



INFORMATIVO DGE

Estudio Para la Fijación de los Factores de Distribución Horaria del Precio de Potencia

A partir del 1° de mayo del 2004 se encuentran en vigencia los nuevos Factores de Distribución Horaria para su aplicación en la distribución de los ingresos adicionales por potencia generada entre las empresas generadoras

La Fijación de los Factores de Distribución Horaria del Precio de Potencia (FDHPP) se basó en un estudio realizado por la Dirección General de Electricidad (DGE) en el segundo semestre del año 2003. Fue prepublicado y finalmente aprobado luego de haber sido perfeccionado con los aportes presentados por parte de las empresas generadoras de electricidad e integrantes del COES.

El Estudio para la Fijación de los Factores de Distribución Horaria del Precio de Potencia (FDHPP), se desarrolló en cumplimiento a lo dispuesto en el Artículo 113° del Reglamento de la ley de Concesiones Eléctricas, según D.S. N° 004-99-EM, publicado el 1999-03-20. Como resultado del estudio se obtuvieron los FDHPP para cuatro (4) años, cuya vigencia se inicia el 1° de mayo de 2004 y vence el 30 de abril de 2008.

La metodología aplicada para obtener los FDHPP se basa en la determinación de la confiabilidad de los sistemas eléctricos mediante el cálculo de las probabilidades horarias de pérdidas de carga del sistema, los que expresados en valores por unidad constituyen los FDHPP. La aplicación de dichos factores permite la distribución de los

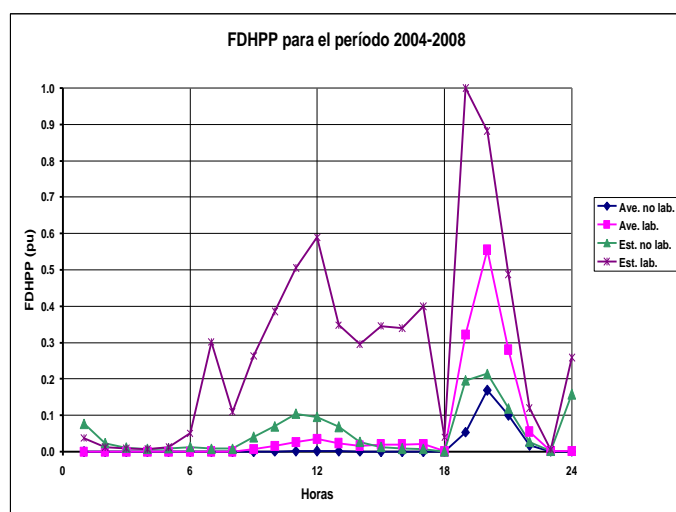
ingresos adicionales por potencia generada entre las empresas generadoras

El estudio recomienda registrar sistemáticamente la capacidad de generación de las centrales hidráulicas en horas de punta y durante todo el año, así como las indisponibilidades fortuitas de las centrales hidráulicas y térmicas en las horas de punta y valle; ésto con la finalidad de prever resultados con mayor precisión en estudios posteriores.

El siguiente gráfico muestra resultados obtenidos para la aplicación de los FDHPP en el período 2004 - 2008.

Factores de Distribución Horaria del Precio de Potencia para el período 2004-2008

Factores de Distribución Horaria del Precio de Potencia				
Horas	Avenida días no laborables	Avenida días laborables	Estiaje, días no laborables	Estiaje, días laborables
1	2.93E-04	1.39E-04	7.76E-02	3.81E-02
2	5.83E-05	3.14E-05	2.40E-02	1.30E-02
3	2.53E-05	1.58E-05	1.16E-02	9.04E-03
4	1.35E-05	1.20E-05	7.64E-03	7.27E-03
5	1.79E-05	2.24E-05	9.81E-03	1.32E-02
6	2.06E-05	7.17E-05	1.30E-02	5.07E-02
7	7.88E-06	3.53E-04	8.90E-03	3.02E-01
8	5.06E-05	1.11E-03	8.68E-03	1.10E-01
9	3.47E-04	7.02E-03	4.10E-02	2.64E-01
10	9.28E-04	1.57E-02	7.05E-02	3.86E-01
11	1.85E-03	2.63E-02	1.05E-01	5.06E-01
12	2.29E-03	3.52E-02	9.63E-02	5.89E-01
13	1.32E-03	2.32E-02	6.92E-02	3.48E-01
14	5.67E-04	1.64E-02	2.72E-02	2.96E-01
15	2.74E-04	2.00E-02	1.33E-02	3.46E-01
16	1.44E-04	2.05E-02	9.07E-03	3.41E-01
17	1.19E-04	2.07E-02	8.05E-03	4.00E-01
18	8.74E-06	1.51E-03	1.00E-03	4.00E-02
19	5.36E-02	3.22E-01	1.96E-01	1.00E+00
20	1.70E-01	5.55E-01	2.15E-01	8.81E-01
21	1.01E-01	2.81E-01	1.20E-01	4.88E-01
22	1.72E-02	5.57E-02	2.72E-02	1.21E-01
23	8.94E-04	1.81E-03	2.61E-03	6.40E-03
24	1.14E-03	1.80E-03	1.59E-01	2.59E-01



Estadística Eléctrica 2004

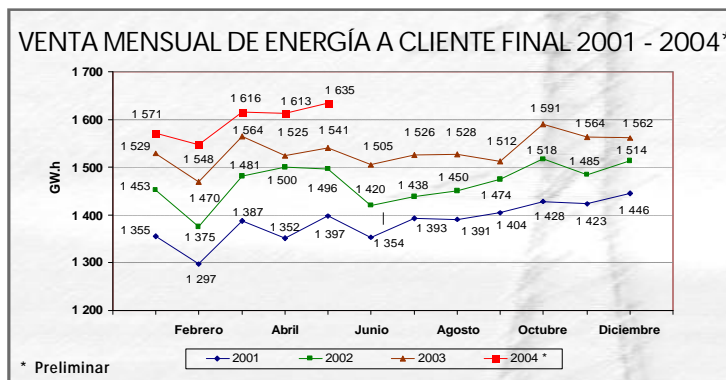
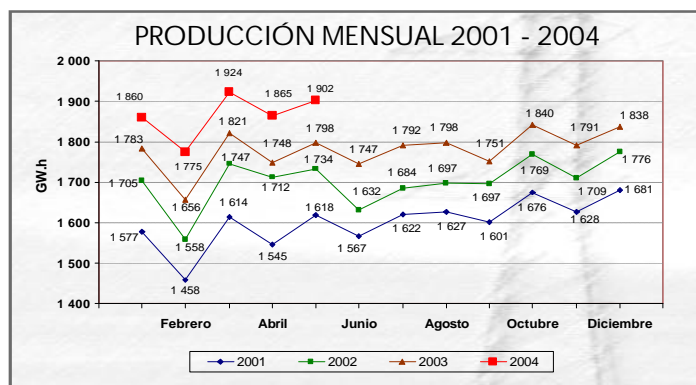
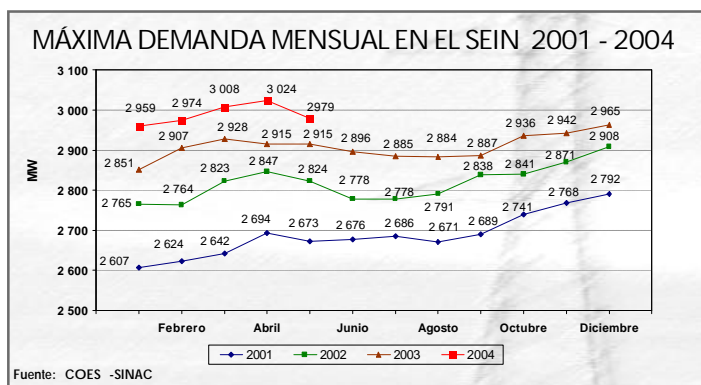
Comportamiento Mensual del Mercado Eléctrico: Máxima Demanda, Producción y Ventas de Energía Eléctrica al mes de Mayo 2004

La máxima demanda del Sistema Interconectado Nacional (SEIN) en el periodo enero - mayo del año 2004 fue 3 024 MW, cuyos incrementos relacionados al mismo periodo de los años 2003, 2002 y 2001, respectivamente, fueron 3,3 %, 6,2 % y 12,2 %.

La producción mensual para el mercado eléctrico en mayo del 2004 fue 1 902 GWh y tuvo incrementos importantes tales como: 5,8 %, 9,7 % y 17,5 %, respecto a la producción del mismo mes de los años 2003, 2002 y 2001, correspondientemente.

La venta de energía a cliente final en mayo 2004 registró 1 635 GWh, habiéndose incrementado en 6,1 % respecto mismo periodo del año anterior. Específicamente, con relación a mayo 2002, hubo un incremento de 9,3 % y 17,0 % con respecto a mayo del 2001.

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



Producción de Energía Eléctrica Enero - Mayo 2004 (MWh)

N°	Principales empresas del mercado eléctrico	1º Trimestre			Abril			Mayo			Acumulado		
		2003	2004	D 04/03	2003	2004	D 04/03	2003	2004	D 04/03	2003	2004	D 04/03
1	Electroperú S. A.	1638 160,8	1763 505,0	7,7%	592 128,7	583 441,9	-1,5%	626 175,8	508 064,4	-18,9%	2 856 465,3	2 855 011,3	-0,1%
2	EDEGEL S. A.A.	1337 223,2	1216 931,1	-9,0%	421 141,1	369 083,6	-12,4%	360 173,5	375 299,5	4,2%	2 118 537,8	1 961 314,1	-7,4%
3	Egenor S.A.A.	618 175,9	653 053,9	5,6%	196 087,9	225 696,2	15,1%	197 771,7	195 639,8	-1,1%	1 012 035,4	1 074 389,9	6,2%
4	Empresa de Electricidad de los Andes S.A.	302 008,6	249 230,3	-17,5%	112 612,9	80 287,1	-28,7%	97 100,2	85 741,5	-11,7%	511 721,7	415 258,9	-18,9%
5	Empresa de Generación San Gabán S.A.	210 440,3	236 154,0	12,2%	75 991,2	76 837,8	1,1%	73 225,8	70 637,3	-3,5%	359 657,3	383 629,1	6,7%
6	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa S.A.	231 584,0	278 728,8	20,4%	89 195,1	85 885,6	-3,7%	67 047,3	93 001,0	38,7%	387 826,4	457 615,4	18,0%
7	Energía del Sur S.A.	211 895,3	333 931,4	57,6%	38 964,1	108 810,1	179,3%	95 590,7	163 327,6	70,9%	346 450,2	606 069,1	74,9%
8	Empresa de Generación Eléctrica Macchu Picchu S.A.	169 177,3	177 697,5	5,0%	57 685,9	58 979,8	2,2%	61 344,7	61 676,6	0,5%	288 207,8	298 353,9	3,5%
9	TERMOSELVA S.R.L.	133 897,0	158 258,8	18,2%	35 080,1	96 814,7	176,0%	91 503,6	124 406,4	36,0%	260 480,7	379 479,9	45,7%
10	Emp. de Generación Eléctrica Cahua S. A.	72 686,2	85 771,3	18,0%	28 691,0	35 051,5	22,2%	28 575,5	24 547,4	-14,1%	129 952,7	145 370,1	11,9%
11	Otros	334 793,0	405 917,9	21,2%	100 165,3	143 889,9	43,7%	99 107,7	199 226,8	101,0%	534 065,9	749 034,5	40,3%
TOTAL		5260 041,5	5559 180,0	5,7%	1 747 743,4	1 864 778,0	6,7%	1 797 616,4	1 901 568,3	5,8%	8 805 401,3	9 325 526,4	5,9%

Fuente: DGE/DPE

Publicación de la Dirección General de Electricidad - Dirección de Promoción y Estudios

Email: promodge@minem.gob.pe
<http://www.minem.gob.pe>

Noticias Nacionales e Internacionales

ARGENTINA

Plan energético anuncia la creación de nueva empresa estatal

La nueva Energía Argentina Sociedad Anónima (ENARSA), será una compañía de capitales mixtos pero con mayoría accionaria en poder del Estado nacional, que poseerá 53%. Las provincias tendrán 12%, y 35% restante se ofertará en el mercado de capitales. El gobierno hizo este anuncio ayer como el tema central del acto de lanzamiento del plan de Energía que protagonizaron Kirchner y el ministro de Infraestructura, Julio de Vido. Según el gobierno, la empresa estatal tendrá injerencia directa en los mercados de petróleo, gas y electricidad, pero su objetivo económico primario será comenzar a explorar la posibilidad de extracción de crudo en el Mar Argentino. Con este anuncio, la Argentina vuelve a tener una empresa de energía estatal luego de haber privatizado YPF en un proceso que comenzó en 1993 y que derivó en la compra de la empresa por parte de Repsol en 1998. Según los anuncios, las decisiones de ENARSA serían articuladas con las empresas públicas de energía de los países hermanos (las compañías que operan en Brasil, Bolivia, Paraguay y Venezuela). Exequiel Espinosa, designado presidente de la futura compañía de energía estatal. Llevará el lunes próximo al presidente Néstor Kirchner el plan de negocios de la compañía. Espinosa cuenta con una vasta actuación en Repsol YPF, la ex YPF SA y en Pecom Energía. (Electroindustria-Ámbito Financiero, 17/5/2004, Clarín 19/5/2004 y Electroindustria-Infobae, 19/5/2004)

De Vido: En mayo el ahorro de gas llega a 7 millones de metros cúbicos y se descartan problemas importantes en junio

El Gobierno asegura que la crisis energética está en vías de solución. El Ministro de Planificación, Julio De Vido, dijo en Neuquén, a donde fue a inaugurar un gasoducto transneuquino, que el consumo de gas se redujo en lo que va de mayo 7 millones de metros cúbicos, pese a las temperaturas más frías respecto del año pasado. Se refirió así a los primeros resultados conocidos de la campaña de uso racional del gas lanzada por el Gobierno que premia los ahorros en el consumo. El funcionario descartó así que en junio sigan problemas importantes con la provisión de gas debido a que para entonces se van a incorporar a la red unos 20 millones de metros cúbicos adicionales. De éstos, 10 millones de metros cúbicos corresponden a los que serán liberados por la utilización del fuel oil de Venezuela. Cuatro millones que comenzarán a llegar en junio, de Bolivia. Además, hay unos dos millones pedidos a Brasil, vía Uruguayana, y otros 4 millones de metros cúbicos son los que se agregarán a partir de hoy, con la puesta en marcha del gasoducto transneuquino que conecta el yacimiento El Portón, ubicado a 400 de la ciudad de Neuquén y que es operado por Repsol-YPF. (Clarín, 21/5/2004)

BOLIVIA:

Delegado para Revisión de la Capitalización descarta volver a empresas estatales pero anuncia cambios para las capitalizadas

En una coyuntura donde las voces de la nacionalización han tenido cierto eco en las esferas políticas, el Delegado para la Revisión de

la Capitalización, Francesco Zaratti, expresa que el objetivo de su repartición no es volver a las empresas estatales, pero tampoco dejar como están a las capitalizadas. Hasta el 31 de diciembre de este año tiene la misión de mejorar el gobierno de las empresas capitalizadas, transparentar su información y democratizar el patrimonio de los Fondos de Capitalización Colectivos (FCC) en función de la economía nacional y de los intereses del Estado. Zaratti, presentó al Presidente de la República, Carlos D. Mesa, un informe detallado del llamado caso Enron. Enron fue contratada como socio estratégico de YPFB con el fin de negociar con Petrobras el desarrollo, construcción y operación del gasoducto boliviano-brasileño y en asociación con Shell, se adjudicó la capitalización de los ductos de la estatal YPFB, adquiriendo el 25% del capital de Transredes. En la actualidad, Enron posee casi el 30% de las acciones del Gasoducto Trans Boliviano (GTB) del lado boliviano y el 7% del lado brasileño.

(Energypress, 19/5/2004)

CHILE:

Chile solicitará al gobierno argentino flexibilizar recortes de gas natural

Jorge Rodríguez, ministro de Economía y Energía, aseguró a la salida de la Comisión Económica y Social de la DC, que mañana el Gobierno le planteará a las autoridades argentinas, en el marco de la tercera reunión del Comité Bilateral Ad-Hoc, que no es lógico aplicar la suspensión de exportaciones de gas natural, si es que estas son superiores a los volúmenes exportados en igual mes de 2003, tras asegurar que "no tiene ningún sentido hacer recortes de gas inútiles, como por ejemplo, aquellos que se hacen si es que no se cumple el consumo promedio del año pasado, a pesar que haya gas en las cañerías".

(Estrategia, 19/5/2004)

ECUADOR:

Presidente analiza hoy cambios en sector eléctrico

El presidente de la República, Lucio Gutiérrez, se reunirá hoy con el ministro de Energía, Eduardo López, y el presidente del Consejo Nacional de Electrificación (Conelec), Rubén Barreno, para definir los proyectos del sector eléctrico, que son parte de las negociaciones con el Fondo Monetario Internacional. Bajar las tarifas, reducir pérdidas, mejorar el cobro de las facturas y volver productivas a las empresas de distribución y generación son prioridades. La Comisión Interinstitucional del sector propone crear un fideicomiso (contrato para crear un patrimonio autónomo) con 500 MU\$ en bonos del Estado, emitidos por el Ministerio de Economía, respaldados por el Fondo de Estabilización, Inversión Social y Productiva, y Reducción del Endeudamiento Público (Feirep) para pagar a nuevas generadoras.

Con la conformación de un nuevo fideicomiso -que reemplazará al actual- el Gobierno busca dar las garantías necesarias a quienes inviertan en generación.

(El Universo, 17/5/2004)



Directivos eléctricos analizaron pérdidas registradas en 18 distribuidoras en el 2003

Dieciocho de las 20 empresas de distribución eléctrica que operan en el país perdieron 140 millones de dólares en el 2003, como consecuencia de la falta de mantenimiento (pérdida técnica) y robos (no técnica). El monto representa un perjuicio nacional del 23%, en promedio. La cifra consta en el Plan para reducir las pérdidas eléctricas, que presentó ayer Rubén Barreno, presidente del directorio del Consejo Nacional de Electricidad (Conelec) al Primer Mandatario y a todos los representantes del sector eléctrico. (El Universo, 18/5/2004)

PARAGUAY:

Morosidad y pérdidas afectan a ANDE

Al mes de abril de este año, la ANDE registraba en su lista de suministros particulares un total de 190 000 cuentas morosas, de las cuales 147 000 son clientes que tienen entre 4 y más de 10 facturas impagas, según datos de la gerencia comercial de la estatal. La cuenta morosa entre sector público y privado alcanza los 260 000 millones de guaraníes. Pese al alto grado de mora de la clientela de ANDE, el Ing. Carlos Heisele, gerente comercial de la entidad, dijo que en el mes de abril lograron frenar el crecimiento de la morosidad, que en el 2003 llegó hasta un 3%. Otro tema preocupante para la ANDE son las pérdidas eléctricas, ya que el

año pasado este índice volvió a crecer, pasando de 26,10% en el 2002 a 27,46% de pérdidas para el 2003, dijo el Ing. Víctor Romero, gerente financiero de la estatal. (Abc, 19/5/2004)

PERÚ:

Se ampliará la capacidad instalada de Hidroeléctricas del Mantaro, Macchu Picchu y San Gabán declara Ministro de Energía y Minas

Manifestó que el desarrollo del país requerirá de la ampliación de las centrales más importantes, si es que continuamos creciendo a una tasa de 4 por ciento o más, porque necesitaremos más energía. Para satisfacer mayores demandas requeriremos también de mayores inversiones.

Asimismo, expresó que la reciente concesión de la Central Hidroeléctrica de Yuncán, sirva de ejemplo a otras Regiones del país para que, como viene haciendo la Región Pasco, sienten las bases para su desarrollo.

Indicó además que en adelante las concesiones se van a negociar con los Presidentes de las Regiones, los alcaldes y líderes de la sociedad civil, porque probablemente se den variaciones por las características de cada jurisdicción pero que el tema de fondo es que las Regiones tienen que contar con recursos para su desarrollo. (Asesoría Prensa MEM 16/05/2004)

Sabia usted que ...

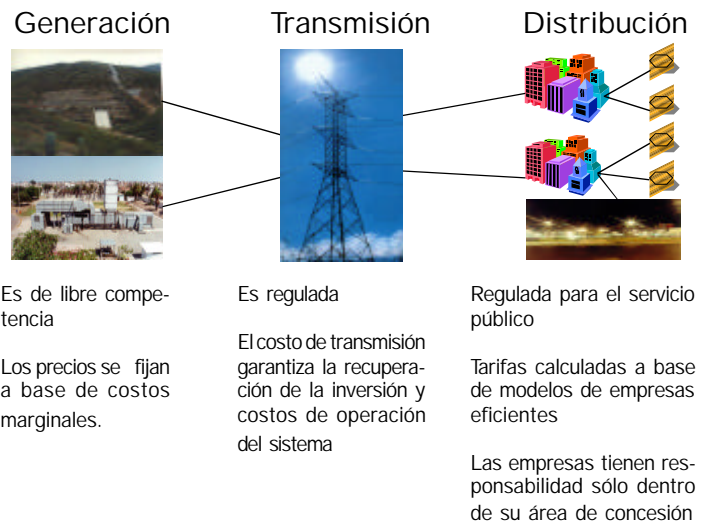
La Región Cusco, Cuenta con una población¹ estimada al año 2003 de aproximadamente 1 223 000 habitantes, registró un consumo de 502,87 GW.h y tuvo un consumo per cápita de 411,1 kW.h / habitante. Este consumo estuvo orientado a los siguientes sectores: Minería (24%), Residencial (20%), Manufactura (13%), Hoteles y Restaurantes (6%), Comercio (6%), Alumbrado Público (4%) y otros (27%).

La estructura de consumo de energía en esta región se debe al importante desarrollo de la industria del café, el cacao y diversos cereales de la zona. Cusco región histórica destaca por el gran impulso al turismo porque cuenta con monumentos impresionantes de nuestra Cultura Inca.

La Región Pasco, Cuenta con una población¹ al 2003 de aproximadamente 271 000 habitantes. Esta región tuvo un consumo total de 489,09 GW.h, y un consumo per cápita de 1 804,8 kW.h/ habitante. Su estructura por sectores de consumo es la siguiente: Minería (90%), Residencial (3%), Construcción (2%) y otros (5%).

1/ Población estimada por el INEI

EL NEGOCIO ELÉCTRICO ACTUAL



Publicaciones

- Informativos DGE 2004
- Estadísticas Eléctricas 2002 - 2003
- Inversiones Eléctricas 2003
- Compendio de Normas del subsector Eléctrico 2004
- Anuarios Estadísticos 1998 - 2002.

Visite la página web: <http://www.mimen.gob.pe>

Esta disponible en CD, la versión 2004 de Normatividad y Estadísticas Eléctricas, en ella encontrará las normas del sector actualizadas, las estadísticas eléctricas, mapas del sector así como información concerniente a concesiones eléctricas.

