

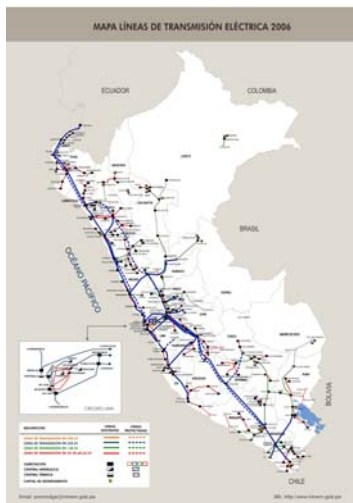


**Situación de la demanda y oferta de energía eléctrica en el país**

**Contenido**

**Editorial**

- Comportamiento mensual del Mercado Eléctrico.....Pág 2
- Producción de energía del mercado eléctrico de setiembre 2008 .....Pág 3
- Costo Marginal y Precio en barra de energía activa mensual – SEIN setiembre 2008..... Pág 3
- Consumo de gas natural en el sector eléctrico de setiembre 2008 ..... Pág.4
- Diagrama de despacho de carga por fuente de energía. .... Pág.4
- Indicadores 2008..... Pág. 5
- Noticias del sector energético ..... Pág.6
- Misceláneas del sector en el ámbito nacional e internacional ..... Pág.7,8
- Logros de la Dirección General de Electricidad-MEM ..... Pág 9
- Sumilla de Normas Legales ..... Pág.10
- Visita la página Web del MEM ..... Pág 10



Al mes de setiembre de 2008, el número de usuarios de servicio público de electricidad a nivel nacional ascendió a 4,52 millones, cantidad superior en 4 % con relación al mismo periodo del año anterior.

La máxima demanda del SEIN en setiembre del año 2008 fue 4 108 MW, cifra que representó un incremento de 9,3% respecto a la máxima demanda del mes de setiembre del año 2007. Además la potencia efectiva alcanzó los 5 330,5 MW, 4% mayor que la registrada el mes de setiembre del año anterior y la producción de energía acumulada de enero a setiembre del 2008 fue 22 858 GW.h cifra que representa el 9,8% mayor que la energía generada en el SEIN en el mismo periodo del año 2007.

En dicho periodo, la generación eléctrica con gas natural en el SEIN ascendió a 6 927 GW.h, lo que representó el 94,6% de lo generado con dicho combustible para el mercado eléctrico en el mismo periodo del año 2007.

Hasta fines de 2008, se prevé un crecimiento de la demanda eléctrica en 10,2% respecto al año anterior; y durante el periodo 2006-2008 este crecimiento en términos absolutos representa 1063 MW. Se prevé que la oferta para este mismo periodo crecerá en valores absolutos 761 MW, un valor menor al incremento de la demanda.

En los próximos años, la demanda crecerá con tasas similares a las registradas en los años 2007 y 2008, ello exige aumentar la oferta de generación en 400 MW anuales y también asegurar la expansión de los sistemas de transmisión, a fin de garantizar el oportuno y eficiente abastecimiento de energía.

En los últimos años, la oferta no ha mantenido el mismo crecimiento que el de la demanda por lo que la reserva de capacidad de generación se ha reducido. Esta situación, aunada a la disminución de la generación hidroeléctrica en el reciente periodo de estiaje y a las restricciones de suministro de gas natural, originaron que durante dicho periodo el equilibrio oferta – demanda fuera muy frágil, por lo que es necesario incrementar una capacidad de reserva a muy corto plazo en el SEIN.

**Medidas para asegurar el suministro de energía eléctrica**

Al respecto, el Ministerio de Energía y Minas ha considerado conveniente la implementación de las siguientes medidas:

- Mediante Decreto Legislativo N° 1041, se ha establecido que en periodo de congestión de algún tramo del gasoducto se efectúe la redistribución de gas natural entre generadores con la finalidad de lograr un uso eficiente de dicho combustible maximizando la generación eléctrica.
- Por Resolución Directoral N° 025-2008-EM/DGE, se privilegia el abastecimiento del Servicio Público de Electricidad.
- El Ministerio de Energía y Minas (MEM), a través de la Dirección General de Hidrocarburos, ha dispuesto que con el fin de garantizar el suministro de gas natural para la generación eléctrica, la capacidad de transporte que no es materia de contrato a firme estará supeditada a los requerimientos del COES durante el periodo de congestión.
- Se ha establecido un Comité de Coordinación permanente entre todas las instituciones involucradas (COES, OSINERGMIN, empresas suministradores de gas y generadoras, Ministerio de Vivienda, INRENA, Sedapal y el MEM) para tomar las acciones necesarias que garanticen el abastecimiento eficiente de energía eléctrica.
- Se está ejecutando un Programa de Uso Eficiente de la Energía.
- Mediante Decreto de Urgencia N° 037-2008 se ha facultado la contratación de unidades de generación adicional por parte de empresas generadoras del Estado, y mediante la Resolución Ministerial N° 412-2008-MEM/DM se ha encargado a Electoperú S.A. las acciones necesarias para poner en operación la capacidad adicional de generación para el SEIN hasta la magnitud no mayor de 300 MW para asegurar una reserva que contribuya a garantizar el abastecimiento de la demanda durante el periodo 2009-2010.

**DIRECCIÓN GENERAL DE ELECTRICIDAD**



**Ministerio de Energía y Minas**  
**Dirección General de Electricidad**

**ESTADÍSTICA ELÉCTRICA**

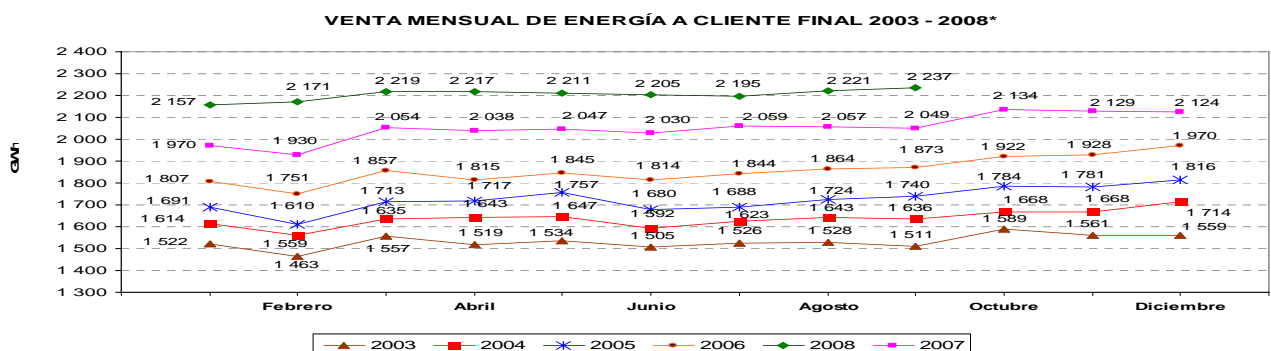
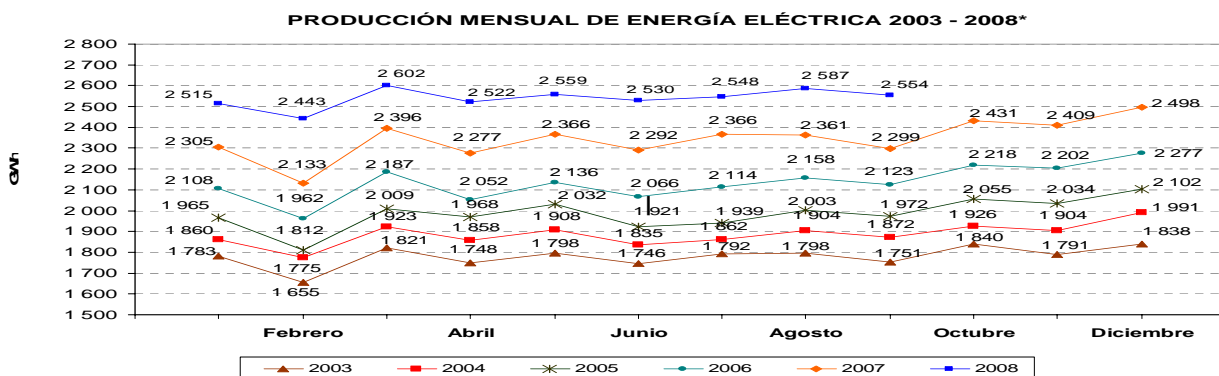
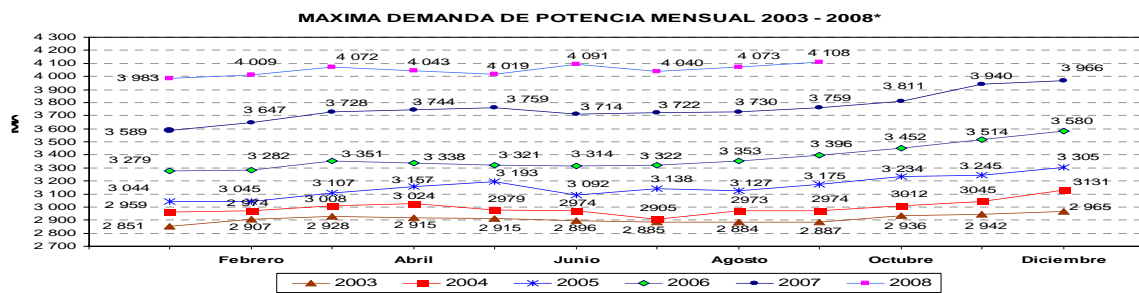


**COMPORTAMIENTO MENSUAL DEL MERCADO ELÉCTRICO<sup>1</sup>: MÁXIMA DEMANDA, PRODUCCIÓN Y VENTA DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE SETIEMBRE 2008**

La máxima demanda del SEIN en setiembre del año 2008 fue 4108 MW (registrada el día 25 de setiembre a las 19:15 horas), cifra que representa un incremento de 9,3% respecto a la máxima demanda del mes de setiembre del año 2007. Los incrementos acumulados respecto a la máxima demanda del mismo periodo de los años 2006, 2005, 2004 y 2003 fueron de 21%, 29%, 38% y 42%, respectivamente.

La producción mensual del mercado eléctrico en setiembre del año 2008 fue de 2 554 GW.h, lo que representa un 11,1% de incremento respecto a la producción del mismo mes del año anterior. Con relación a setiembre del 2006, fue superior en 20,3%, y con respecto al mismo mes del año 2005, 2004 y 2003, aumentó 29,5%, 36,4% y 45,8%, respectivamente.

La venta de energía a cliente final en setiembre del año 2008 fue de 2 237 GW.h, con un 9,2% de incremento respecto a la venta de igual periodo del año anterior. Asimismo, con relación al mes de setiembre 2006, este aumento fue 19% , y con respecto a los años 2005, 2004 y 2003, los incrementos fueron 28,6%, 36,8% y 48,1%, respectivamente.



(\*) Preliminar al 07.10.2008

1 / Mercado Eléctrico: conformado por el mercado atendido por las empresas concesionarias y entidades autorizadas para generar energía eléctrica para el servicio público.



**Ministerio de Energía y Minas**  
**Dirección General de Electricidad**

**ESTADÍSTICA ELÉCTRICA**

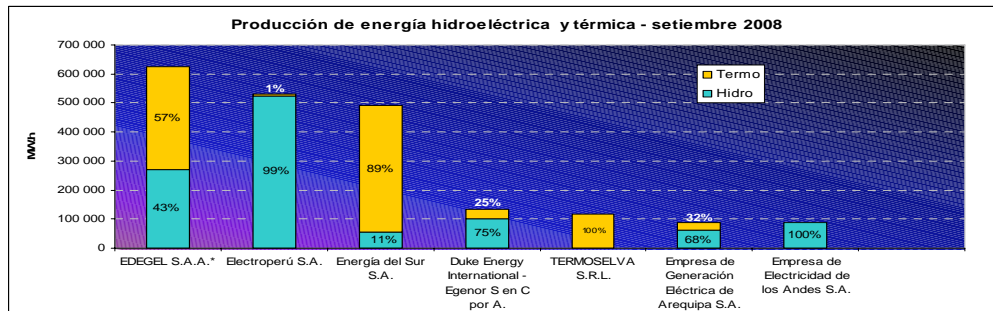
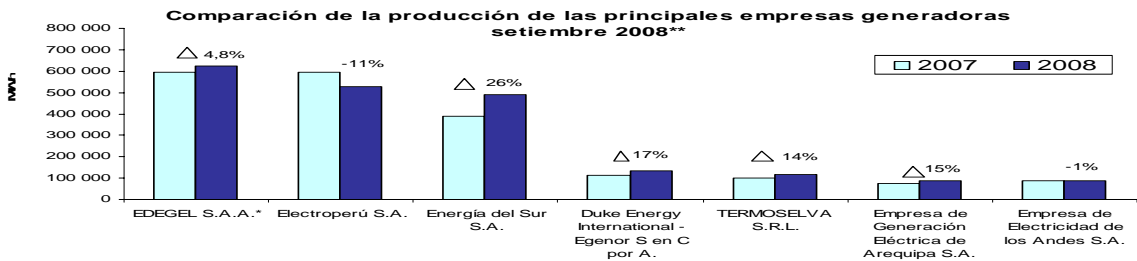


**PRODUCCIÓN DE ENERGÍA DEL MERCADO ELÉCTRICO<sup>2</sup> (MW.h)**

N°	Principales empresas del mercado eléctrico	Agosto			Setiembre			Acumulado (Enero - Setiembre)		
		2007	2008	Δ 08/07	2007	2008	Δ 08/07	2007	2008	Δ 08/07
1	EDEGEL S.A.A.*	587 115,1	644 794,4	10%	596 359,2	624 849,1	5%	5 842 944,9	6 170 841,4	6%
2	Electroperú SA	623 439,4	561 534,5	-9,9%	596 150,9	529 582,0	-11%	5 388 028,9	5 141 644,9	-5%
3	Energía del Sur SA	361 156,6	471 566,9	31%	389 780,9	492 058,4	26%	2 723 927,9	3 529 122,3	30%
4	Duke Energy International - Egenor S en C por A	118 477,6	130 060,4	10%	113 616,1	132 891,0	17%	1 614 304,1	1 744 060,5	8%
5	TERMOSELVA SRL	116 126,6	126 472,6	9%	102 071,0	116 834,8	14%	830 408,7	903 235,0	9%
6	Empresa de Generación Eléctrica de Arequipa SA	76 993,7	87 973,5	14%	75 790,3	86 937,0	15%	748 854,4	713 886,5	-5%
7	Empresa de Electricidad de los Andes SA	88 924,2	81 358,7	-9%	88 885,1	87 619,4	-1%	654 270,1	774 761,3	18%
8	Empresa Eléctrica de Pura SA	72 120,3	72 952,3	1%	69 131,3	79 573,2	15%	417 464,1	519 080,5	24%
9	Empresa de Generación Eléctrica Michuyichu SA	65 614,7	65 096,1	-1%	62 847,5	62 730,5	0%	562 683,7	562 512,3	0%
10	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán SA	50 963,7	42 161,5	-17%	48 110,2	43 877,6	-9%	576 002,5	558 183,8	-3%
11	Empresa de Generación Eléctrica Cahuasa SA	37 480,6	30 146,5	-20%	33 944,3	28 900,5	-15%	398 295,7	406 486,1	2%
12	Orco	166 337,7	272 576,3	64%	125 129,0	267 796,6	114%	1 054 771,8	1 834 969,2	74%
<b>TOTAL</b>		<b>2 364 750,3</b>	<b>2 586 693,6</b>	<b>9%</b>	<b>2 301 815,9</b>	<b>2 553 650,1</b>	<b>11%</b>	<b>20 811 956,8</b>	<b>22 858 783,8</b>	<b>9,8%</b>

2/ cifra preliminar al 07.10.2008

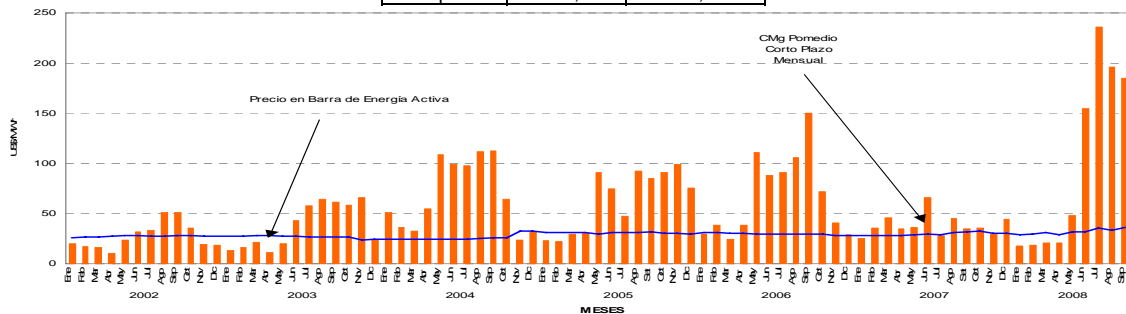
\* A partir de Junio del año 2006, la empresa Edegel es responsable de operar la Central Térmica de Ventanilla (RM N° 298-2007-MEM/DM - 22.06.07)



\*\* Preliminar

**Costo Marginal y Precio de Barra de Energía Activa Mensual SEIN**  
**Costo Equivalente Barra Santa Rosa**

Mes	Costo Marginal (US\$/MW.h)	Precio en Barra (US\$/MW.h)
Jul-08	236,0	35,7
Ago-08	195,7	33,6
Sep-08	185,2	36,2



Fuente: COES-SINAC



**CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR ELÉCTRICO**  
**Comportamiento mensual - setiembre 2008**

Figura N°1

El consumo de gas natural para la generación de energía eléctrica en el mes de setiembre del año 2008 alcanzó los 236,4 millones de metros cúbicos y tuvo un incremento de 26,7 % respecto del mismo mes del año anterior.

Por otro lado, la producción de energía eléctrica con gas natural en el mes de setiembre fue de 920,4 GW.h y aumentó 22,6% con relación al mismo periodo del año 2007. En la Figura N° 1, se puede apreciar el incremento de la producción con gas natural, diesel-residual y con carbón, así como la disminución con hidroenergía en setiembre 2008, comparada con el mes de setiembre del año 2007.

Las contribuciones del gas natural, hidroenergía, diesel - residual y carbón para la generación de energía de setiembre del año 2008 fueron, 35,6%, 48,4%, 12,2% y 3,8%, respectivamente.

En la Figura N° 2 se muestra la evolución mensual del consumo de gas natural por cada central térmica desde enero 2004 a la fecha; y, en la Figura N°3, se puede apreciar la evolución de la producción mensual de energía eléctrica de las centrales térmicas a gas: C.T. Ventanilla\* y Santa Rosa (Edegel), Malacas (EEPSEA) y Aguaytía (Termoselva), para el periodo indicado. Así como la producción de energía eléctrica de las centrales térmicas Chilca 1 y Kallpa.

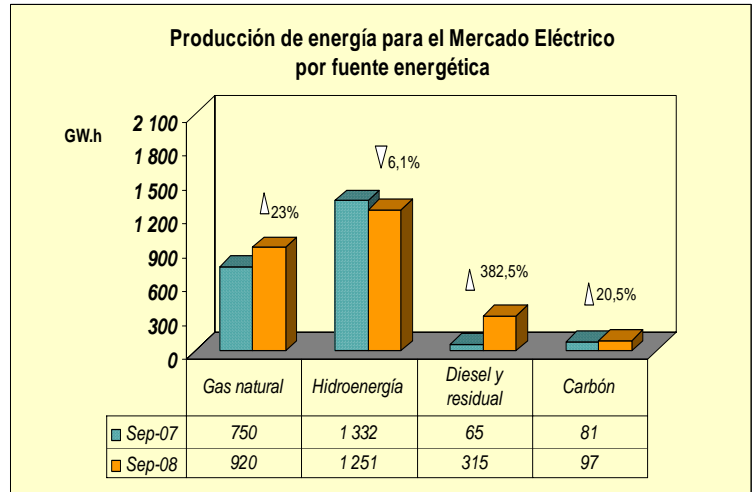
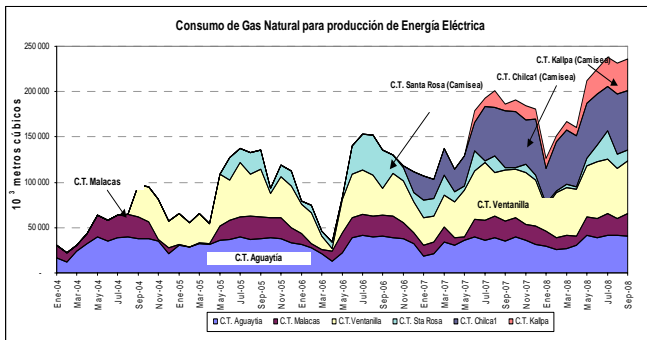
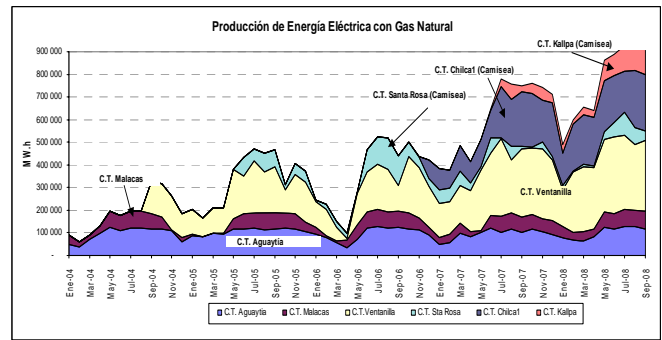


Figura N° 2



Fuente: MEM/DGEEPE

Figura N° 3



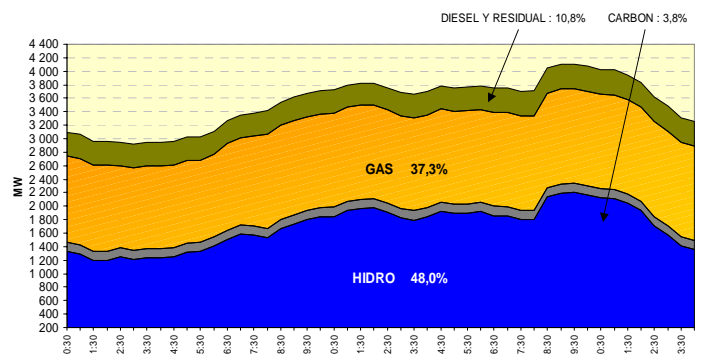
Fuente: COES - SINAC

**DESPACHO DE CARGA POR FUENTE DE ENERGÍA**

El despacho diario de carga correspondiente al 25 de setiembre del año 2008 (día de máxima demanda de setiembre del presente año) se muestra en la Figura N° 4. En dicho día, el 37,3 % de la energía eléctrica se generó con gas natural, 3,8% con carbón y 10,8% con diesel y residual. Asimismo, la generación hidroeléctrica mantuvo una participación de 48,0% del total de energía producida en dicho día.

Fuente: COES - SINAC

Figura N° 4  
**Despacho de generación por fuente de energía**



Fuente: COES - SINAC

\* A partir de Junio del año 2006, la empresa Edegel es responsable de la operación de la Central Térmica de Ventanilla .



**Ministerio de Energía y Minas**  
**Dirección General de Electricidad**

**ESTADÍSTICA ELÉCTRICA**



**Máxima demanda de potencia de empresas del COES**

La máxima demanda del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional correspondiente al mes de setiembre alcanzó 4 108 MW, 9,3% mayor a setiembre del año 2007. En lo que va del año, esta máxima demanda representa el crecimiento vegetativo del mercado eléctrico y se adiciona los requerimientos de energía de los clientes libres que consumen mayor cantidad de energía en sus procesos (minería, metalurgia, manufactura). En el Cuadro N° 1 se detalla la máxima demanda de las empresas generadoras que pertenecen al COES, donde se destaca los incrementos de Shougesa, Egasa y Enersur, en los periodos setiembre 2007 y 2008.

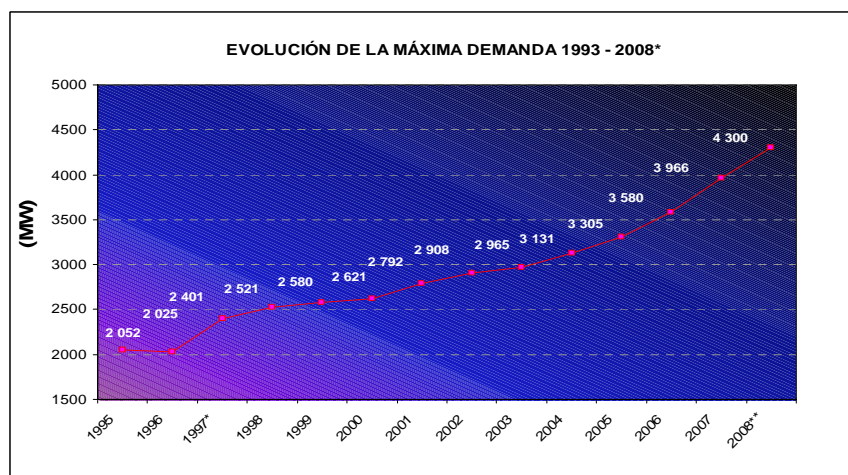
En la Figura N° 5 se muestra el comportamiento de la máxima demanda de potencia que en los últimos años tiene un crecimiento anual de 8% debido al mayor impulso en nuestro país, de la actividad minera, la manufactura y la agroindustria.

Cuadro N° 1

Participación de las empresas en la máxima demanda del COES - Setiembre 2008			
Empresas *	MAXIMA DEMANDA DEL SEIN (MW)		Setiembre-2008 / Setiembre-2007
	Setiembre 2008 Día: 25/09/2008 Hora: 19:15	Setiembre 2007 Día: 13/09/2007 Hora: 19:00	
Electroperú	811	839	-3,4%
Cahua / Pariac	62	41	54,2%
Termoselva	166	167	-0,3%
Edegel	1182	1130	4,6%
Minera Corona	14	16	-11,0%
EEPSA	119	107	11,1%
Egenor	243	198	22,4%
Electroandes	127	161	-20,7%
Shougesa	49	10	386,6%
Egasa	172	126	36,5%
Egmsa	87	88	-1,5%
Egesur	31	32	-3,3%
Enersur	765	564	35,7%
San Gabán	103	98	5,4%
KALLPA	177	183	-2,8%
<b>Total</b>	<b>4108</b>	<b>3 758</b>	<b>9,3%</b>

Fuente: COES – Octubre 2008

Figura N°5



Fuente: Ministerio de Energía y Minas – Dirección General de Electricidad



## Ministerio de Energía y Minas Dirección General de Electricidad



### NOTICIAS DEL SUBSECTOR ELÉCTRICO

#### ARGENTINA

##### Para aportar al ahorro de electricidad adelantarán una hora

Todo indica que a partir del 19 de octubre de 2008 la Argentina tendrá dos husos horarios. Es que al menos cinco provincias no adelantarían la hora. San Luis y Mendoza ya lo confirmaron y en La Rioja, San Juan y Catamarca dicen que todavía no hay decisión oficial, pero que "muy probablemente" no moverán las agujas del reloj. Aseguran que las horas de luz y oscuridad no se vinculan con el estilo de vida y costumbres de las provincias y que, incluso, el año pasado mucha gente tuvo problemas para dormir. Como lo dispuso el Ejecutivo Nacional, el cambio de hora regiría hasta el domingo 15 de marzo de 2009 y modificará el huso horario nacional adelantando una hora los relojes para aprovechar mejor la luz natural y aportar así al ahorro de electricidad, según el Ministerio de Planificación Federal, del cual depende la Secretaría de Energía. (Clarín, 15/10/2008)

#### BOLIVIA

##### Bolivia envía solo 23 % del gas a la Argentina

La exportación de gas natural a la Argentina alcanza sólo el 23 por ciento del volumen contratado, el promedio en octubre es 1,8 millones de metros cúbicos por día, indica un informe de la Cámara Boliviana de Hidrocarburos (CBH). El informe recuerda que Bolivia tiene comprometido 7,7 millones de metros cúbicos por día, de acuerdo con el contrato de compraventa suscrito en octubre del 2006 por los ejecutivos de Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) y Energía Argentina SA (ENARSA). "Desde el primer día de ejecución del Contrato suscrito entre YPF y ENARSA de Argentina, en octubre de 2006, Bolivia ha incumplido no solamente con la Cantidad Diaria Contractual comprometida de 7,7 millones MCD, sino que a partir de septiembre de 2007 viene incumpliendo, inclusive, con la Cantidad Diaria "Garantizada" de 4,6 millones MCD", añade el informe de la CBH. (Los Tiempos, 17/10/2008)

#### CHILE

##### Precios de la electricidad subirán 5,6% en el SIC a partir de noviembre

Un alza de 5,6% experimentarán las cuentas de la luz para los clientes regulados residenciales del Sistema Interconectado Central (SIC), que abarca de Tal a Chiloé. En el caso del Sistema Interconectado del Norte Grande (SING) —de Tal al norte— los clientes regulados experimentarán una variación promedio de un 10,7% en sus cuentas de electricidad, informó la Comisión Nacional de Energía (CNE). Estas nuevas tarifas estarán vigentes a partir del próximo 1 de noviembre. Según informó la CNE, el principal factor que influyó en el alza es el incremento del tipo de cambio, que durante el período de fijación promedió \$530, un 20% más alto que el valor de la fijación de abril pasado. (El Mercurio, 18/10/2008)

#### ECUADOR

##### Odebrecht recibió unos 186,84 millones de dólares en anticipos

La empresa Odebrecht, expulsada del país el 23 de septiembre pasado por incumplir con sus contratos, recibió 186,84 MUS\$ en anticipos para la ejecución de obras, según las entidades contratantes. Algunos montos han sido recuperados, otros irán a un cruce de cuentas y unos terceros registran saldo a favor de la empresa brasileña. La liquidación deberá hacerse hasta el 9 de noviembre, por mutuo acuerdo, pero de no conseguirlo, dijeron los voceros, romperán los contratos de manera unilateral. Las obras incluyen la central Toachi-Pilatón, para la que el adelanto fue de 112 millones, y el proyecto multipropósito Baba, ubicado en el cantón Buena Fe. Mientras, Hidroagoyán está preocupado porque Odebrecht no asume los \$ 28 millones que costará reparar la

segunda fase de la central San Francisco. Marcio Porto, representante de la empresa Furnas, en un documento enviado a Ecuador, rechazó las afirmaciones que señalan a Odebrecht como la responsable de los daños en la hidroeléctrica San Francisco. En la misiva sostiene además que la obra se realizó bajo la supervisión de una fiscalizadora ecuatoriana. (El Universo, 15/10/2008)

#### PERÚ

##### Ministro de Energía y Minas, Ingeniero Pedro Emilio Sánchez Gamarra

Mediante Resolución Suprema N° 282 – 2008 – PCM, publicado el 15 de octubre del año 2008, en el diario oficial El Peruano, se nombró al Ing. Pedro Sánchez Gamarra como Ministro en la cartera de Energía y Minas. (El Peruano, 15/10/2008)

##### MEM autoriza a Fénix Power Perú a construir planta termoeléctrica de 596,7 MW en Chilca

El Ministerio de Energía y Minas (MEM) otorgó hoy una autorización por tiempo indefinido a la empresa Fénix Power Perú para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica en las instalaciones de la Central Térmica Chilca que tendrá una potencia instalada de 596,7 Megavatios (MW). Según una resolución del MEM, la planta se ubicará en el distrito de Chilca, provincia de Cañete del departamento de Lima y está previsto que su funcionamiento sea bajo la modalidad de ciclo combinado. La empresa deberá construir las obras descritas en su solicitud de autorización, según el Cronograma de Ejecución de las Obras, que contempla un plazo de ejecución de 36 meses, contados a partir de la vigencia de la resolución. La falta de cumplimiento del Cronograma de Ejecución, conllevará a la cancelación de la autorización. (El Peruano, 13/10/2008)

##### Subasta de ProInversión para compra de energía hará viable construcción de 13 hidroeléctricas, prevé MEM

La subasta internacional para la compra de energía que realizará la Agencia de Promoción de la Inversión Privada (ProInversión) permitirá hacer viable la construcción de 13 centrales hidroeléctricas en Perú, informó hoy el viceministro de Energía, Pedro Gamio. Cabe señalar que el consejo directivo de ProInversión aprobó en setiembre la realización de una subasta para la compra de energía que permita impulsar las inversiones en centrales hidroeléctricas y así abastecer el aumento de la demanda eléctrica. "Los proyectos hidroeléctricos que ahora tienen concesión definitiva van a poder materializarse gracias a esta licitación internacional que va a sacar adelante ProInversión muy pronto", dijo Gamio a la agencia Andina. Preciso que entre esos proyectos figuran las centrales hidroeléctricas Pías I de 11 MW en La Libertad, y las de Santa Rita de 255 MW y Quitarcaca de 112 MW, ambas en Ancash. También figura la central Centauro de 25 MW en Ancash, Marañón de 96 MW en Huánuco, La Virgen de 58 MW en Junín y Cheves de 159 MW en Lima. En Lima provincias también se ubican las centrales hidroeléctricas de Huanza de 86 MW, Morro de Arica de 50 MW y El Platanal de 220 MW. Mientras que otros proyectos que se beneficiarán con la subasta de energía de ProInversión son las centrales hidroeléctricas de Pucara de 130 MW en Cusco, Tarucani de 49 MW en Arequipa y San Gabán I de 120 MW en Puno. Todos esos proyectos permitirán que Perú aumente en 1 371 MW su capacidad hidroeléctrica y así aprovechar mejor el potencial hidroeléctrico del país que asciende a 60 000 MW pero que en la actualidad sólo se aprovecha el cinco por ciento. Sin embargo, Gamio enfatizó: "Esperamos que por lo menos uno o dos de los proyectos de mayor magnitud puedan hacerse realidad el año 2014 o el 2015, esto sería maravilloso porque implicaría duplicar la capacidad de generación hidroeléctrica que hoy tiene Perú en la central del Mantaro", dijo. (El Peruano, 24/10/2008).



## Ministerio de Energía y Minas Dirección General de Electricidad



# MISCELÁNEAS SOBRE ENERGÍA

.....// viene de página N° 1

### Medidas para asegurar el suministro de energía eléctrica

- Se ha encargado a PROINVERSIÓN que inicie la licitación para primero adquirir hasta 600 MW para ELECTROPERÚ, en la modalidad de maquila, mediante una central térmica de ciclo combinado ubicada en Malvinas (Camisea) que se interconectará a la subestación Mantaro en 500 kV.
- El Ministerio de Energía y Minas ha solicitado a PROINVERSIÓN iniciar un proceso de promoción de la inversión privada para la puesta en operación comercial a partir del año 2013, de centrales de generación hidroeléctrica que en un plazo de 4 años, es decir hasta el año 2016 permita poder disponer de un mínimo a producir por el conjunto de centrales del orden de 7900 GW.h de energía firme anual. Esto equivale aproximadamente a una potencia instalada de 1500 MW operando con un factor de planta anual de 60%. El encargo debe considerar 15 centrales hidroeléctricas.

### Eventos relevantes del Ministerio de Energía y Minas

#### Premio de Indecopi

El Ministerio de Energía y Minas a través de la Dirección General de Electricidad – Formativa de Electricidad – Comité Técnico de Normalización Permanente en Seguridad Eléctrica ha obtenido un importante reconocimiento de Indecopi por haber desarrollado la mayor difusión de las normas técnicas a nivel nacional. Cabe mencionar el gran esfuerzo desplegado por el equipo de profesionales liderado por el Ing. Jorge Aguinaga A, Director General de Electricidad y el Ing. Orlando Chávez Ch. Director de la Oficina Normativa de la DGE.



#### Día Nacional del Ahorro de Energía

El 21 de octubre de 2008 se celebró el Día Nacional del Ahorro de Energía, evento efectuado en el marco del Convenio Ministerio de Educación y Energía y Minas. Para la organización, el MEM contó con un equipo técnico dirigido por el Viceministro de Energía, Dr. Pedro Gamio Aita, Ing. Jorge Aguinaga Díaz, Director General de Electricidad, Ing. Orlando Chávez Ch., Director de Normativa Eléctrica, Lic. Cristina Condezo A. y Lic. Cecilia Salinas M.

Las instituciones educativas que participaron con entusiasmo en el concurso de pasacalles donde lucieron alegorías y pancartas muy creativas alusivas a la fecha, fueron distinguidas y premiadas por el Ministerio de Energía y Minas. Dichas unidades educativas fueron representativas de los distritos del Callao, Comas, Los Olivos, San Juan de Lurigancho, Villa el Salvador y Breña.



La celebración del Día Nacional del Ahorro de Energía culminó con la premiación de las unidades educativas ganadoras correspondientes a la UGEL N° 01, 02, 03, 04, 05, 06, 07 y las que corresponden a la Dirección Regional del Callao.

El evento fue clausurado por el Señor Ministro de Energía y Minas, Ingeniero Pedro Sánchez Gamarra, y contó con la participación de los alumnos y autoridades educativas.





# Ministerio de Energía y Minas Dirección General de Electricidad

## MISCELÁNEAS SOBRE ENERGÍA



### Estadísticas destacadas del Sector Eléctrico de México - 2008

La Subsecretaría de Electricidad junto con los demás participantes del sector eléctrico, ofrecen continuamente a los usuarios toda la información necesaria para hacer más eficientes los procesos del sector energético. Actualmente presentamos en la Figuras N° 6 , 7 y 8 la información resumida de enero a agosto correspondiente al año 2008 sobre capacidad efectiva, generación de energía eléctrica, y la participación por sector de las ventas de energía en la Republica de México.

Figura N° 6

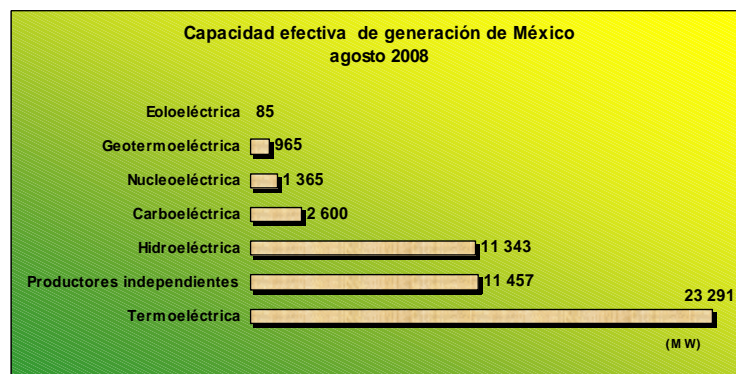


Figura N° 7

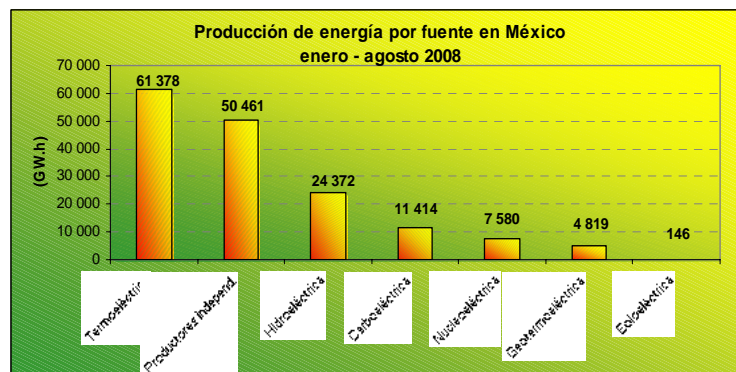
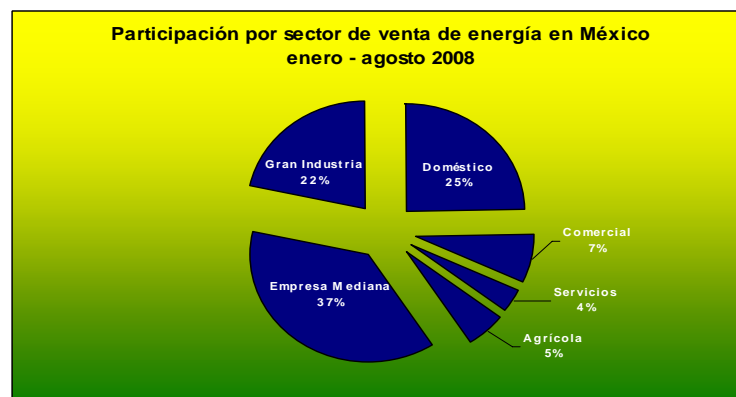


Figura N° 8



Fuente: SENER - Subsecretaría de Electricidad - México - Octubre 2008





**Ministerio de Energía y Minas**  
**Dirección General de Electricidad**

**AVANCES DE LA DGE**



**CONCESIONES Y AUTORIZACIONES**

En el mes de setiembre de 2008, la Dirección de Concesiones Eléctricas, en cumplimiento de sus funciones, aprobó los siguientes derechos eléctricos:

Resolución	Emisión	Publicación	Titular	Tipo	Potencia Instalada (MW) (KV)	Descripción	Derecho
<b>CONCESIONES TEMPORALES</b>							
RM 403-2008-MEM/DM	02.09.2008	12.09.2008	CONSORCIO ENERGETICO DE HUANCVELICA S.A.	CH	13.77	CH Las Orquídeas I (San Martín)	Otorgamiento
RM 404-2008-MEM/DM	02.09.2008	18.09.2008	HUAYRA KALLPA S.A.C.	CE	200.00	CE Bella Unión (Arequipa)	Otorgamiento
RM 405-2008-MEM/DM	02.09.2008	11.09.2008	ENERGIA AZUL S.R.L.	CH	750.0	CH Santa María (Ayacucho)	Otorgamiento
RM 410-2008-MEM/DM	04.09.2008	18.09.2008	HUAYRA KALLPA S.A.C.	CE	200.00	CE Punta Balcones (Piura)	Otorgamiento
RM 429-2008-MEM/DM	11.09.2008	19.09.2008	ENERGIA EÓLICA S.A.	CE	240.0	CE Parque Cupisnique (La Libertad)	Modificación por ampliación de área de estudios
RM 430-2008-MEM/DM	11.09.2008	18.09.2008	PERU ENERGIA RENOVABLE S.A.	CE	100.0	CE Casma I (Ancash)	Otorgamiento
RM 431-2008-MEM/DM	12.09.2008	21.09.2008	PERU ENERGIA RENOVABLE S.A.	CE	100.0	CE Chimbote I (Ancash)	Otorgamiento
RM 432-2008-MEM/DM	12.09.2008	21.09.2008	PERU ENERGIA RENOVABLE S.A.	CE	100.0	CE Huacho I (Lima)	Otorgamiento
RM 440-2008-MEM/DM	22.09.2008	28.09.2008	EMPRESA ENERGIA EÓLICA S.A.	CE	240.0	CE Parque Talara (Piura)	Modificación por ampliación de área de estudios
<b>CONCESIONES DEFINITIVAS</b>							
<b>GENERACIÓN</b>							
RM 359-2008-MEM/DM	31.07.2008	-	EMPRESA DE GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA DEL CUSCO S.A.	CH	130.00	Pucará (Cusco)	Califica como de fuerza mayor las razones invocadas en su solicitud de modificación del
<b>AUTORIZACIONES</b>							
RM 388-2008-MEM/DM	21.08.2008	06.09.2008	EMPRESA DE GENERACIÓN ELÉCTRICA DEL SUR S.A. -	T	25.6	Independencia - EGESUR	Modificación de autorización, para
RM 451-2008-MEM/DM	29.09.2008	08.10.2008	KALLPA GENERACIÓN S.A.	T	192.44 (3era turbina)	Kallpa - Ser. Grupo (Lima)	Modificación por incremento de potencia por instalación de tercer
<b>SERVIDUMBRES</b>							
RM 434-2008-MEM/DM	12.09.2008	20.09.2008	LUZ DEL SUR S.A.A.	LT	..	SED 5593 Cieneguilla	Imposición de servidumbre de

Fuente: MEM/DGE/DCE

**NORMAS ELÉCTRICAS**

La Dirección Normativa de Electricidad, durante el mes de setiembre ha efectuado talleres de capacitación y difusión de la normatividad y, diversos eventos por la campaña de ahorro de energía eléctrica que se detallan a continuación:

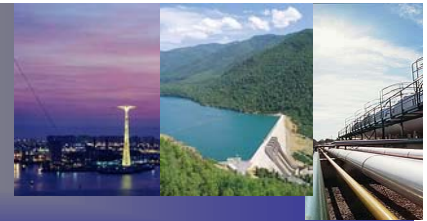
1. El 03 y 04 de Septiembre se realizó el Curso de capacitación en el Uso Eficiente de la Energía y Seguridad Eléctrica dirigido a directores y docentes del Nivel Inicial y Primaria de la Dirección Regional de Educación de Lambayeque.
2. El 03 de setiembre, en el Colegio de Ingenieros de Chiclayo, se realizó una charla sobre Normas Técnicas de Seguridad Eléctrica, asistiendo Inspectores Técnicos del INDECI.
3. El 04 de setiembre se realizó la charla de seguridad eléctrica y Uso eficiente de la energía dirigido a representantes de Municipalidades y alumnos de SENCICO, en la ciudad de Chiclayo.
4. El domingo 7 de setiembre, se inició la Campaña Publicitaria por todos los medios de comunicación prensa, radio y televisión para el ahorro y uso eficiente de la energía.
5. El 09 de setiembre, la DGE presentó mediante Oficio N° 957-2008/MEM-DGE, el expediente correspondiente al Proyecto de NTP-IEC 60710-1 "CAJAS Y ENVOLVENTES PARA ACCESORIOS ELÉCTRICOS EN INSTALACIONES ELÉCTRICAS PARA USO DOMÉSTICO Y ANÁLOGOS. Parte 1: Requisitos Generales, al INDECOPI.
6. Mediante la Resolución Directoral N° 028-2008 EM/DGE, publicada el 10 de setiembre en el Diario Oficial El Peruano, se aprobaron los Sectores de Distribución Típicos para el periodo noviembre 2009 - octubre 2 013.
7. El 13 de setiembre se realizó en el colegio Particular San Agustín de Lima una exposición demostrativa sobre el Uso Eficiente de la Energía con exhibición de módulos de eficiencia energética, con la asistencia de a un promedio de 2 000 alumnos y Padres de Familia.
8. Hasta el 15 de setiembre estuvo prepublicada la Resolución Directoral que modifica la Especificaciones Técnicas de postes de concreto para proyectos de Electrificación Rural.
9. El 18 de setiembre se realizó una exposición demostrativa del Uso Eficiente de la Energía con los módulos de eficiencia energética en el colegio Estatal Heroínas de Toledo, la exposición estuvo a cargo de dos especialistas del MEM, se capacitó a un promedio de 1 000 alumnos y 15 profesores.
10. El 19 de setiembre se llevó a cabo la primera reunión del Comité Multisectorial sobre Hurtos de Conductores en Instalaciones Eléctricas. con la participación de la Defensoría del Pueblo, Empresas de Distribución, REP y OSINERGMIN
11. El 22 y 23 de setiembre se realizó el curso de capacitación con la UGEL 01 San Juan de Miraflores dirigido a directores y profesores.
12. El 23 de setiembre la DGE participó en la feria organizada por el Ministerio de Educación en el Campo de Marte y el 26 de setiembre en la Feria de Ciencias organizado por la UGEL 3 de Cercado de Lima.
13. El 25 y 26 se realizó un Curso de capacitación dirigido a directores y profesores de Inicial y Primaria en la Ciudad de Trujillo, organizado por la Dirección Regional de Educación.
14. Los días 29 y 30 de setiembre se realizó el Seminario de capacitación "Eficiencia Energética y Administración de la Demanda en el Sector Productivo", en el Auditorio del Ministerio de la Producción -PRODUCE.
15. Se realizó el estudio sobre encuesta de hábitos de consumo de energía eléctrica en el sector residencial, con estimación a nivel regional, a cargo de la empresa Instituto CUANTO.

Fuente: MEM/DGE/DNE



**Ministerio de Energía y Minas  
Dirección General de Electricidad**

**NORMAS LEGALES**



**SUMILLA DE NORMAS LEGALES DEL MES DE OCTUBRE 2008**

- Resolución Directoral N° 034-2008-EM/DGE  
Modifican numerales y Tablas de Datos Técnicos Garantizados de la "Especificación Técnica ETS-RS-01" y de la "Especificación Técnica ETS-LP-01 Postes de Concreto Armado" (2008-10-21)
- Resolución Ministerial N°442- 2008- MEM/DM  
Otorgan concesión temporal a favor de SWISS HIDRO SAC para desarrollar estudios a nivel de factibilidad relacionados a la generación de la energía eléctrica (2008/10/16)
- Resolución Ministerial N°449- 2008- MEM/DM , N°453 -2008-MEM/DM  
Otorgan concesiones temporales a favor de Soleol S.A.C. para desarrollar estudios relacionados a la actividad de generación de energía eléctrica en futuras centrales eólicas. (2008/10/16)
- Resolución Ministerial N°472 -2008-MEM/DM  
Imponen servidumbre de electroducto para línea de transmisión a favor de la concesión definitiva de transmisión de la que es titular Electricidad del Perú S.A. (2008-10-16)
- Resolución Ministerial N°476- 2008- MEM/DM  
Otorgan autorización a favor de Fénix Power Perú S.A. para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica en la provincia de Cañete (2008/10/11)
- Resolución Ministerial N°455- 2008- MEM/DM,  
Otorgan concesión temporal a favor de Energía Eólica S.A. para realizar estudios relacionados a la actividad de generación de energía eléctrica en futura central eólica (2008/10/08)
- Resolución Ministerial N°451- 2008- MEM/DM  
Modifican autorización de generación de energía eléctrica de la que es titular Kallpa Generación S.A. en la Central Térmica Kallpa (2008/10/08)
- Resolución Ministerial N°446- 2008- MEM/DM , N°447 -2008-MEM/DM, N°443 -2008-MEM/DM  
Otorgan concesiones temporales a favor de Soleol S.A.C. para desarrollar estudios relacionados a la actividad de generación de energía eléctrica en los departamentos de Ancash Lima y La Libertad. (2008/10/08)
- Resolución Ministerial N°454- 2008- MEM/DM,  
Aprueban modificación de concesión temporal a favor de Energía Eólica S.A. para realizar estudios relacionados a la actividad de generación de energía eléctrica. (2008/10/08)
- Resolución Ministerial N°448- 2008- MEM/DM  
Otorgan autorización a Edegel S.A.A. para desarrollar la actividad de generación de energía eléctrica en la Central Térmica Santa Rosa II (2008/10/04)
- Resolución Ministerial N°443- 2008- MEM/DM,  
Modifican concesión temporal a favor de Energía Eólica S.A. para realizar estudios relacionados a la actividad de generación de energía eléctrica en futura central eólica (2008/10/04)
- Decreto Supremo N° 050-2008-EM  
Aprueban Reglamento de la Generación de Electricidad con energías renovables (2008-10-02)

Fuente: EL PERUANO - Normas Legales del mes de octubre 2008

**Página Web del MEM/DGE**

- ❖ Informativos Mensuales DGE – Año 2004 – Año 2008
- ❖ Estadística Eléctrica por Regiones – 2007
- ❖ Estadística de Generación – Transmisión 2006 – 2007
- ❖ Estadística de Distribución Eléctrica 2006 - 2007
- ❖ Plegables de Generación , Transmisión y Distribución 2005 - 2007
- ❖ Evolución de Indicadores del subsector Electricidad Período 1995 – 2007
- ❖ Compendio de Normas del Subsector Eléctrico Año 2008
- ❖ Código Nacional de Electricidad – Utilización
- ❖ Plan Referencial de Electricidad 2006 – 2015
- ❖ Anuarios Estadísticos de 1998 – 2007
- ❖ Estadísticas Año 2008



**Coordinación: Dirección General de Electricidad - Dirección de Estudios y Promoción Eléctrica**  
Lima, Octubre 2008 <http://www.minem.gob.pe/>