

IX

Valorización de la Transferencia de Potencia

El cálculo de las transferencias de potencia entre integrantes, se efectuó siguiendo los Procedimientos N°25, 26, 27, 28, 29 y 30 vigentes.

En el Cuadro N°9.1 se muestra la potencia firme remunerable de los generadores integrantes del COES-SINAC. En el Cuadro N°9.2 muestra la valorización de las transferencias de potencia en el COES-SINAC, la cual asciende a 97 051 530 Nuevos Soles equivalentes a 29,7 millones de US\$ aproximadamente.

CUADRO N° 9.1
POTENCIA FIRME REMUNERABLE DEL SEIN 2006
(EN kW)

| EMPRESA | ENERO (*) | FEBRERO | MARZO | ABRIL | MAYO | JUNIO | JULIO(*) | AGOSTO(**) | SEPTIEMBRE | OCTUBRE(*) | NOVIEMBRE | DECIEMBRE (*) | PROMEDIO |
|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| TERMOSELVA | 164 616 | 164 615 | 164 748 | 164 410 | 164 404 | 172 015 | 171 961 | 172 015 | 172 003 | 172 003 | 172 003 | 171 947 | 168 895 |
| CAHUA | 89 832 | 89 705 | 89 930 | 90 129 | 89 980 | 90 101 | 90 279 | 90 410 | 90 583 | 92 184 | 91 709 | 91 727 | 90 548 |
| EDEGEL | 938 726 | 938 847 | 939 017 | 938 626 | 938 866 | 1 246 159 | 1 269 599 | 1 308 045 | 1 312 271 | 1 341 957 | 1 381 971 | 1 382 274 | 1 161 363 |
| EEPSA | 140 801 | 140 778 | 140 743 | 140 643 | 143 908 | 143 884 | 143 294 | 143 811 | 143 801 | 143 826 | 143 767 | 143 654 | 142 742 |
| EGENOR | 500 169 | 500 141 | 500 145 | 500 120 | 500 287 | 500 272 | 498 375 | 500 078 | 499 968 | 497 815 | 497 670 | 496 694 | 499 311 |
| ELECTROANDES | 172 080 | 172 080 | 172 080 | 172 080 | 172 080 | 172 080 | 172 025 | 172 080 | 172 080 | 172 080 | 172 080 | 172 080 | 172 075 |
| ELECTROPERU | 908 098 | 908 096 | 908 089 | 908 075 | 908 080 | 908 051 | 904 057 | 908 172 | 908 136 | 908 086 | 908 046 | 908 114 | 907 758 |
| ETEVENSA (*) | 309 177 | 309 522 | 308 694 | 309 108 | 309 088 | | | | | | | | 309 118 |
| SHOUGESA | 64 676 | 64 703 | 64 703 | 64 662 | 64 696 | 64 563 | 64 513 | 64 477 | 64 361 | 64 321 | 64 175 | 64 172 | 64 502 |
| EGASA | 315 599 | 315 609 | 315 607 | 315 623 | 315 305 | 315 339 | 311 229 | 315 148 | 314 946 | 315 153 | 315 829 | 315 702 | 315 091 |
| EGEMSA | 97 616 | 97 616 | 97 614 | 97 613 | 97 606 | 97 606 | 97 571 | 97 600 | 97 599 | 97 599 | 97 598 | 97 597 | 97 603 |
| SAN GABAN | 120 901 | 120 901 | 120 901 | 120 900 | 120 900 | 120 900 | 120 859 | 120 895 | 120 886 | 120 883 | 120 881 | 120 881 | 120 891 |
| EGESUR | 60 130 | 29 247 | 37 629 | 37 634 | 37 547 | 37 551 | 34 960 | 37 554 | 37 569 | 37 602 | 37 603 | 37 608 | 38 553 |
| ENERSUR | 495 840 | 496 661 | 496 405 | 496 502 | 496 568 | 499 783 | 499 614 | 500 443 | 500 450 | 500 371 | 500 314 | 614 634 | 508 132 |
| CORONA | 19 632 | 19 632 | 19 632 | 2 618 | 19 632 | 19 632 | 19 626 | 19 632 | 19 632 | 19 632 | 19 632 | 19 632 | 18 214 |
| SANTA ROSA | 321 | 383 | 611 | 611 | 611 | 611 | 611 | 611 | 611 | 668 | 668 | 668 | 582 |
| TOTAL (1) | 4 398 213 | 4 368 535 | 4 376 546 | 4 359 356 | 4 379 556 | 4 388 546 | 4 398 571 | 4 450 971 | 4 454 898 | 4 484 180 | 4 523 947 | 4 637 383 | 4 615 377 |

(*) Hubo dos escenarios, ponderado en función a los días.

(**) Hubo tres escenarios, ponderado en función a los días.

(1) Los valores corresponden a las últimas revisiones de los informes al 2007-02-01.

(2) En junio 2006 ETEVENSA se fusionó a EDEGEL.

CUADRO N° 9.2

VALORIZACION DE LAS TRANSFERENCIAS DE POTENCIA EN EL COES SINAC 2006
(NUEVOS SOLES)

| EMPRESA | ENERO | FEBRERO | MARZO | ABRIL | R.ANUAL(S) | MAYO | JUNIO | JULIO | AGOSTO | SEPTIEMBRE | OCTUBRE | NOVIEMBRE | DECIEMBRE | TOTAL |
|------------------|------------------|------------------|------------------|-------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|-------------------|
| ELECTROPERU | (8 041 874) | (7 096 277) | (6 020 659) | (11 774 577) | 759 282 | (8 023 792) | (8 042 744) | (7 980 752) | (7 897 523) | (7 807 418) | (7 965 534) | (2 680 965) | (2 438 604) | (85 011 004) |
| EDEGEL | 3 186 671 | 3 189 657 | 3 013 184 | 5 363 089 | (1207 855) | 2 251 984 | 5 594 904 | 5 064 766 | 5 644 874 | 5 097 783 | 5 413 301 | 3 702 816 | 2 986 509 | 49 231 684 |
| ETEVENSA (2) | 3 215 748 | 3 296 813 | 2 421 546 | 2 702 101 | 1401005 | 2 802 471 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 15 840 683 |
| CAHUA | 178 943 | 83 741 | (50 919) | 178 717 | (401361) | 3 707 | 55 101 | 73 766 | 78 383 | 7 901 | 24 422 | (216 532) | (181305) | (175 437) |
| EGENOR | 566 590 | 454 940 | 250 514 | 1530 974 | (1681440) | 1159 433 | 998 514 | 536 292 | 618 236 | 546 865 | 617 080 | (259 897) | (576 812) | 4 761 290 |
| ELECTROANDES | (176 292) | (228 277) | 246 589 | 663 410 | (55 638) | 392 981 | 102 877 | 80 188 | 49 259 | 142 260 | (18 266) | (307 964) | (198 757) | 792 389 |
| SHOUGESA | (336 811) | (399 309) | (413 979) | (202 331) | 164 460 | (225 964) | (242 424) | (276 097) | (280 579) | (243 786) | (271399) | (437 322) | (301663) | (3 467 204) |
| EEPSA | 375 528 | 166 808 | 114 962 | 676 80 | 732 253 | 461726 | 446 367 | 472 911 | 426 434 | 465 121 | 542 250 | 78 476 | (82 761) | 4 875 535 |
| TERMOSELVA | (537 891) | (642 511) | (945 140) | (724 132) | 706 938 | (657 437) | (333 500) | 546 774 | 114 409 | 246 423 | 317 090 | (148 607) | (227 621) | (2 285 207) |
| EGEMSA | (213 478) | (249 071) | (283 257) | (466 517) | 109 059 | (357 586) | (387 482) | (426 980) | (444 334) | (492 365) | (458 362) | (440 547) | (427 188) | (4 538 109) |
| EGASA | 894 638 | 1068 989 | 691240 | 1630 615 | (700 490) | 886 651 | 746 028 | 820 172 | 837 724 | 870 303 | 885 860 | 812 722 | 685 900 | 10 130 351 |
| EGESUR | (161050) | (481030) | (371041) | (241990) | 199 928 | 333 312 | 293 091 | 280 541 | 300 500 | 305 263 | 309 694 | 304 404 | 302 988 | 1374 611 |
| ENERSUR | 948 200 | 844 321 | 1373 863 | 898 942 | 387 028 | 1017 346 | 932 305 | 930 320 | 790 345 | 905 457 | 786 696 | (334 190) | 543 795 | 10 024 426 |
| SAN GABAN | 49 359 | 12 786 | (59 849) | (102 056) | (217 797) | (122 678) | (210 042) | (254 442) | (267 256) | (76 583) | (213 758) | (74 095) | (18 976) | (1555 388) |
| CORONA | 52 90 | 47 781 | 31830 | (16 990) | (182 794) | 76 803 | 48 485 | 34 823 | 319 17 | 35 033 | 333 62 | 1855 | (53 716) | 20 580 |
| ELEC. SANTA ROSA | (1471) | 639 | 1117 | 4 506 | (12 579) | 1045 | (1482) | (1561) | (2 758) | (2 257) | (2 437) | (155) | (1790) | (18 182) |
| TOTAL (1) | 9 468 887 | 9 096 475 | 8 144 844 | 10 648 534 | 4 459 954 | 9 387 457 | 9 217 672 | 8 939 832 | 8 892 080 | 8 622 410 | 8 929 756 | 4 900 274 | 4 519 102 | 97 051 530 |

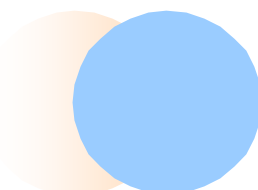
- Elaborado en base a los cuadros de pagos y cobros entre empresas integrantes. Incluye el DU-035-2006 enero - noviembre 2006.

(1) El total considera sólo los cobros realizados

(2) En junio 2006 ETEVENSA se fusiona a EDEGEL.

(3) Corresponde al Recalculo Anual del Ingreso Adicional por Potencia Generada en el Sistema (IAPG) del periodo Mayo 2005 a Abril 2006 efectuado el 2006-05-16.





Valorización de Transferencia de Energía Reactiva

El COES-SINAC determina las transferencias de energía reactiva y los correspondientes pagos entre integrantes, considerando en su procedimiento criterios de equidad por inversión en equipos de compensación reactiva.

El cálculo de las transferencias de energía reactiva tiene como información principal las mediciones de energía reactiva y activa, en períodos de quince minutos, durante las horas de punta (10:00 a 12:00 y 18:00 a 23:00 horas) en puntos determinados en el Sistema Interconectado Nacional.

El procedimiento para determinar las transferencias de energía reactiva, ha definido el Fondo de Compensación Reactiva del COES-SINAC, que está conformado por los saldos acumulados de los montos recaudados por los generadores, por concepto de facturación de energía reactiva inductiva. De dicho monto se deducen los pagos por la energía reactiva aportada al sistema en los períodos de punta, más los costos incurridos por operación de unidades exclusivamente por regulación de tensión. A través de esta compensación se reconocen los costos incurridos por necesidad de arrancar o variar la carga de una o más unidades de generación, sólo por regulación de tensión en algunas barras del SEIN. Estas compensaciones se calculan mensualmente y son incluidas como un ajuste al resultado de la valorización de las transferencias de energía reactiva, y son pagadas por los generadores en proporción a los ingresos obtenidos de su facturación de energía reactiva a sus clientes.

En el Cuadro N°10.1 se presenta la energía reactiva aportada por los generadores integrantes del COES-SINAC, que fue 1 344 861 MVAR.h, su correspondiente valorización, que fue 4 883 248 de Nuevos Soles equivalente a 1,5 millones de US\$ aproximadamente y el reconocimiento de la operación de unidades generadoras exclusivamente por regulación de tensión, que fue 18 863 779 Nuevos Soles equivalente a 5,8 millones de US\$ aproximadamente.

En el Cuadro N°10.2 se presenta la recaudación mensual de las empresas generadoras por excesos de energía reactiva en horas de punta del sistema la cual fue 2 032 991 de Nuevos Soles equivalente a 0,62 millones de US\$ aproximadamente. Asimismo, se muestran los saldos del Fondo de Compensación Reactiva que permanecieron en las cuentas de las Empresas Integrantes hasta el momento en que fueron requeridos por el COES-SINAC, y los pagos del Fondo de Compensación Reactiva a los integrantes del COES-SINAC durante el año 2006.

CUADRO N° 10.1
VALORIZACION DE LA ENERGIA REACTIVA ENTREGADA POR LOS INTEGRANTES GENERADORES DEL COES-SINAC AL SISTEMA DE TRANSMISION
Y COMPENSACION POR REGULACION DE TENSION - 2006

| EM PRESA | MES | Enero | Febrero | Marzo | Abril | Mayo | Junio | Julio | Agosto | Setiembre | Octubre | Noviembre | Diciembre | TOTAL |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|------------------|-------|
| A.- Energía reactiva (MVAR.h) | | | | | | | | | | | | | | |
| ELECTROPERU | 32 500 | 33 148 | 27 803 | 27 619 | 27 907 | 35 928 | 37 931 | 32 753 | 24 319 | 28 506 | 26 718 | 32 476 | 367 609 | |
| EDEGEL | 44 650 | 43 696 | 54 377 | 52 166 | 47 669 | 39 997 | 41 302 | 48 867 | 50 882 | 47 550 | 45 365 | 44 313 | 560 834 | |
| CAHUA | 2 002 | 1 373 | 1 405 | 1 606 | 1 973 | 1 539 | 1 506 | 1 668 | 1 751 | 1 456 | 1 504 | 1 770 | 19 555 | |
| EGENOR | 654 | 339 | 393 | 499 | 1 883 | 1 716 | 4 294 | 6 649 | 5 905 | 4 144 | 2 387 | 855 | 29 716 | |
| ETEV ENSA | 8 597 | 8 943 | 10 110 | 804 | 8 447 | 8 531 | 8 089 | 7 143 | 5 303 | 12 620 | 16 393 | 15 104 | 110 083 | |
| ELECTROANDES | 2 607 | 1 955 | 2 929 | 3 758 | 3 735 | 4 449 | 3 780 | 3 993 | 3 245 | 2 976 | 2 505 | 3 535 | 39 467 | |
| SHOUGESA | 452 | 34 | 552 | 1 178 | 1 449 | 153 | 17 | 435 | 1 284 | 1 255 | 815 | 40 | 7 663 | |
| EEPSA | 620 | 805 | 702 | 693 | 810 | 727 | 906 | 824 | 675 | 1 600 | 684 | 539 | 9 584 | |
| TERMOSELVA | 5 320 | 5 138 | 4 237 | 1 929 | 3 137 | 6 779 | 7 271 | 6 586 | 7 132 | 6 362 | 6 423 | 2 371 | 62 685 | |
| EGEMSA | 1 400 | 1 286 | 1 578 | 1 472 | 1 464 | 1 344 | 1 519 | 2 113 | 1 447 | 1 769 | 1 705 | 2 481 | 19 579 | |
| SAN GABAN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| EGESUR | 355 | 453 | 443 | 748 | 697 | 718 | 760 | 692 | 618 | 561 | 608 | 595 | 7 249 | |
| ENERSUR | 7 553 | 6 943 | 8 189 | 9 253 | 9 583 | 8 168 | 8 950 | 8 934 | 8 728 | 8 143 | 8 338 | 10 348 | 103 128 | |
| EGASA | 512 | 704 | 248 | 500 | 664 | 568 | 619 | 534 | 789 | 403 | 556 | 397 | 6 495 | |
| SM CORONA | 2 | 0 | 2 | 1 | 2 | 9 | 15 | 23 | 563 | 360 | 84 | 152 | 1 213 | |
| SANTA ROSA* | 34 | 53 | 0 | 47 | 44 | 35 | 33 | 26 | 26 | 28 | 35 | 43 | | |
| TOTAL | 107 258 | 104 870 | 112 968 | 102 272 | 109 465 | 110 660 | 116 993 | 121 239 | 112 667 | 117 733 | 114 119 | 115 019 | 1 344 861 | |
| B.- Valorización (Nuevos soles) | | | | | | | | | | | | | | |
| ELECTROPERU | 119 926 | 121 320 | 103 704 | 101 638 | 102 139 | 130 419 | 136 932 | 117 911 | 87 791 | 102 052 | 95 652 | 115 616 | 1 335 100 | |
| EDEGEL | 164 758 | 159 927 | 202 825 | 191 969 | 174 470 | 145 189 | 149 102 | 175 922 | 183 685 | 170 228 | 162 405 | 157 754 | 2 038 235 | |
| CAHUA | 7 388 | 5 026 | 5 242 | 5 911 | 7 223 | 5 586 | 5 437 | 6 005 | 6 321 | 5 212 | 5 386 | 6 301 | 71 039 | |
| EGENOR | 2 414 | 1 240 | 1 464 | 1 835 | 6 891 | 6 228 | 15 501 | 23 936 | 21 318 | 14 835 | 8 544 | 3 044 | 107 251 | |
| ETEV ENSA | 31 721 | 32 730 | 37 711 | 2 957 | 30 917 | 30 969 | 29 201 | 25 716 | 19 144 | 45 178 | 58 686 | 53 771 | 398 701 | |
| ELECTROANDES | 9 618 | 7 156 | 10 925 | 13 830 | 13 670 | 16 150 | 13 647 | 14 376 | 11 714 | 10 655 | 8 968 | 12 584 | 143 292 | |
| SHOUGESA | 1 669 | 124 | 2 058 | 4 336 | 5 303 | 555 | 62 | 1 565 | 4 637 | 4 491 | 2 917 | 142 | 27 859 | |
| EEPSA | 2 286 | 2 946 | 2 619 | 2 550 | 2 965 | 2 639 | 3 270 | 2 966 | 2 435 | 5 729 | 2 448 | 1 919 | 34 772 | |
| TERMOSELVA | 19 632 | 18 805 | 15 804 | 7 099 | 11 483 | 24 609 | 26 248 | 23 708 | 25 746 | 22 774 | 22 994 | 8 441 | 227 343 | |
| EGEMSA | 5 167 | 4 708 | 5 888 | 5 417 | 5 358 | 4 878 | 5 485 | 7 605 | 5 224 | 6 334 | 6 105 | 8 831 | 71 000 | |
| SAN GABAN | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | |
| EGESUR | 1 311 | 1 657 | 1 654 | 2 753 | 2 552 | 2 605 | 2 744 | 2 489 | 2 232 | 2 010 | 2 178 | 2 118 | 26 303 | |
| ENERSUR | 27 869 | 25 410 | 30 546 | 34 050 | 35 073 | 29 648 | 32 309 | 32 163 | 31 509 | 29 151 | 29 850 | 36 838 | 374 416 | |
| EGASA | 1 890 | 2 577 | 923 | 1 842 | 2 431 | 2 063 | 2 236 | 1 924 | 2 848 | 1 442 | 1 990 | 1 414 | 23 579 | |
| SM CORONA | 9 | 1 | 7 | 4 | 7 | 31 | 52 | 84 | 2 031 | 1 290 | 299 | 543 | 4 358 | |
| SANTA ROSA* | 124 | 195 | 0 | 171 | 162 | 127 | 118 | 93 | 93 | 102 | 127 | 152 | | |
| SUB TOTAL | 395 784 | 383 823 | 421 371 | 376 363 | 400 643 | 401 696 | 422 345 | 436 462 | 406 728 | 421 484 | 408 547 | 409 467 | 4 883 248 | |

Continúa ...

VALORIZACION DE LA ENERGIA REACTIVA ENTREGADA POR LOS INTEGRANTES GENERADORES DEL COES-SINAC AL SISTEMA DE TRANSMISION Y COMPENSACION POR REGULACION DE TENSION - 2006

| EMPRESA | MES | Enero | Febrero | Marzo | Abril | Mayo | Junio | Julio | Agosto | Setiembre | Octubre | Noviembre | Diciembre | TOTAL |
|---------------------------------------|-----|----------------|----------------|-------------------|------------------|----------------|----------|----------|--------------|-----------|---------------|---------------|---------------|-------------------|
| C- Compensación (Nuevos soles) | | | | | | | | | | | | | | |
| ELECTROPERU | | 4 508 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5 221 | 9 729 |
| EDEGEL | | 287 962 | 363 017 | 8 442 935 | 1 373 015 | 147 407 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3 085 | 0 | 10 617 420 |
| CAHUA | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 2 372 | 2 372 |
| EGENOR | | 6 624 | 161 | 3 296 | 36 974 | 108 | 0 | 0 | 8 286 | 0 | 0 | 0 | 25 408 | 80 856 |
| ETEVENSA | | 0 | 0 | 6 527 649 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 6 527 649 |
| ELECTROANDES | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| SHOUGESA | | 0 | 0 | 1 166 673 | 207 116 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 95 784 | 90 856 | 37 731 | 1 598 160 |
| EEPSA | | 5 715 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 920 | 25 635 |
| TERMOSELVA | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| EGEMSA | | 0 | 1 957 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 957 |
| SAN GABAN | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| EGESUR | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| ENERSUR | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| EGASA | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| SM CORONA | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| SANTA ROSA* | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| SUB TOTAL | | 304 809 | 365 135 | 16 140 553 | 1 617 104 | 147 514 | 0 | 0 | 8 286 | 0 | 95 784 | 93 941 | 90 652 | 18 863 779 |
| TOTAL (B + C) | | 304 809 | 365 135 | 16 140 553 | 1 617 104 | 147 514 | 0 | 0 | 8 286 | 0 | 95 784 | 93 941 | 90 652 | 18 863 779 |

(*) Electrica Santa Rosa integrante del COES desde enero de 2006.

CUADRO N° 10.2
RECAUDACION DE LAS EMPRESAS GENERADORAS POR EXCESO DE CONSUMO DE ENERGIA REACTIVA - 2006 (NUEVOS SOLES)

| Empresa | Actualizado al mes | Enero | Febrero | Marzo | Abril | Mayo | Junio | Julio | Agosto | Setiembre | Octubre | Noviembre | Diciembre | TOTAL |
|--------------|--------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|------------------|
| ELECTROPERU | | 63 143 | 80 595 | 104 513 | 82 658 | 32 585 | 29 677 | 20 009 | 18 592 | 21 651 | 23 460 | 60 421 | 63 222 | 600 526 |
| EDEGEL | | 24 439 | 24 744 | 37 324 | 44 001 | 27 584 | 25 342 | 23 096 | 24 957 | 26 940 | 27 461 | 40 778 | 42 511 | 369 178 |
| CAHUA | | 11877 | 8 615 | 9 201 | 10 492 | 6 783 | 6 707 | 4 694 | 5 211 | 5 337 | 5 337 | 7 610 | 10 342 | 92 206 |
| EGENOR | | 14 787 | 14 784 | 20 993 | 24 340 | 11 388 | 10 956 | 6 671 | 5 693 | 6 920 | 9 361 | 14 927 | 15 215 | 156 034 |
| ETEVENSA | | 9 785 | 8 804 | 8 168 | 8 957 | 5 993 | 3 680 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 45 386 |
| ELECTROANDES | | 2 931 | 2 906 | 2 614 | 2 945 | 2 445 | 2 894 | 2 283 | 2 112 | 2 282 | 2 501 | 2 516 | 3 029 | 31 458 |
| SHOUGESA | | 5 278 | 4 466 | 2 554 | 4 151 | 2 761 | 3 338 | 3 699 | 3 841 | 2 572 | 2 852 | 6 486 | 21 899 | 55 849 |
| EEPSA | | 5 278 | 4 935 | 6 945 | 6 922 | 6 071 | 7 645 | 6 292 | 6 744 | 6 924 | 6 818 | 9 463 | 9 941 | 84 119 |
| TERMOSELVA | | 3 739 | 3 457 | 3 148 | 3 584 | 2 640 | 2 662 | 2 380 | 2 789 | 2 888 | 3 002 | 3 111 | 3 075 | 36 475 |
| EGEMSA | | 9 359 | 6 920 | 7 421 | 8 100 | 6 967 | 7 145 | 6 879 | 9 209 | 9 717 | 9 308 | 8 486 | 8 486 | 97 998 |
| SAN GABAN | | 3 519 | 3 576 | 3 576 | 4 447 | 4 666 | 4 306 | 3 737 | 2 341 | 2 969 | 2 380 | 3 225 | 3 477 | 42 168 |
| EGESUR | | 7 298 | 12 859 | 8 562 | 6 926 | 5 951 | 563 | 466 | 404 | 409 | 471 | 530 | 549 | 44 987 |
| ENERSUR | | 8 496 | 8 389 | 7 290 | 7 928 | 21 144 | 17 940 | 18 501 | 19 422 | 6 454 | 14 884 | 11 501 | 8 259 | 150 209 |
| EGASA | | 17 512 | 19 419 | 18 115 | 16 465 | 14 855 | 16 760 | 14 882 | 15 865 | 18 012 | 21 466 | 25 581 | 23 517 | 222 450 |
| SM CORONA | | 380 | 377 | 355 | 407 | 309 | 49 | 283 | 254 | 272 | 60 | 318 | 333 | 3 947 |
| SANTA ROSA* | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| TOTAL | | 188 363 | 200 826 | 240 379 | 232 323 | 152 091 | 139 663 | 110 542 | 117 436 | 113 348 | 129 911 | 194 952 | 213 155 | 2 032 991 |

SALDO DEL FONDO DE COMPENSACION REACTIVA DEL COES-SINAC EN PODER DE LOS GENERADORES - 2006 (NUEVOS SOLES)

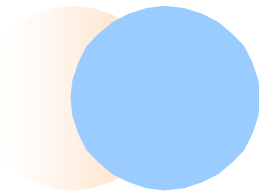
| Empresa | Mes | Enero | Febrero | Marzo | Abril | Mayo | Junio | Julio | Agosto | Setiembre | Octubre | Noviembre | Diciembre | TOTAL |
|--------------------|-----|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|----------|-----------|-----------|----------|
| FCR (ELECTROPERU) | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| FCR (EDEGEL) | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| FCR (CAHUA) | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| FCR (EGENOR) | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| FCR (ETEVENSA) | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| FCR (ELECTROANDES) | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| FCR (SHOUGESA) | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| FCR (EEPSA) | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| FCR (TERMOSELVA) | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| FCR (EGEMSA) | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| FCR (SAN GABAN) | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| FCR (EGESUR) | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| FCR (ENERSUR) | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| FCR (EGASA) | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| FCR (SM CORONA) | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| FCR (SANTA ROSA*) | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| TOTAL | | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

PAGOS DEL FCR A LOS INTEGRANTES DE COES-SINAC - 2006 (NUEVOS SOLES)

| DE | A | TOTAL |
|--------------------|--------------|------------------|
| FCR (ELECTROPERU) | ELECTROPERU | 600 526 |
| FCR (EDEGEL) | EDEGEL | 372 858 |
| FCR (CAHUA) | CAHUA | 92 206 |
| FCR (EGENOR) | EGENOR | 156 034 |
| FCR (ELECTROANDES) | ETEVENSA | 31 458 |
| FCR (SHOUGESA) | ELECTROANDES | 55 849 |
| FCR (EEPSA) | SHOUGESA | 84 119 |
| FCR (ETEVENSA) | EEPSA | 41 707 |
| FCR (TERMOSELVA) | TERMOSELVA | 36 475 |
| FCR (EGEMSA) | EGEMSA | 97 998 |
| FCR (SAN GABAN) | SAN GABAN | 42 168 |
| FCR (EGESUR) | EGESUR | 44 987 |
| FCR (ENERSUR) | ENERSUR | 150 209 |
| FCR (EGASA) | EGASA | 222 450 |
| FCR (SM CORONA) | SM CORONA | 3 947 |
| FCR (SANTA ROSA*) | SANTA ROSA | 0 |
| | | 2 032 991 |

FCR: Fondo de Compensación Reactiva.

(*) Electrica Santa Rosa integrante del COES desde enero de 2006.



XI

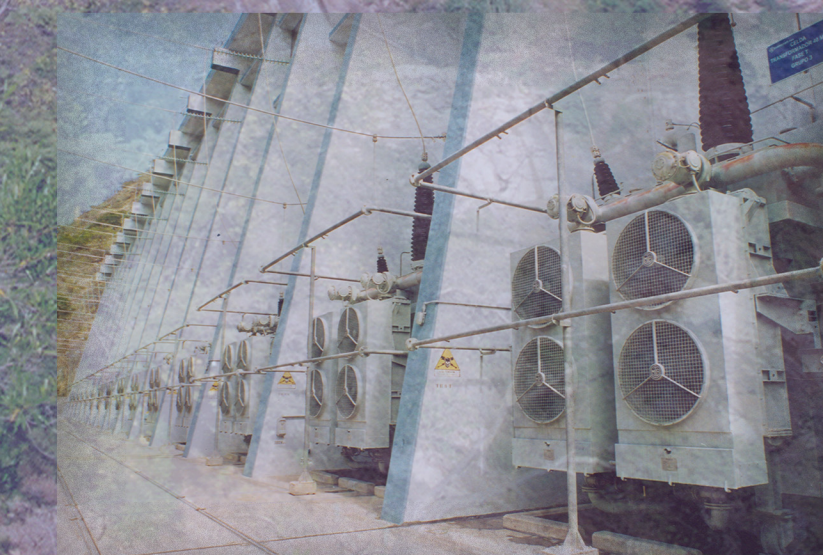
Factores de Disponibilidad

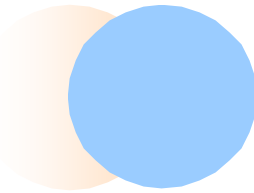
El cálculo de la indisponibilidad de las unidades generadoras se realiza según el Procedimiento N°25 vigente, derivado de la aplicación del D.S. N°004-99-EM publicado el 20 de marzo de 1999. El Ministerio de Energía y Minas aprobó dicho procedimiento que establece los criterios y la metodología para el cálculo de las indisponibilidades de las unidades de generación mediante Resolución Ministerial N°322-2001-EM/VME publicada el 20 de julio de 2001, modificado con Resolución Ministerial N°441-2002-EM/DM del 25 de setiembre del 2002.

En el Cuadro N°11.1 se presentan los factores de indisponibilidad a diciembre de 2006 en las horas de Punta del Sistema, establecidas con el Decreto Supremo N°027-2005-EM del 07 de Abril del 2003, que considera los eventos fortuitos y programados con carácter mensual y anual.

CUADRO N° 11.1
FACTORES DE INDISPONIBILIDAD EN HORAS DE PUNTA DEL SISTEMA - 2006

| Empresa | Central | Unidad | Indisponibilidad Fortuita (%) | Indisp. Programada | | |
|-------------|----------------|-----------------|-------------------------------|--------------------|-----------|--------|
| | | | | Mensual (%) | Anual (%) | |
| TERMOSELVA | Aguaytia | TG1 | 1,1% | 3,49% | 1,10% | |
| | | TG2 | 0,02% | 4,79% | 0,30% | |
| CAHUA | Pacasmayo | SULZER 1 | 5,46% | 14,02% | 0,90% | |
| | | SULZER 2 | 4,78% | 16,05% | 5,73% | |
| | | SULZER 3 | 8,05% | 16,12% | 6,21% | |
| EDEGEL | Santa Rosa | UTI-5 | 2,75% | 20,41% | 33,85% | |
| | | UTI-6 | 3,03% | 7,91% | 24,38% | |
| | | WFG-7 | 1,55% | 6,46% | 9,69% | |
| | Ventanilla | TG-3 | 2,40% | 5,81% | 5,65% | |
| | | TG-4 | 2,40% | 10,90% | 10,90% | |
| | | TG-3 TG4 C.Comb | 2,40% | 10,90% | 10,90% | |
| | EPPSA | Malacas | TG-1 | 0,69% | 6,21% | 0,55% |
| TG-2 | | | 0,62% | 8,47% | 20,70% | |
| TG-3 | | | 2,50% | 16,72% | 4,37% | |
| TG-4 | | | 1,22% | 2,83% | 1,93% | |
| EGENOR | Chiclayo Oeste | SULZER 1 | 8,04% | 16,65% | 22,74% | |
| | | SULZER 2 | 7,42% | 14,95% | 2,40% | |
| | | GMT 3 | 6,68% | 17,22% | 5,73% | |
| | | GMT 1 | 2,53% | 16,16% | 100,00% | |
| | | GMT 2 | 9,25% | 6,16% | 16,82% | |
| | Piura | GMT 2 | 5,48% | 1,19% | 4,20% | |
| | | GMT 2 | 2,67% | 6,56% | 17,37% | |
| | | MIRLESS 1 | 8,10% | 10,81% | 34,50% | |
| | | MIRLESS 4 | 9,47% | 1,46% | 3,40% | |
| | | MIRLESS 5 | 1,85% | 24,71% | 72,24% | |
| | Sullana | Sullana | MAN | 7,03% | 7,34% | 19,19% |
| | | | TG | 2,72% | 2,16% | 11,04% |
| | | | ALCO1 | 1,10% | 26,28% | 48,98% |
| ALCO2 | | | 1,25% | 15,48% | 41,56% | |
| ALCO3 | | | 1,00% | 2,08% | 1,96% | |
| Paita | | ALCO4 | 0,54% | 4,36% | 7,31% | |
| | | ALCO5 | 1,81% | 9,25% | 6,03% | |
| | | SKODA 1 | 3,44% | 3,54% | 0,23% | |
| | | SKODA 2 | 3,04% | 5,24% | 0,55% | |
| | | SKODA 3 | 2,42% | 18,79% | 16,39% | |
| | | BMD 1 | 2,72% | 8,67% | 8,17% | |
| | | BMD 2 | 1,16% | 11,90% | 22,95% | |
| | | BMD 3 | 2,48% | 14,49% | 64,00% | |
| Chimbote | TG1 | 1,72% | 6,24% | 54,30% | | |
| | TG3 | 0,84% | 5,03% | 36,75% | | |
| SHOUGESA | Trujillo | TV-1 | 0,37% | 1,09% | 10,53% | |
| | | TV-1 | 2,40% | 3,11% | 0,00% | |
| | | TV-2 | 2,56% | 28,52% | 99,60% | |
| | | TV-3 | 2,30% | 15,01% | 0,00% | |
| | | Cummins | 1,13% | 7,60% | 3,88% | |
| ELECTROPERU | TumbesNueva | Mak 1 | 2,23% | 26,34% | 50,73% | |
| | | Mak 2 | 3,89% | 10,20% | 1,69% | |
| | Yarinacocha | Wartsla 1 | 0,75% | 1,98% | 0,00% | |
| | | Wartsla 2 | 1,10% | 4,48% | 0,00% | |
| | | Wartsla 3 | 1,14% | 2,53% | 0,12% | |
| | | Wartsla 4 | 1,83% | 3,27% | 0,27% | |
| | EGASA | Mollendo | Mirless1 | 4,33% | 4,75% | 2,15% |
| | | | Mirless2 | 4,15% | 10,80% | 56,83% |
| | | | Mirless3 | 3,90% | 3,30% | 2,29% |
| | | Chilina | TGM 1 | 0,96% | 3,89% | 20,04% |
| TGM 2 | | | 0,96% | 4,23% | 19,95% | |
| TV2 | | | 2,98% | 5,23% | 4,92% | |
| EGEMSA | Dolorespata | TV3 | 0,48% | 0,49% | 4,92% | |
| | | Ciclo Comb. | 0,72% | 3,87% | 0,00% | |
| | | Sulzer 1 | 3,72% | 3,23% | 9,64% | |
| | | Sulzer 2 | 2,17% | 1,30% | 0,21% | |
| | | Alco 1 | 0,11% | 8,63% | 0,00% | |
| | Bellavista | Alco 2 | 0,21% | 7,87% | 0,00% | |
| | | GM1 | 0,12% | 8,91% | 0,00% | |
| | | GM2 | 0,19% | 10,27% | 0,00% | |
| | | GM3 | 0,25% | 0,29% | 0,09% | |
| | | Sulzer 1 | 0,31% | 4,62% | 0,00% | |
| SANGABAN | Taparachi | Sulzer 2 | 0,15% | 0,14% | 0,00% | |
| | | Man 1 | 0,81% | 6,06% | 0,00% | |
| | | Alco | 0,16% | 5,41% | 0,00% | |
| | | Skoda 1 | 0,62% | 4,48% | 0,00% | |
| | Bellavista | Man 1 | 0,64% | 0,58% | 0,00% | |
| | | Man 3 | 0,68% | 8,91% | 0,00% | |
| | | Man 4 | 0,74% | 5,40% | 0,00% | |
| | | Man 2 | 0,74% | 5,40% | 0,00% | |
| EGESUR | Calana | Wartsla 1 | 2,03% | 13,50% | 99,45% | |
| | | Wartsla 2 | 1,15% | 16,47% | 100,00% | |
| | | Wartsla 3 | 0,94% | 19,08% | 99,00% | |
| | | Wartsla 4 | 0,69% | 21,31% | 100,00% | |
| ENERSUR | Ilo 1 | TV2 | 0,82% | 5,15% | 33,82% | |
| | | TV3 | 0,40% | 6,17% | 6,14% | |
| | | TV4 | 0,16% | 4,97% | 4,92% | |
| | | TG1 | 0,31% | 0,71% | 0,00% | |
| | | TG2 | 0,16% | 3,38% | 0,00% | |
| | | Catkatu | 1,46% | 3,35% | 26,78% | |
| | | Ilo 2 | TV1 | 0,25% | 5,38% | 0,00% |
| | | Chilca | TG1 | 3,20% | 6,10% | 6,10% |





XII

Potencia Instalada y Efectiva del SEIN

La potencia instalada correspondiente a las centrales generadoras del SEIN al 31 de diciembre de 2006 asciende a 5 109,66 MW. La potencia efectiva total es de 4 800,15 MW de los cuales 2 996,98 MW (58,10%) corresponden a centrales hidroeléctricas y 2 011,29 MW (41,90%) corresponden a centrales termoeléctricas. La Potencia Efectiva de las unidades Turbogas es 946,89 MW (47,08%), de las unidades Ciclo combinado es 473,70 MW (23,55%), de las unidades Turbo Vapor es 372,61 MW (18,53%) y de las unidades Diesel es 218,10 MW (10,84%)

En el Cuadro N°12.1 se indica la potencia instalada y efectiva por empresa, por central y por tipo de generación a diciembre de 2006. En el Gráfico N°12.1 se muestra la participación de las empresas en la potencia efectiva para el año 2006.

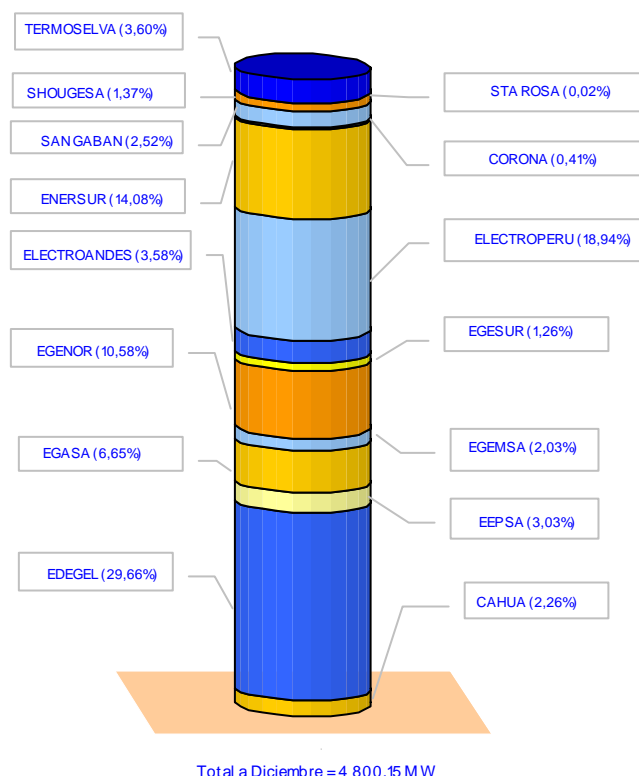
CUADRO N°12.1
POTENCIA INSTALADA Y EFECTIVA
EMPRESAS INTEGRANTES DEL COES-SINAC A DICIEMBRE DE 2006

| Empresa | Central | Unidad | Pot. Instalada (MW) | Pot. Efectiva (MW) |
|----------------------|-------------------------------|-------------|---------------------|--------------------|
| TERMOSELVA | AGUAYTIA | TG-1 | 86,294 | 87,046 |
| | AGUAYTIA | TG-2 | 86,294 | 85,884 |
| | Total térmica Termoselva | | 172,588 | 172,930 |
| | TOTAL TERMOSELVA | | 172,588 | 172,930 |
| CAHUA | CAHUA | | 43,600 | 43,194 |
| | PARIC | | 5,216 | 4,492 |
| | GALLITO CIEGO | | 38,147 | 38,147 |
| | ARCATA | | 5,278 | 5,054 |
| | SAN ANTONIO - SAN IGNACIO (1) | | 1,124 | 1,002 |
| | HUAYLLACHO (1) | | 0,288 | 0,186 |
| | MISAPUQUJO (1) | | 3,866 | 3,866 |
| | Total hidro CAHUA | | 92,241 | 90,807 |
| | PACASMAYO | SULZER | 16,247 | 16,247 |
| | PACASMAYO | MAN | 1,628 | 1,447 |
| | Total térmica Cahua | | 17,875 | 17,664 |
| TOTAL CAHUA | | 110,116 | 108,471 | |
| EDEGEL | HUINCO | | 258,400 | 247,340 |
| | MATUCANA | | 128,578 | 128,578 |
| | CALLAHUANCA | | 75,059 | 75,059 |
| | MOYOPAMPA | | 89,250 | 64,704 |
| | HUAMPANI | | 31,360 | 30,176 |
| | YANANGO | | 42,300 | 42,607 |
| | CHIMAY | | 16,000 | 16,900 |
| | Total hidro Edegel | | 780,947 | 739,364 |
| | SANTA ROSA | UTI | 109,800 | 104,019 |
| | SANTA ROSA | WTG | 127,700 | 123,299 |
| VENTANILLA | TG3-TG4 COOMB | 457,000 | 457,000 | |
| Total térmica Edegel | | 694,500 | 684,318 | |
| TOTAL EDEGEL | | 1475,447 | 1423,682 | |
| EEPSA | MALAGAS | | 173,200 | 145,449 |
| | Total térmica Eepsa | | 173,200 | 145,446 |
| | TOTAL EEPSA | | 173,200 | 145,446 |
| EGENOR | CARHUQUERO | | 95,020 | 95,020 |
| | CAÑON DEL PATO | | 263,491 | 263,491 |
| | Total hidro Egenor | | 358,511 | 358,511 |
| | CHICLAYO OESTE | | 26,610 | 24,103 |
| | PIURA | | 21,835 | 21,835 |
| | TG PIURA | | 24,300 | 20,951 |
| | SULLANA | | 12,500 | 10,655 |
| | PAITA | | 11,112 | 8,749 |
| | CHIMBOTE | | 42,854 | 42,854 |
| | TRUJILLO | | 22,800 | 20,360 |
| Total térmica Egenor | | 162,011 | 149,507 | |
| TOTAL EGENOR | | 520,522 | 508,018 | |
| ELECTROANDES | MALPASO | | 54,400 | 48,021 |
| | OROYA | | 9,480 | 9,480 |
| | PACHACHACA | | 9,650 | 9,650 |
| | YAUPÍ | | 108,000 | 104,929 |
| | Total hidro Electroandes | | 181,530 | 172,080 |
| TOTAL ELECTROANDES | | 181,530 | 172,080 | |
| ELECTROPERU | COMPLEJO MANTARO | MANTARO | 798,000 | 650,489 |
| | COMPLEJO MANTARO | RESTITUCION | 210,400 | 215,359 |
| | Total hidro Electroperu | | 1008,400 | 865,848 |
| | TUMBES | | 8,143 | 8,143 |
| | YARINACOCCHA | | 25,600 | 24,984 |
| | WARTSILA 1 | WARTSILA 1 | 6,400 | 6,255 |
| | WARTSILA 2 | WARTSILA 2 | 6,400 | 6,227 |
| | WARTSILA 3 | WARTSILA 3 | 6,400 | 6,264 |
| | WARTSILA 4 | WARTSILA 4 | 6,400 | 6,238 |
| | Total térmica Electroperu | | 43,743 | 43,277 |
| TOTAL ELECTROPERU | | 1052,143 | 908,999 | |
| SHOUGESA | SAN NICOLAS | TV 12-3 | 64,504 | 64,504 |
| | SAN NICOLAS | CUMMINS | 1,250 | 1,233 |
| | Total térmica Shougesa | | 65,754 | 65,737 |
| | TOTAL SHOUGESA | | 65,754 | 65,737 |

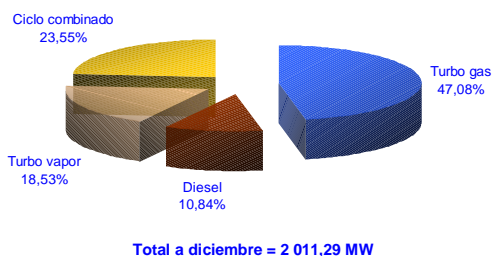
Continuación del Cuadro N°12.1

| Empresa | Central | Unidad | Pot. Instalada (MW) | Pot. Efectiva (MW) |
|-----------------------|-------------------------|------------|---------------------|--------------------|
| EGASA | CHARCANI | | 176,89 | 171,06 |
| | CHARCANI 1 | | 1,73 | 1,73 |
| | CHARCANI 2 | | 0,79 | 0,60 |
| | CHARCANI 3 | | 4,56 | 4,53 |
| | CHARCANI 4 | | 5,47 | 15,30 |
| | CHARCANI 5 | | 145,35 | 139,90 |
| | CHARCANI 6 | | 8,96 | 8,95 |
| | Total hidro Egasa | | 176,89 | 171,06 |
| | MOLLENDO | MIRLESS | 31,71 | 31,98 |
| | MOLLENDO | MIRLESS 1 | 10,57 | 10,61 |
| | MOLLENDO | MIRLESS 2 | 10,57 | 10,88 |
| | MOLLENDO | MIRLESS 3 | 10,57 | 10,69 |
| | MOLLENDO | TGM | 90,00 | 73,20 |
| | MOLLENDO | TGM 1 | 45,00 | 36,73 |
| | MOLLENDO | TGM 2 | 45,00 | 36,47 |
| | CHILINA | TV | 8,00 | 16,10 |
| | CHILINA | TV 2 | 8,00 | 6,20 |
| | CHILINA | TV 3 | 10,00 | 9,91 |
| | CHILINA | C.C | 20,00 | 16,70 |
| | CHILINA | SULZER | 10,40 | 10,41 |
| CHILINA | SULZER 1 | 5,20 | 5,13 | |
| CHILINA | SULZER 2 | 5,20 | 5,28 | |
| Total térmica Egasa | | 170,11 | 148,39 | |
| TOTAL EGASA | | 347,00 | 319,45 | |
| EGEMSA | MACHUPICHU | | 122,25 | 115,93 |
| | Total hidro Egemsa | | 122,25 | 115,93 |
| | DOLORESPATA | | 15,62 | 11,83 |
| | DOLORESPATA | ALCO 1 | 2,50 | 1,78 |
| | DOLORESPATA | ALCO 2 | 2,50 | 1,81 |
| | DOLORESPATA | GM 1 | 2,50 | 1,82 |
| | DOLORESPATA | GM 2 | 2,50 | 1,80 |
| | DOLORESPATA | GM 3 | 2,50 | 1,78 |
| | DOLORESPATA | SULZER 1 | 1,00 | 0,95 |
| | DOLORESPATA | SULZER 2 | 2,12 | 1,89 |
| Total térmica Egemsa | | 15,62 | 11,83 | |
| TOTAL EGEMSA | | 137,67 | 127,76 | |
| SAN GABAN | SAN GABAN II | | 113,10 | 113,10 |
| | BELLAVISTA | | 5,44 | 3,35 |
| | BELLAVISTA | MAN 1 | 2,69 | 1,86 |
| | BELLAVISTA | ALCO | 2,75 | 1,49 |
| | TAPARACHI | | 7,97 | 4,48 |
| | TAPARACHI | SKODA 1 | 0,60 | 0,31 |
| | TAPARACHI | MAN 1 | 1,35 | 0,71 |
| | TAPARACHI | MAN 3 | 2,95 | 1,82 |
| | TAPARACHI | MAN 4 | 3,07 | 1,65 |
| | Total térmica San Gaban | | 13,41 | 7,83 |
| TOTAL SAN GABAN | | 126,50 | 120,93 | |
| EGESUR | ARICOTA | | 35,70 | 34,90 |
| | ARICOTA 1 | | 23,80 | 22,50 |
| | ARICOTA 2 | | 11,90 | 12,40 |
| | Total hidro Egesur | | 35,70 | 34,90 |
| | CALANA | | 25,60 | 25,51 |
| | CALANA | WARTSILA 1 | 6,40 | 6,24 |
| | CALANA | WARTSILA 2 | 6,40 | 6,61 |
| | CALANA | WARTSILA 3 | 6,40 | 6,22 |
| CALANA | WARTSILA 4 | 6,40 | 6,44 | |
| Total térmica Egesur | | 25,60 | 25,51 | |
| TOTAL EGESUR | | 61,30 | 60,41 | |
| ENERSUR | YUNCAN | | 136,76 | 136,76 |
| | Total hidro Enersur | | 136,76 | 136,76 |
| | ILO 1 | TV | 54,00 | 50,17 |
| | ILO | TV 2 | 22,00 | 23,20 |
| | ILO | TV 3 | 66,00 | 71,69 |
| | ILO | TV 4 | 66,00 | 55,29 |
| | ILO 1 | TG | 81,69 | 69,54 |
| | ILO | TURBOGAS 1 | 39,29 | 34,61 |
| | ILO | TURBOGAS 2 | 42,40 | 34,94 |
| | ILO 1 | CAKATO | 3,30 | 3,18 |
| ILO 2 | TVC1 | 145,00 | 141,83 | |
| CHILCA | TG1 | 174,28 | 174,28 | |
| Total térmica Enersur | | 559,27 | 539,01 | |
| TOTAL ENERSUR | | 695,93 | 675,77 | |
| SM CORONA | HUANOHUR | | 19,63 | 19,63 |
| | Total hidro Corona | | 19,63 | 19,63 |
| | TOTAL SM CORONA | | 19,63 | 19,63 |
| SANTA ROSA | SANTA ROSA | | 1,02 | 1,02 |
| | Total Santa Rosa | | 1,02 | 1,02 |
| | TOTAL ELEC. SANTA ROSA | | 1,02 | 1,02 |
| | TOTAL HIDRAULICA | | 2996,98 | 2788,86 |
| | TOTAL TERMICA | | 2112,29 | 2011,29 |
| TOTAL SINAC | | 5109,66 | 4800,15 | |

**POTENCIA EFECTIVA - 2006
PARTICIPACION EMPRESAS COES SINAC**



**GRAFICO N° 12.2
POTENCIA EFECTIVA POR TIPO DE GENERACION TERMICA-2006**



En el Cuadro N°12.2 se presenta la potencia efectiva por tipo de recurso energético para el año 2006.

**CUADRO N° 12.2
POTENCIA EFECTIVA - TIPO DE GENERACION - 2006**

| Generación | Pot. Efect. (MW) | (%) |
|--------------|------------------|---------------|
| Hidráulico | 2 788,86 | 58,10 |
| Térmico | 2 011,29 | 41,90 |
| Total | 4 800,151 | 100,00 |

En el Cuadro N°12.3 se presenta la potencia efectiva por tipo de tecnología de generación térmica para el año 2006.

**CUADRO N° 12.3
POTENCIA EFECTIVA POR TIPO DE GENERACION TERMICA - 2006**

| Tipo | Pot. Efect. (MW) | (%) |
|-----------------|------------------|---------------|
| Turbo gas | 946,89 | 47,08 |
| Diesel | 218,10 | 10,84 |
| Turbo vapor | 372,61 | 18,53 |
| Ciclo combinado | 473,70 | 23,55 |
| Total | 2 011,29 | 100,00 |