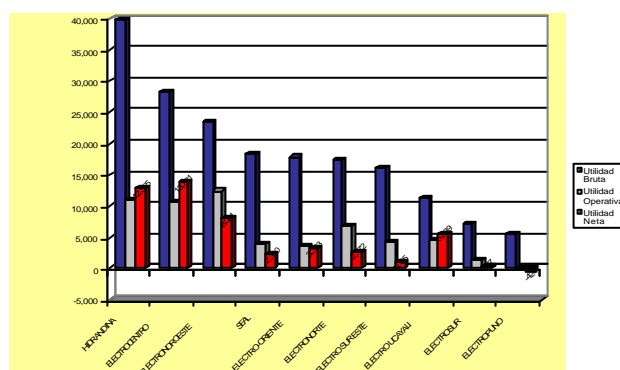
Cuenta con una población¹ estimada al año 2003 de aproximadamente 470 719 habitantes, registró un consumo de 27,9 GW.h y tuvo un consumo per cápita de 59,3 kW.h / habitante. Este consumo estuvo orientado a los siguientes sectores: Residencial (84%), Minería (10%), Comercio (1%), y otros (5%). La estructura de consumo de energía en esta región está orientada al abastecimiento de alumbrado del sector residencial y alumbrado público y la actividad económica destacable es la minería principalmente por la presencia de la Compañía Minera Ares S.A. C.

Empresas Regionales de Distribución de Energía Eléctrica
Utilidad Bruta, Operativa y Neta, acumulada a setiembre 2004
(Miles de Soles)

La Región Amazonas

Cuenta con una población¹ al año 2003 de aproximadamente 435 556 habitantes. Esta región tuvo un consumo total de 20,36 GW.h, y un consumo per cápita de 46,7 kW.h/ habitante. Su estructura por sectores de consumo es la siguiente: Industrial (12%), Comercio (12%), Residencial (25%), servicios públicos (3%), agricultura (4%), agroindustria (4%) y otros (40%). En esta región hay un desarrollo importante de la actividad petrolera, con la presencia de Petroperú S.A.- Oleoducto, los aserraderos y un impulso importante del comercio y el turismo.

1/ Población estimada por el INEI



Visite la Página Web del MEM/DGE

- ❖ Estadística Eléctrica 2004
- ❖ Informativos DGE – 2004
- ❖ Compendio de Normas del Subsector Eléctrico 2004
- ❖ Anuarios Estadísticos 1998 – 2003
- ❖ Plan Referencial de Electricidad 2003 - 2012
- ❖ Boletines estadísticos.

Coordinación: Dirección de Promoción y Estudios de la Dirección General de Electricidad
Lima, diciembre 2004 <http://www.minem.gob.pe>