

SUBSECTOR ELECTRICIDAD



En enero del 2005, la producción de energía eléctrica del Sistema Interconectado Nacional, de los Sistemas Aislados y la de Generación para Uso Propio fue de 2 082,6 GWh, cifra que supera en 4,7% a la registrada en el mismo mes del 2004.

Ello se explica, básicamente, por el incremento que experimentó la generación para el mercado eléctrico (5,3%), que actualmente representa un 94,1% (1 959,1 GWh) del total generado; en tanto que la generación para uso propio da cuenta del restante 5,9% (123,5 GWh).

PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA TOTAL POR SISTEMAS AÑO 2005 GWh

SISTEMAS	ENERO 2005	ENERO 2004	VAR %	ENE/ENE 2005	ENE/ENE 2004	VAR. %
INTERCONECTADO NACIONAL (SINAC)	1 933,0	1 835,3	5,3	1 933,0	1 835,3	5,3
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	1 919,4	1 822,9	5,3	1 919,4	1 822,9	5,3
GENERACION PARA USO PROPIO	13,7	12,3	10,9	13,7	12,3	10,9
 AISLADOS	149,6	153,3	-2,4	149,6	153,3	-2,4
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	39,8	37,4	6,4	39,8	37,4	6,4
GENERACION PARA USO PROPIO	109,8	115,9	-5,2	109,8	115,9	-5,2
TOTAL	2 082,6	1 988,5	4,7	2 082,6	1 988,5	4,7
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	1 959,1	1 860,3	5,3	1 959,1	1 860,3	5,3
GENERACION PARA USO PROPIO	123,5	128,2	-3,7	123,5	128,2	-3,7

1/ : Cifras preliminares

Fuente: MEM-DGE, COES-SICN, Empresas de Generación para Mercado Eléctrico y Empresas de Generación para Uso Propio

La energía eléctrica de origen hidráulico (1 727,7 GWh) representó en enero el 83,0% del total generado —resultado que es 9,0% mayor que el correspondiente a similar período del 2004—, como consecuencia de la mayor producción lograda por la generación para mercado eléctrico (9,2%).

PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA HIDRAULICA POR SISTEMAS AÑO 2005
GWh

SISTEMAS	ENERO	ENERO	VAR	ENE/ENE	ENE/ENE	VAR.
	2005	2004	%	2005	2004	%
INTERCONECTADO NACIONAL (SINAC)	1 693,4	1 551,3	9,2	1 693,4	1 551,3	9,2
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	1 681,9	1 540,7	9,2	1 681,9	1 540,7	9,2
GENERACION PARA USO PROPIO	11,5	10,6	9,0	11,5	10,6	9,0
AISSLADOS	34,3	34,2	0,3	34,3	34,2	0,3
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	15,6	13,4	15,7	15,6	13,4	15,7
GENERACION PARA USO PROPIO	18,7	20,8	-9,7	18,7	20,8	-9,7
TOTAL	1 727,7	1 585,5	9,0	1 727,7	1 585,5	9,0
GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO	1 697,5	1 554,2	9,2	1 697,5	1 554,2	9,2
GENERACION PARA USO PROPIO	30,3	31,3	-3,4	30,3	31,3	-3,4

1/ : Cifras preliminares

Fuente: MEM-DGE, COES-SICN, Empresas de Generación para Mercado Eléctrico y Empresas de Generación para Uso Propio

La energía eléctrica de origen térmico (354,9 GWh) representó en enero, por su parte, el 17,0% de lo generado en el presente mes; resultado que es 11,9% inferior al de enero del 2004. En este caso, el 14,5% de disminución en la generación para mercado eléctrico se constituyó en la causa principal del menor nivel obtenido.

PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA TERMICA POR SISTEMAS AÑO 2005
GWh

SISTEMAS	ENERO	ENERO	VAR	ENE/ENE	ENE/ENE	VAR.
	2005	2004	%	2005	2004	%
INTERCONECTADO NACIONAL (SINAC)	239,6	284,0	-15,6	239,6	284,0	-15,6
GENERACIÓN PARA MERCADO ELECTRICO	237,5	282,2	-15,9	237,5	282,2	-15,9
GENERACIÓN PARA USO PROPIO	2,1	1,7	22,5	2,1	1,7	22,5
AISSLADOS	115,3	118,9	-3,1	115,3	118,9	-3,1
GENERACIÓN PARA MERCADO ELECTRICO	24,2	23,8	1,6	24,2	23,8	1,6
GENERACIÓN PARA USO PROPIO	91,1	95,1	-4,2	91,1	95,1	-4,2
TOTAL	354,9	402,9	-11,9	354,9	402,9	-11,9
GENERACIÓN PARA MERCADO ELECTRICO	261,7	306,1	-14,5	261,7	306,1	-14,5
GENERACION PARA USO PROPIO	93,2	96,9	-3,7	93,2	96,9	-3,7

1/ : Cifras preliminares

Fuente: MEM-DGE, COES-SICN, Empresas. de Generación para Mercado Eléctrico y Empresas. de Generación para Uso Propio

Si tomamos en consideración a toda la generación para mercado eléctrico y la generación para uso propio, en el mes de enero, Electroperú es la que aporta el mayor volumen de energía eléctrica (29,9%) a la producción total nacional. Le siguen: Edegel con el 20,9%, Egenor con 11,1%, Electroandes con 4,8%, Termoselva con 4,2%, San Gabán con 3,5%, Egasa con 3,3%, Egemsa con 3,0% y Cahua con 2,4%; mientras que las demás responden por el restante 16,9%.

PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESAS DE SERVICIO PUBLICO AÑO 2005 GWh

EMPRESAS	ENERO	ENERO	VAR	ENE/ENE	ENE/ENE	VAR.
	2005	2004	%	2005	2004	%
ELECTROPERU	622,9	573,3	8,7	622,9	573,3	8,7
EDEGEL	435,8	390,8	11,5	435,8	390,8	11,5
EGENOR	230,1	217,1	6,0	230,1	217,1	6,0
ENERSUR	26,4	125,8	-79,0	26,4	125,8	-79,0
ELECTROANDES	98,9	80,6	22,7	98,9	80,6	22,7
EGASA	69,2	87,9	-21,2	69,2	87,9	-21,2
SAN GABAN	73,8	81,6	-9,6	73,8	81,6	-9,6
TERMOSELVA	88,3	50,2	75,9	88,3	50,2	75,9
EGEMSA	62,9	61,7	2,0	62,9	61,7	2,0
CAHUA	49,9	32,2	54,9	49,9	32,2	54,9
ELECTRO ORIENTE	29,1	27,2	7,3	29,1	27,2	7,3
EEPSA	4,4	40,6	-89,1	4,4	40,6	-89,1
C.N.P. ENERGIA	0,0	21,7	-100,0	0,0	21,7	-100,0
EGESUR	12,5	10,7	16,5	12,5	10,7	16,5
ELECTRO UCAYALI	0,2	8,1	-97,3	0,2	8,1	-97,3
OTRAS	154,7	50,7	205,1	154,7	50,7	205,1
TOTAL	1 959,1	1 860,2	5,3	1 959,1	1 860,2	5,3

1/ : Cifras preliminares

Fuente: MEM-DGE, COES-SICN, Empresas de Generación para Mercado Eléctrico

VENTA DE ELECTRICIDAD: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y GENERADORAS A CLIENTE FINAL 2004 GWh

MES	CLIENTES REGULADOS				SUB TOTAL	CLIENTES LIBRES MAT. ALTA y MED.TENSION	TOTAL
	ALT. Y MED. TENSION	%	BAJA TENSION	%			
TOTAL	3 136,5	30	7 203,0	70	10 339,5	9 314,6	19 654,0
ENERO	249,2	29	606,6	71	855,8	759,3	1 615,1
FEBRERO	250,8	30	586,0	70	836,8	723,1	1 559,9
MARZO	260,1	31	591,7	69	851,8	783,8	1 635,6
ABRIL	263,0	30	615,6	70	878,6	765,5	1 644,1
MAYO	260,7	31	592,9	69	853,5	793,9	1 647,4
JUNIO	256,6	31	578,5	69	835,0	760,6	1 595,7
JULIO	251,5	29	603,0	71	854,5	773,4	1 627,9
AGOSTO	250,8	29	601,6	71	852,4	794,8	1 647,3
SETIEMBRE	263,5	31	599,6	69	863,1	777,1	1 640,2
OCTUBRE	270,3	31	608,8	69	879,1	792,7	1 671,9
NOVIEMBRE	280,6	32	606,3	68	886,9	780,5	1 667,5
DICIEMBRE	279,5	31	612,3	69	891,8	809,7	1 701,5

1/ : Cifras preliminares

Fuente : MEM-DGE

**FACTURACION : EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y GENERADORAS
A CLIENTE FINAL 2004
Miles de S/.**

MES	CLIENTES REGULADOS				SUB	CLIENTES LIBRES	TOTAL
	ALT. Y MED. TENSIÓN	%	BAJA TENSIÓN	%	TOTAL	MAT, ALTA y MED. TENSION	
TOTAL	629 720,0	21	2 426 510,2	79	3 056 230,3	1 662 767,8	4 718 998,0
ENERO	48 545,6	20	198 706,7	80	247 252,3	127 468,0	374 720,3
FEBRERO	48 912,9	20	192 258,3	80	241 171,2	128 364,8	369 536,0
MARZO	50 785,8	21	194 889,0	79	245 674,8	129 640,5	375 315,2
ABRIL	51 157,2	20	202 535,5	80	253 692,7	131 019,5	384 712,2
MAYO	50 828,5	21	196 853,0	79	247 681,5	139 408,1	387 089,6
JUNIO	50 582,7	21	192 161,2	79	242 743,9	139 865,7	382 609,6
JULIO	50 214,0	20	201 774,0	80	251 988,0	142 952,4	394 940,3
AGOSTO	50 645,7	20	202 235,4	80	252 881,1	148 403,1	401 284,2
SETIEMBRE	52 714,5	21	202 639,1	79	255 353,6	143 972,0	399 325,6
OCTUBRE	53 381,8	21	206 703,8	79	260 085,6	143 329,0	403 414,5
NOVIEMBRE	60 322,4	22	213 290,4	78	273 612,9	142 272,2	415 885,1
DICIEMBRE	61 629,0	22	222 463,7	78	284 092,6	146 072,7	430 165,3

1/ : Cifras preliminares

Fuente : MEM-DGE