

SUBSECTOR ELECTRICIDAD

En enero del 2006, la producción de energía eléctrica del Sistema Interconectado Nacional, de los Sistemas Aislados y la de Generación para Uso Propio fue de 2 232,0 GWh, cifra que supera en 7,1% a la registrada en el mismo mes del 2005.

Ello se explica, básicamente, por el incremento que experimentó la generación para el mercado eléctrico (7,1%), que actualmente representa un 94,3% (2 104,9 GWh) del total generado; en tanto que la generación para uso propio da cuenta del restante 5,7% (127,1 GWh).

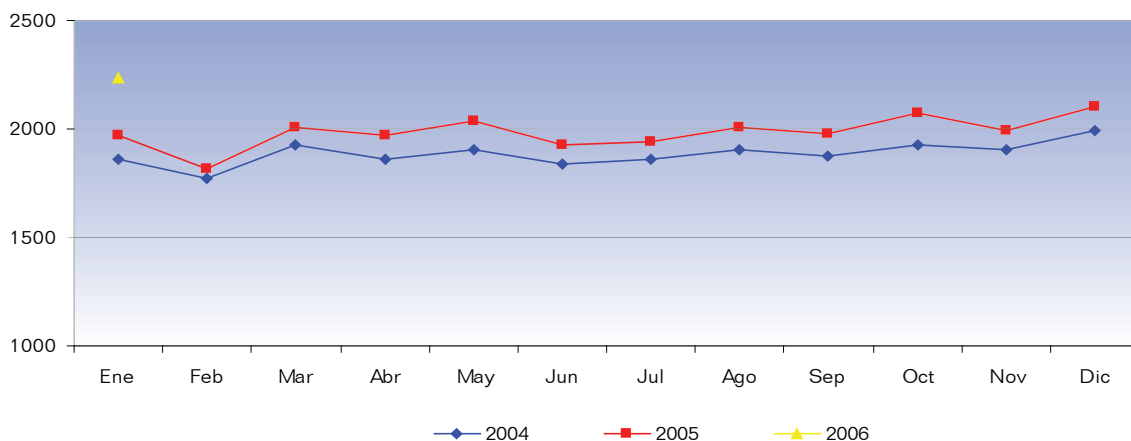
PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA TOTAL POR SISTEMAS AÑO 2006- GWh

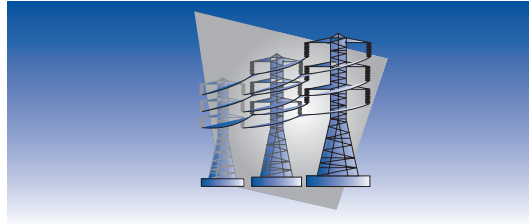
| SISTEMAS | ENERO 2006 | ENERO 2005 | VAR % | ENE/ENE 2006 | ENE/ENE 2005 | VAR. % |
|-----------------------------------|----------------|----------------|------------|----------------|----------------|------------|
| INTERCONECTADO NACIONAL (SINAC) | 2 066,3 | 1 929,2 | 7,1 | 2 066,3 | 1 929,2 | 7,1 |
| GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO | 2 056,4 | 1 919,5 | 7,1 | 2 056,4 | 1 919,5 | 7,1 |
| GENERACION PARA USO PROPIO | 9,9 | 9,7 | 2,5 | 9,9 | 9,7 | 2,5 |
| AISLADOS | 165,7 | 154,7 | 7,1 | 165,7 | 154,7 | 7,1 |
| GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO | 48,5 | 45,0 | 7,8 | 48,5 | 45,0 | 7,8 |
| GENERACION PARA USO PROPIO | 117,2 | 109,8 | 6,8 | 117,2 | 109,8 | 6,8 |
| TOTAL | 2 232,0 | 2 083,9 | 7,1 | 2 232,0 | 2 083,9 | 7,1 |
| GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO | 2 104,9 | 1 964,5 | 7,1 | 2 104,9 | 1 964,5 | 7,1 |
| GENERACION PARA USO PROPIO | 127,1 | 119,5 | 6,4 | 127,1 | 119,5 | 6,4 |

1/: Cifras preliminares

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

PRODUCCIÓN MENSUAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA 2004 - 2006 (GWh)





La energía eléctrica de origen hidráulico (1 783,9 GWh) representó en enero el 79,9% del total generado -resultado que es 2,8% mayor que el correspondiente a similar período del 2005-, como consecuencia de la mayor producción lograda por la generación para mercado eléctrico (2,8%).

PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA HIDRAULICA POR SISTEMAS AÑO 2006 GWh

| SISTEMAS | ENERO 2006 | ENERO 2005 | VAR % | ENE/ENE 2006 | ENE/ENE 2005 | VAR. % |
|-----------------------------------|----------------|----------------|------------|----------------|----------------|------------|
| INTERCONECTADO NACIONAL (SINAC) | 1 736,8 | 1 692,3 | 2,6 | 1 736,8 | 1 692,3 | 2,6 |
| GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO | 1 729,6 | 1 684,2 | 2,7 | 1 729,6 | 1 684,2 | 2,7 |
| GENERACION PARA USO PROPIO | 7,1 | 8,2 | -12,8 | 7,1 | 8,2 | -12,8 |
| AISLADOS | 47,1 | 42,3 | 11,3 | 47,1 | 42,3 | 11,3 |
| GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO | 20,5 | 17,9 | 14,0 | 20,5 | 17,9 | 14,0 |
| GENERACION PARA USO PROPIO | 26,6 | 24,4 | 9,3 | 26,6 | 24,4 | 9,3 |
| TOTAL | 1 783,9 | 1 734,7 | 2,8 | 1 783,9 | 1 734,7 | 2,8 |
| GENERACION PARA MERCADO ELECTRICO | 1 750,1 | 1 702,1 | 2,8 | 1 750,1 | 1 702,1 | 2,8 |
| GENERACION PARA USO PROPIO | 33,8 | 32,5 | 3,7 | 33,8 | 32,5 | 3,7 |

1/: Cifras preliminares

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

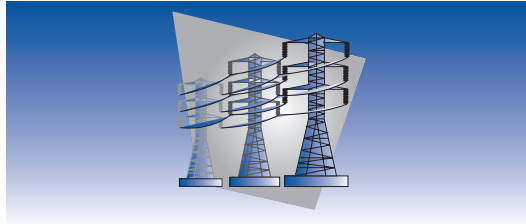
La energía eléctrica de origen térmico (448,1 GWh) representó en enero, por su parte, el 20,1% de lo generado en el presente mes; resultado que es 28,3% superior al de enero del 2005. En este caso, el 35,2% de aumento en la generación para el mercado eléctrico se constituyó en la causa principal del mayor nivel obtenido.

PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA TERMICA POR SISTEMAS AÑO 2006 GWh

| SISTEMAS | ENERO 2006 | ENERO 2005 | VAR % | ENE/ENE 2006 | ENE/ENE 2005 | VAR. % |
|-----------------------------------|--------------|--------------|-------------|--------------|--------------|-------------|
| INTERCONECTADO NACIONAL (SINAC) | 329,5 | 236,9 | 39,1 | 329,5 | 236,9 | 39,1 |
| GENERACIÓN PARA MERCADO ELECTRICO | 326,7 | 235,3 | 38,8 | 326,7 | 235,3 | 38,8 |
| GENERACIÓN PARA USO PROPIO | 2,8 | 1,5 | 85,2 | 2,8 | 1,5 | 85,2 |
| AISLADOS | 118,6 | 112,4 | 5,5 | 118,6 | 112,4 | 5,5 |
| GENERACIÓN PARA MERCADO ELECTRICO | 28,0 | 27,0 | 3,8 | 28,0 | 27,0 | 3,8 |
| GENERACIÓN PARA USO PROPIO | 90,6 | 85,4 | 6,0 | 90,6 | 85,4 | 6,0 |
| TOTAL | 448,1 | 349,3 | 28,3 | 448,1 | 349,3 | 28,3 |
| GENERACIÓN PARA MERCADO ELECTRICO | 354,8 | 262,4 | 35,2 | 354,8 | 262,4 | 35,2 |
| GENERACION PARA USO PROPIO | 93,4 | 86,9 | 7,4 | 93,4 | 86,9 | 7,4 |

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 el mercado eléctrico y la generación para uso propio, en el mes de enero, Electroperú es la que aporta el mayor volumen de energía eléctrica (28,4%) a la producción total nacional. Le siguen: Edegel con el 18,1%, Egenor con 9,6%, Etevensa con 4,9%, Electroandes con 4,3%, Termoselva con 4,2%, San Gabán con 3,7%, Enersur con 3,5%, Egasa con 3,1%, Egemsa con 2,8% y Cahua con 2,3%; mientras que las demás responden por el restante 15,1%.

PRODUCCION DE ENERGIA ELECTRICA POR EMPRESAS DE SERVICIO PUBLICO AÑO 2006 GWH

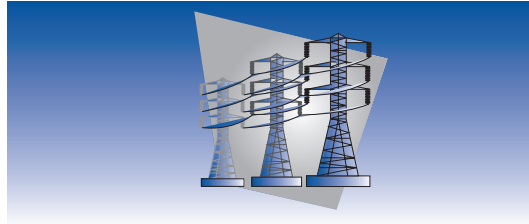
| EMPRESAS | ENERO 2006 | ENERO 2005 | VAR % | ENE/ENE 2006 | ENE/ENE 2005 | VAR. % |
|-----------------|----------------|----------------|------------|----------------|----------------|------------|
| ELECTROPERU | 633,0 | 622,9 | 1,6 | 633,0 | 622,9 | 1,6 |
| EDEGEL | 404,1 | 435,8 | -7,3 | 404,1 | 435,8 | -7,3 |
| EGENOR | 214,2 | 230,1 | -6,9 | 214,2 | 230,1 | -6,9 |
| ETEVENSA | 110,2 | 110,9 | -0,6 | 110,2 | 110,9 | -0,6 |
| ENERSUR | 78,1 | 26,4 | 196,2 | 78,1 | 26,4 | 196,2 |
| ELECTROANDES | 95,1 | 98,9 | -3,8 | 95,1 | 98,9 | -3,8 |
| EGASA | 70,1 | 69,2 | 1,2 | 70,1 | 69,2 | 1,2 |
| SAN GABAN | 81,6 | 73,8 | 10,6 | 81,6 | 73,8 | 10,6 |
| TERMOSELVA | 92,6 | 88,3 | 4,8 | 92,6 | 88,3 | 4,8 |
| EGEMSA | 62,4 | 62,9 | -0,8 | 62,4 | 62,9 | -0,8 |
| CAHUA | 51,4 | 49,9 | 3,0 | 51,4 | 49,9 | 3,0 |
| ELECTRO ORIENTE | 30,5 | 29,1 | 4,9 | 30,5 | 29,1 | 4,9 |
| EEPSA | 33,5 | 4,4 | 654,4 | 33,5 | 4,4 | 654,4 |
| C.N.P. ENERGÍA | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| EGESUR | 8,7 | 12,5 | -30,5 | 8,7 | 12,5 | -30,5 |
| ELECTRO UCAYALI | 1,2 | 0,3 | 256,0 | 1,2 | 0,3 | 256,0 |
| OTROS | 138,4 | 49,1 | 181,6 | 138,4 | 49,1 | 181,6 |
| TOTAL | 2 104,9 | 1 964,5 | 7,1 | 2 104,9 | 1 964,5 | 7,1 |

1/ : Cifras preliminares

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

Las ventas de electricidad en el año 2005 fueron de 20 707,5 GWH, cifra mayor en 5,4% en comparación al año 2004, (19 654,0 GWH). Corresponde a los clientes regulados 11 083,5 GWH, cifra mayor en 7,2% a la del año 2004 (10 339,5 GWH), en cuanto a las ventas a cliente libres 9 624,0 GWH, fue mayor en 3,3% en relación al año 2004 (9 314,6 GWH).

La facturación por ventas de electricidad en el año 2005 fue de 5 179 616,9 miles de nuevos soles, cifra mayor en 9,8% en comparación a la del año 2004, (4 718 998,0 miles de nuevos soles), corresponde a los



clientes regulados 3 448 341,3 miles de nuevos soles, cifra mayor en 12,8% a la del año 2004 (3 056 230,3 miles de nuevos soles), la facturación por ventas a cliente libres 1 731 276,6 miles de nuevos soles, fue mayor en 4,1% en relación a la del año 2004 (1 662 767,8 miles de nuevos soles)

VENTA DE ELECTRICIDAD: EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y GENERADORAS A CLIENTE FINAL 2005 (GWh)

| MES | CLIENTES REGULADOS | | | | SUB TOTAL | CLIENTES LIBRES | TOTAL |
|--------------|---------------------|-----------|----------------|-----------|-----------------|-------------------------|-----------------|
| | ALT. Y MED. TENSION | % | BAJA TENSION | % | | MAT. ALTA y MED.TENSION | |
| TOTAL | 3 522,6 | 32 | 7 560,9 | 68 | 11 083,5 | 9 624,0 | 20 707,5 |
| ENERO | 278,8 | 31 | 627,0 | 69 | 905,9 | 781,5 | 1 687,3 |
| FEBRERO | 281,6 | 32 | 600,0 | 68 | 881,6 | 724,6 | 1 606,2 |
| MARZO | 286,3 | 32 | 617,1 | 68 | 903,4 | 808,5 | 1 711,9 |
| ABRIL | 290,6 | 31 | 636,9 | 69 | 927,6 | 784,8 | 1 712,4 |
| MAYO | 304,4 | 33 | 626,9 | 67 | 931,3 | 821,7 | 1 753,0 |
| JUNIO | 291,6 | 32 | 618,5 | 68 | 910,0 | 770,8 | 1 680,8 |
| JULIO | 285,3 | 31 | 632,2 | 69 | 917,4 | 776,3 | 1 693,7 |
| AGOSTO | 286,1 | 31 | 626,9 | 69 | 913,0 | 821,2 | 1 734,2 |
| SETIEMBRE | 291,4 | 31 | 648,8 | 69 | 940,2 | 811,7 | 1 751,9 |
| OCTUBRE | 294,0 | 31 | 646,7 | 69 | 940,7 | 851,0 | 1 791,7 |
| NOVIEMBRE | 317,9 | 34 | 631,0 | 66 | 948,9 | 829,8 | 1 778,8 |
| DICIEMBRE | 314,5 | 33 | 648,9 | 67 | 963,4 | 842,2 | 1 805,6 |

1/ : Cifras preliminares

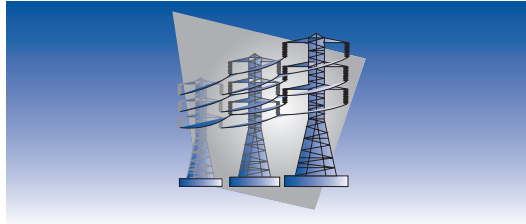
Fuente : MEM-DGE

FACTURACION : EMPRESAS DISTRIBUIDORAS Y GENERADORAS A CLIENTE FINAL 2005 Miles de S/.

| MES | CLIENTES REGULADOS | | | | SUB TOTAL | CLIENTES LIBRES | TOTAL |
|--------------|---------------------|-----------|--------------------|-----------|--------------------|-------------------------|--------------------|
| | ALT. Y MED. TENSION | % | BAJA TENSION | % | | MAT. ALTA y MED.TENSION | |
| TOTAL | 751 324,8 | 22 | 2 697 016,6 | 78 | 3 448 341,3 | 1 731 275,6 | 5 179 616,9 |
| ENERO | 60 688,9 | 21 | 227 116,8 | 79 | 287 805,7 | 137 099,4 | 424 905,2 |
| FEBRERO | 61 103,4 | 22 | 212 947,8 | 78 | 274 051,3 | 128 853,7 | 402 905,0 |
| MARZO | 61 833,3 | 22 | 219 346,8 | 78 | 281 180,2 | 140 021,4 | 421 201,6 |
| ABRIL | 62 618,0 | 22 | 227 351,8 | 78 | 289 969,8 | 137 215,8 | 427 185,6 |
| MAYO | 62 760,6 | 22 | 220 383,4 | 78 | 283 144,0 | 129 336,5 | 412 480,5 |
| JUNIO | 62 617,4 | 22 | 216 320,6 | 78 | 278 937,9 | 148 066,1 | 427 004,0 |
| JULIO | 62 293,1 | 22 | 223 400,8 | 78 | 285 693,9 | 137 336,2 | 423 030,1 |
| AGOSTO | 62 396,2 | 22 | 220 997,1 | 78 | 283 393,3 | 152 581,4 | 435 974,7 |
| SETIEMBRE | 64 383,8 | 22 | 229 973,3 | 78 | 294 357,0 | 151 242,2 | 445 599,3 |
| OCTUBRE | 64 610,6 | 22 | 233 386,5 | 78 | 297 997,1 | 157 539,2 | 455 536,3 |
| NOVIEMBRE | 61 511,5 | 21 | 228 935,9 | 79 | 290 447,4 | 157 574,8 | 448 022,2 |
| DICIEMBRE | 64 507,9 | 21 | 236 855,7 | 79 | 301 363,7 | 154 408,9 | 455 772,5 |

1/ : Cifras preliminares

Fuente : MEM-DGE



DISPONIBILIDAD DE AGUA PARA GENERACIÓN DE ENERGÍA

Respecto del mes anterior, en enero del 2006 el nivel útil de almacenamiento de agua en el lago Junín fue mayor en 140,5%, alcanzando 133,60 millones de metros cúbicos. Respecto del registro obtenido en enero del año pasado, la cifra es inferior en 31,1%.

La laguna Viconga alcanzó los 7,52 millones de metros cúbicos, nivel superior en 118,6% al del mes de diciembre. Si comparamos este registro con el de enero del año pasado, observamos que es inferior en 51,0%.

Al comparar los niveles de diciembre y enero se aprecia un aumento de 43,5% en las lagunas de Edegel, que alcanzaron este último mes 106,55 millones de metros cúbicos (incluyendo 13,45 millones de Yuracmayo). Por otra parte, cuando se comparan las cifras con las de enero del 2005, se percibe un descenso de 32,9%.

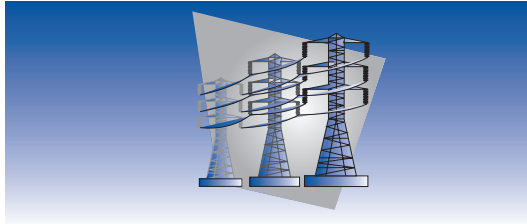
En cuanto al sistema de represas del río Chili (Arequipa), en el mes de enero el nivel se incrementó en 90,0% respecto del registro del mes anterior, al haberse alcanzado 121,61 millones de metros cúbicos. Por comparación con igual mes del año pasado, también es mayor en 74,8%.

En enero el nivel útil de la laguna de Aricota en Tacna fue 189,76 millones de metros cúbicos, superior al del mes anterior en 2,2%. Respecto de enero 2005, la cifra es inferior en 5,5%.

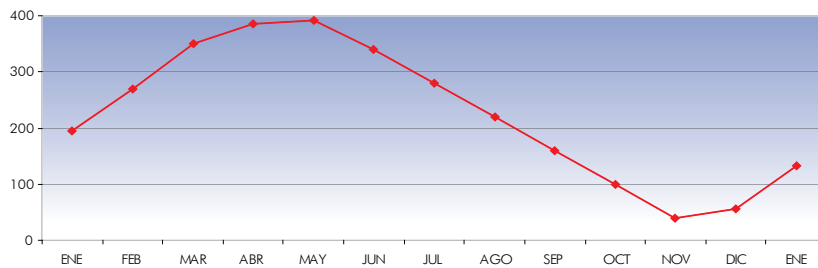
VOLUMEN UTIL DE ALMACENAMIENTO DE AGUA 2005 – 2006 (Mill. De M³)

| PERIODO | LAGO JUNIN | LAGUNAS EDEGEL | REPRESAS RIO CHILI | LAGUNA ARICOTA |
|--------------|---------------|----------------|--------------------|----------------|
| 2005 | | | | |
| ENERO | 193,90 | 158,73 | 69,58 | 200,91 |
| FEBRERO | 268,72 | 190,17 | 140,22 | 210,74 |
| MARZO | 351,19 | 220,05 | 154,46 | 210,54 |
| ABRIL | 385,69 | 243,03 | 161,92 | 208,03 |
| MAYO | 392,09 | 236,69 | 147,46 | 204,79 |
| JUNIO | 338,94 | 217,39 | 135,19 | 201,78 |
| JULIO | 280,03 | 193,74 | 124,18 | 199,38 |
| AGOSTO | 219,75 | 165,80 | 113,03 | 196,79 |
| SETIEMBRE | 159,38 | 133,88 | 103,01 | 195,70 |
| OCTUBRE | 100,34 | 108,21 | 88,17 | 193,36 |
| NOVIEMBRE | 38,59 | 84,14 | 72,73 | 189,44 |
| DICIEMBRE | 55,55 | 74,24 | 64,02 | 185,61 |
| 2006 | | | | |
| ENERO | 133,60 | 106,55 | 121,61 | 189,76 |

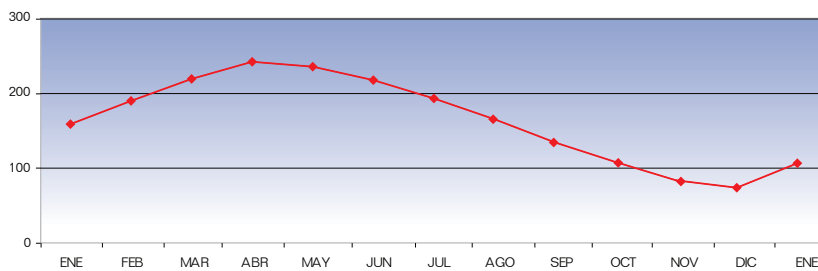
FUENTE: Sistemas Interconectados Centro norte y Sur.



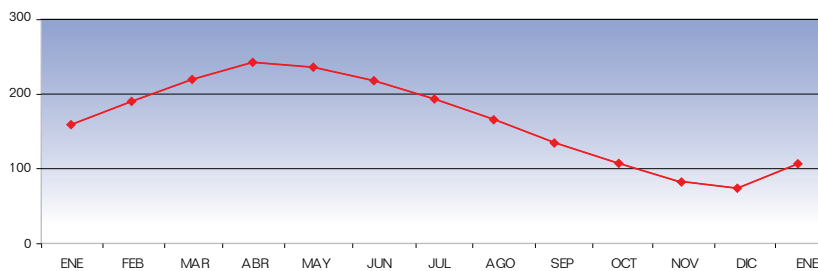
VOLUMEN UTIL DE ALMACENAMIENTO DE AGUA 2005 – 2006 (Mill. M³) - LAGO JUNIN



VOLUMEN UTIL DE ALMACENAMIENTO DE AGUA 2005 – 2006 (Mill. M³) - LAGUNA EDEGEL



VOLUMEN UTIL DE ALMACENAMIENTO DE AGUA 2005 – 2006 (Mill. M³) - REPRESA RÍO CHILI



VOLUMEN UTIL DE ALMACENAMIENTO DE AGUA 2005 – 2006 (Mill. M³) - LAGUNA ARICOTA

