

Anexo 1
Evolución Futura de la Oferta 1996 - 2010
Detalle por País

| ARGENTINA: ABASTECIMIENTO FUTURO DE POTENCIA | | | | Anexo 1 Cuadro 1 | | | | | | | |
|---|--------------|-------------|--------------|-----------------------------------|--------------|-------------|--------------|-----------------------------------|--------------|-------------|--------------|
| POTENCIA: INSTALADA, DEMANDADA Y RESERVA - AÑOS 2000 - 2005 - 2010 | | | | Escenario: MEDIO DE REFERENCIA | | | | | | | |
| Total Servicio Público - Por Tipo Tecnológico - Sistemas Interconectados: MEM + MEMSP | | | | Valores en MW | | | | | | | |
| Año 2000 | | | | Año 2005 | | | | Año 2010 | | | |
| Concepto | MEM | MEMSP | Total | Concepto | MEM | MEMSP | Total | Concepto | MEM | MEMSP | Total |
| Potencia Instalada al Año: | 1996 | 1996 | 1996 | Potencia Instalada al Año: | 2000 | 2000 | 2000 | Potencia Instalada al Año: | 2005 | 2005 | 2005 |
| Turbovapor | 4783 | 0 | 4783 | Turbovapor | 4627 | 0 | 4627 | Turbovapor | 4627 | 0 | 4627 |
| Turbogás | 2943 | 500 | 3443 | Turbogás | 2639 | 500 | 3139 | Turbogás | 2639 | 500 | 3139 |
| Ciclo Combinado | 144 | 0 | 144 | Ciclo Combinado | 4802 | 0 | 4802 | Ciclo Combinado | 8052 | 0 | 8052 |
| Diesel | 4 | 0 | 4 | Diesel | 4 | 0 | 4 | Diesel | 4 | 0 | 4 |
| Nuclear | 1005 | 0 | 1005 | Nuclear | 1005 | 0 | 1005 | Nuclear | 1750 | 0 | 1750 |
| Subtotal Termica | 8879 | 500 | 9379 | Subtotal Termica | 13077 | 500 | 13577 | Subtotal Termica | 17072 | 500 | 17572 |
| Hidroeléctrica | 7619 | 494 | 8113 | Hidroeléctrica | 8419 | 494 | 8913 | Hidroeléctrica | 9102 | 494 | 9596 |
| Otras | 0 | 0 | 0 | Otras | 0 | 0 | 0 | Otras | 0 | 0 | 0 |
| Total al año de corte 1996 | 16498 | 994 | 17492 | Total al año de corte 2000 | 21496 | 994 | 22490 | Total al año de corte 2005 | 26174 | 994 | 27168 |
| Incorporaciones-Período: | 1997 - 2000 | | | Incorporaciones-Período: | 2001 - 2005 | | | Incorporaciones-Período: | 2006 - 2010 | | |
| TG CMS (Ensenada) Cogenerac. | 130 | 0 | 130 | C.C. Dock Sud | 780 | 0 | 780 | CC Cuyo-Proyecto | 380 | 0 | 380 |
| C.C. Genelba (1) | 674 | 0 | 674 | C.C. CEBAN - 2 CC x 360 c/u | 720 | 0 | 720 | CC Cuyo-Proyecto | 380 | 0 | 380 |
| TG YPF-P. Hernandez-Autogen. | 40 | 0 | 40 | CC NOA-Proyecto (4) | 300 | 0 | 300 | CH Corpus (7) | 1440 | 0 | 1440 |
| TG Argener - Cogenerador | 180 | 0 | 180 | CC GBA-Proyecto | 1200 | 0 | 1200 | Oferta Hidroeléct. Adicional (7) | 3000 | 0 | 3000 |
| TG Filo Morado (3er. Grupo) | 22 | 0 | 22 | CC Las Playas (Córdoba) (5) | 250 | 0 | 250 | | | | |
| CC Tucumán-Pluspetrol CG | 144 | 0 | 144 | CN Atucha II | 745 | 0 | 745 | | | | |
| CV | 150 | 0 | 150 | CH Yacretá-Elevación cota 83 | 400 | 0 | 400 | | | | |
| CC Mendoza: inc.TG del CC (1) | 200 | 0 | 200 | CH Cuenca del Bermejo | 283 | 0 | 283 | | | | |
| C.C. Puerto | 800 | 0 | 800 | | | | | | | | |
| C.C. Costanera | 850 | 0 | 850 | | | | | | | | |
| C.C. Paraná (San Nicolás) | 845 | 0 | 845 | | | | | | | | |
| C.C. Comahue (Capex) | 360 | 0 | 360 | | | | | | | | |
| C.H Pichi Picun Leufú | 261 | 0 | 261 | | | | | | | | |
| C.H. Yacreta (2) | 539 | 0 | 539 | | | | | | | | |
| Total incorporaciones período | 5195 | 0 | 5195 | Total incorporaciones período | 4678 | 0 | 4678 | Total incorporaciones período | 5200 | 0 | 5200 |
| Retiros - Período | -197 | 0 | -197 | Retiros - Período | 0 | 0 | 0 | Retiros - Período | 0 | 0 | 0 |
| Total Instalado Año 2000 | 21496 | 994 | 22490 | Total Instalado Año 2005 | 26174 | 994 | 27168 | Total Instalado Año 2010 | 31374 | 994 | 32368 |
| Importaciones Paraguay | 974 | 0 | 974 | Importaciones Paraguay | 1390 | 0 | 1390 | Importaciones Paraguay | 1553 | 0 | 1553 |
| Exportaciones Brasil | -1000 | 0 | -1000 | Exportaciones Brasil (6) | -3000 | 0 | -3000 | Exportaciones Brasil | -4000 | 0 | -4000 |
| Potencia Bruta Disponible | 21470 | 994 | 22464 | Potencia Bruta Disponible | 24564 | 994 | 25558 | Potencia Bruta Disponible | 28927 | 994 | 29921 |
| Dem.Max.Potencia Bruta (3) | 13975 | 655 | 14630 | Dem.Max.Potencia Bruta (3) | 17835 | 741 | 18576 | Dem.Max.Potencia Bruta (3) | 22763 | 839 | 23602 |
| Reserva Potencia MW | 7495 | 339 | 7834 | Reserva Potencia MW | 6729 | 253 | 6982 | Reserva Potencia MW | 6164 | 155 | 6319 |
| % Demanda Máxima | 53.6 | 51.8 | 53.5 | % Demanda Máxima | 37.7 | 34.1 | 37.6 | % Demanda Máxima | 27.1 | 18.5 | 26.8 |

- (1) Cifras de Prospectiva 1997, levemente modificadas con datos más recientes de CAMMESA
- (2) Incorporación 7 grupos finales, operando a cota 76 m: 658 MW + elevación cota 76m a 78m (94 MW a 115 MW p/grupo):420 MW. No obstante incluirse, es improbable esta elevación al 2000, pues se está iniciando su anteproyecto.
- (3) Se han considerado los consumos propios del año base para pasar de la Potencia Neta a la Bruta.(MEM, 4,1 % y MEMSP, 1,4 % del Generado)
- (4) Existen actualmente proyectos de ampliación en NOA de centrales de Independencia (220 MW) y San Pedro, ambas de CT NOA.
- (5) Proyecto indicado en la Reprogramación Trimestral Febrero - Abril 1998 - CAMMESA.
- (6) Para las exportaciones a Brasil se han considerado: Año 2000, contratación 1000 MW entre CIEN y Furnas y Eletrosul; Año 2001, contratación 1000 MW entre CIEN y Copel y Santa Catarina. Estimaciones posteriores: 1000 MW en el corte 2005; 1000 MW en el corte 2010. Estas estimaciones podrían ser mayores (5000 MW) según disponibilidades de gas en yacimiento brasileño de Campos, que posibilitarían mayor generación local y menor importación.
- (7) Se ha modificado parcialmente la hipótesis de la Prospectiva 1997 considerando solo la mitad de Corpus y completando con otras centrales hidroeléctricas, incluida la CH Garabí incluida en el Protocolo de 1996 entre Argentina y Brasil.

| | | |
|---|--|---------------------------------------|
| BOLIVIA: ABASTECIMIENTO FUTURO DE POTENCIA | | Anexo 1 - Cuadro 2 |
| POTENCIA: INSTALADA, DEMANDADA Y RESERVA - AÑOS 2000 - 2005 - 2010 | | Escenario: MEDIO DE REFERENCIA |
| Total Servicio Público - Por Tipo Tecnológico - Sistema Interconectado Nacional | | Valores en MW |

| Año 2000 | | Año 2005 | | Año 2010 | |
|--------------------------------------|--------------------|--------------------------------------|--------------------|--------------------------------------|--------------------|
| Concepto | SIN | Concepto | SIN | Concepto | SIN |
| Potencia Instalada al Año: | 1996 | Potencia Instalada al Año: | 2000 | Potencia Instalada al Año: | 2005 |
| Turbovapor | 0 | Turbovapor | 0 | Turbovapor | 0 |
| Turbogas | 388 | Turbogas | 570 | Turbogas | 640 |
| Ciclo Combinado | 0 | Ciclo Combinado | 0 | Ciclo Combinado | 0 |
| Diesel | 19 | Diesel | 19 | Diesel | 19 |
| Nuclear | | Nuclear | | Nuclear | |
| Subtotal Térmica | 407 | Subtotal Térmica | 589 | Subtotal Térmica | 659 |
| Hidroeléctrica | 255 | Hidroeléctrica | 326 | Hidroeléctrica | 570 |
| Otras | | Otras | | Otras | |
| Total al año de corte 1996 | 662 | Total al año de corte 2000 | 915 | Total al año de corte 2005 | 1229 |
| Incorporaciones-Período: | 1997 - 2000 | Incorporaciones-Período: | 2001 - 2005 | Incorporaciones-Período: | 2006 - 2010 |
| Hidro Tiquimani | 9 | Total de Unidades TG | 70 | Total Unidades Ciclos Combinados | 493 |
| Hidro Zongo | 6 | Hidro Miguillas | 160 | | |
| Hidro Santa Rosa | 3 | Hidro Taquesi | 84 | | |
| Hidro Cuticucho | 12 | | | | |
| Hidro Botijlaca | 3 | | | | |
| Hidro Huaji | 29 | | | | |
| Hidro Chojlla | 1 | | | | |
| Hidro Kanata | 7 | | | | |
| TG Santa Cruz (Guarachi) | 122 | | | | |
| TG Carrasco III | 60 | | | | |
| Captación Caudales | 0 | | | | |
| Total incorporaciones período | 253 | Total incorporaciones período | 314 | Total incorporaciones período | 493 |
| Potencia Bruta Disponible | 915 | Potencia Bruta Disponible | 1229 | Potencia Bruta Disponible | 1722 |
| Dem.Max.Potencia Bruta | 730 | Dem.Max.Potencia Bruta | 1020 | Dem.Max.Potencia Bruta | 1431 |
| Reserva Potencia MW | 185 | Reserva Potencia MW | 209 | Reserva Potencia MW | 291 |
| % Demanda Máxima | 25.3 | % Demanda Máxima | 20.5 | % Demanda Máxima | 20.3 |

| BRASIL: ABASTECIMIENTO FUTURO DE POTENCIA | | | | Escenario:MEDIO DE REFERENCIA | | | | Anexo 1 - Cuadro 3 | | | |
|--|--------------------|--------------|--------------|------------------------------------|--------------------|--------------|--------------|------------------------------------|--------------------|--------------|---------------|
| POTENCIA: INSTALADA, DEMANDADA Y RESERVA - AÑOS 2000 - 2005 - 2010 | | | | Escenario:MEDIO DE REFERENCIA | | | | Valores en MW | | | |
| Total Servicio Público - Por Tipo Tecnológico - Sistemas Interconectados: Sur+ Sudeste+Centro Oeste y Norte+Nordeste | | | | | | | | | | | |
| 2000 | | | | Año 2005 | | | | Año 2010 | | | |
| Concepto | S+SE | N+NE | Total | Concepto | S+SE | N+NE | Total | Concepto | S+SE | N+NE | Total |
| Potencia Instalada al Año: | 1996 | 1996 | 1996 | Potencia Instalada al Año: | 2000 | 2000 | 2000 | Potencia Instalada al Año: | 2005 | 2005 | 2005 |
| Turbovapor | 2748 | 0 | 2748 | Turbovapor | 2748 | 0 | 2748 | Turbovapor | 3648 | 0 | 3648 |
| Turbogás | 27 | 293 | 320 | Turbogás | 4556 | 293 | 4849 | Turbogás | 5006 | 1033 | 6039 |
| Ciclo Combinado | | | | Ciclo Combinado | | | | Ciclo Combinado | | | |
| Diesel | | | | Diesel | | | | Diesel | | | |
| Nuclear | 657 | | 657 | Nuclear | 1966 | 0 | 1966 | Nuclear | 1966 | 0 | 1966 |
| Subtotal Termica | 3432 | 293 | 3725 | Subtotal Termica | 9270 | 293 | 9563 | Subtotal Termica | 10620 | 1033 | 11653 |
| Hidroeléctrica | 38281 | 13879 | 52160 | Hidroeléctrica | 44219 | 13909 | 58128 | Hidroeléctrica | 54842 | 19021 | 73863 |
| Otras | 0 | | | Otras | 0 | | | Otras | 0 | 0 | 0 |
| Total al año de corte 1996 | 41713 | 14172 | 55885 | Total al año de corte 2000 | 53489 | 14202 | 67691 | Total al año de corte 2005 | 65462 | 20054 | 85516 |
| Incorporaciones-Periodo: | 1997 - 2000 | | | Incorporaciones-Periodo: | 2001 - 2005 | | | Incorporaciones-Periodo: | 2006 - 2010 | | |
| CH Corumbá I | 375 | | 375 | CH Igarapé (Tot.390 MW) | 135 | | 135 | CH Funil Ribeira | 150 | | 150 |
| PCH Braço Norte II | 10 | | 10 | CH Itá (Tot.1450) | 870 | | 870 | CH Barra Grande | 690 | | 690 |
| PCH Primavera | 8 | | 8 | CH Jaurú (Tot.70 MW) | 35 | | 35 | CH Capim Branco II | 210 | | 210 |
| CH Miranda | 390 | | 390 | CH Pirajú | 70 | | 70 | CH Traira II | 110 | | 110 |
| CH Três Irmaos 4 y 5 | 324 | | 324 | CH Porto Estrela | 112 | | 112 | CH Salto Pilao | 220 | | 220 |
| CH Serra da Mesa | 1275 | | 1275 | CH Campinho | 45 | | 45 | CH Garajá (50%=750 MW) | 750 | | 750 |
| CH Porto Primavera (Tot.1814 MW) | 1008 | | 1008 | CH Itaipú(Un.19/20: 1/2 de1400 MW) | 700 | | 700 | CH Guaratuba | 38 | | 38 |
| CH Sobragi | 60 | | 60 | CH Picada | 50 | | 50 | CH Serra do Façao(T.210 MW) | 140 | | 140 |
| CH Costa Rica | 16 | | 16 | CH Por. Primavera(T.1814 MW) | 806 | | 806 | CH Capim Branco I(T.306 MW) | 204 | | 204 |
| CH Canoas I | 83 | | 83 | CH Queimado | 105 | | 105 | CG Monjolinho | 22 | | 22 |
| CH Canoas II | 72 | | 72 | CH Funil Grande | 180 | | 180 | CH Franca Amaral(T.33 MW) | 16 | | 16 |
| CH Salto Caxias | 1240 | | 1240 | CH Lajes (Tot.60 MW) | 45 | | 45 | CH Sao José | 19 | | 19 |
| CH Santa Branca | 50 | | 50 | CH Cubatao Sul (Tot. 46 MW) | 23 | | 23 | CH Itiquira II | 94 | | 94 |
| CH Igarapava | 210 | | 210 | CH Dª Francisca | 125 | | 125 | CH Itiquira I | 62 | | 62 |
| CH Palmeiras | 7 | | 7 | CH Guaporé | 120 | | 120 | CH Sao Sebastiao | 19 | | 19 |
| CH Ponte de Pedra II | 24 | | 24 | CH Glicerio (Tot.10 MW) | 5 | | 5 | CH Palmeiras | 15 | | 15 |
| CH Itá (Tot.1450 MW) | 580 | | 580 | CH Tombois | 15 | | 15 | CH Carrapatos | 17 | | 17 |
| CH Rosal | 55 | | 55 | CH Salto das Nuvens | 20 | | 20 | CT Seival I-2(TV CARBÓN) | 200 | | 200 |
| CH Lajes (Tot.60 MW) | 15 | | 15 | CH Pilar | 150 | | 150 | CT Carvao PIE-(TV CARBÓN) | 350 | | 350 |
| CH Cubatao Sul (Tot.46) | 23 | | 23 | CH Cana Brava | 450 | | 450 | CN Angra III (NUCLEAR) | 1309 | | 1309 |
| CH Jauru (Tot. 70 MW) | 35 | | 35 | CH Santa Clara | 60 | | 60 | CH Serra Quebrada(T.1328 MW) | | 896 | 896 |
| CH Salto | 8 | | 8 | CH Itumirim | 60 | | 60 | Equip. Hidroterm. Adic. (2) | 1277 | 2964 | 4241 |
| CH Pai Joaquim | 23 | | 23 | CH Tijuco Alto | 144 | | 144 | * TV adicional (Carbón) | | | |
| PCH Baruto | 9 | | 9 | CH Campos Novos | 880 | | 880 | * TG/CC/D adicional | 540 | 293 | 833 |
| CH Portobello | 15 | | 15 | CH Bom Retiro | 30 | | 30 | * Hidro adicional | 737 | 2671 | 3408 |
| CH Cach. Emboque | 18 | | 18 | CH Barra do Braúna | 48 | | 48 | | | | |
| CH Glicerio (Tot. 10 MW) | 5 | | 5 | CH Lajeado | 850 | | 850 | | | | |
| CT Cuiabá I (D/GN) | 480 | | 480 | CH Almorés | 396 | | 396 | | | | |
| CT BTB I (GN) | 480 | | 480 | CH Manso | 210 | | 210 | | | | |
| CT Rio I (GN) | 720 | | 720 | CH Capivari | 10 | | 10 | | | | |
| CT Uruguiana (GN) | 600 | | 600 | CH Monte Serrat | 25 | | 25 | | | | |
| CT Corumbá I (GN) | 150 | | 150 | CH Bonfante | 19 | | 19 | | | | |
| CT Campo Grande (GN) | 300 | | 300 | CH Jacuí | 350 | | 350 | | | | |
| CT Eletropaulo I (GN) | 450 | | 450 | CH Irapé | 360 | | 360 | | | | |
| CT Norte Capixaba(GN) | 150 | | 150 | CH Ponte de Pedra | 181 | | 181 | | | | |
| CT Araucaria(GN) | 444 | | 444 | CH Telêmaco Borba | 112 | | 112 | | | | |
| CT Igarapé (Tot.390 MW)(GN) | 255 | | 255 | CH Machadinho | 1140 | | 1140 | | | | |
| CT Paulínia(GN) | 500 | | 500 | CH Sao Joao | 25 | | 25 | | | | |
| CN Angra II (Nuclear) | 1309 | | 1309 | CH Cebolão | 156 | | 156 | | | | |
| CH Curua Una | | 30 | 30 | CH Bocaina | 150 | | 150 | | | | |
| | | | | CH Passo do Meio | 30 | | 30 | | | | |
| | | | | CH Juba Zero | 56 | | 56 | | | | |
| | | | | CH Sao Domingos | 14 | | 14 | | | | |
| | | | | CH S. Jerônimo | 284 | | 284 | | | | |
| | | | | CH Mauá | 388 | | 388 | | | | |
| | | | | CH Capim Branco I | 306 | | 306 | | | | |
| | | | | CH Serra do Façao(T.210 MW) | 70 | | 70 | | | | |
| | | | | CH Jataizinho | 156 | | 156 | | | | |
| | | | | CH Franca Amaral (T.33 MW) | 17 | | 17 | | | | |
| | | | | CH Retiro | 15 | | 15 | | | | |
| | | | | CH Anhanguera | 20 | | 20 | | | | |
| | | | | CT Candiota III-1 (TV-Carbón) | 350 | | 350 | | | | |
| | | | | CT Eletropaulo 2(GN) | 450 | | 450 | | | | |
| | | | | CT Jacuí(TV Carbón) | 350 | | 350 | | | | |
| | | | | CT Seival I-1(TV Carbón) | 200 | | 200 | | | | |
| | | | | CH Tucuruí II 2ª Etapa | | 4125 | 4125 | | | | |
| | | | | CH Gatos I | 33 | | 33 | | | | |
| | | | | CH Sítio Grande | 19 | | 19 | | | | |
| | | | | PCH Pancada Grande | 3 | | 3 | | | | |
| | | | | PCH L. Coutinho | 3 | | 3 | | | | |
| | | | | CH Sacos | 114 | | 114 | | | | |
| | | | | CH Itapebí | 450 | | 450 | | | | |
| | | | | Projeto WPB-SIGAME | 32 | | 32 | | | | |
| | | | | PCH Remédios | 1 | | 1 | | | | |
| | | | | CH Serra Quebrada(T.1328 MW) | 332 | | 332 | | | | |
| | | | | CT Pecém(TG GN) | 240 | | 240 | | | | |
| | | | | CT Coser (TG GN) | 100 | | 100 | | | | |
| | | | | CT NE II - PIE(TG GN) | 400 | | 400 | | | | |
| Total incorporacs. periodo | 11776 | 30 | 11806 | Total incorporacs. periodo | 11973 | 5852 | 17825 | Total incorporacs. periodo | 5912 | 3880 | 9772 |
| Retiros - Periodo | 0 | 0 | 0 | Retiros - Periodo | 0 | 0 | 0 | Retiros - Periodo | 0 | 0 | 0 |
| Total Instalado Año 2000 | 53489 | 14202 | 67691 | Total Instalado Año 2005 | 65462 | 20054 | 85516 | Total Instalado Año 2010 | 71374 | 23914 | 95288 |
| Importaciones Paraguay (Itaipú) | 5322 | | 5322 | Importaciones Paraguay (Itaipú) | 6267 | 0 | 6267 | Importaciones Paraguay (Itaipú) | 7000 | 0 | 7000 |
| Importaciones Argentina | 1000 | | 1000 | Importaciones Argentina | 3000 | | 3000 | Importaciones Argentina | 4000 | | 4000 |
| Exportaciones Brasil | 0 | | 0 | Exportaciones Brasil | 0 | | 0 | Exportaciones Brasil | 0 | | 0 |
| Potencia Bruta Disponible | 59811 | 14202 | 74013 | Potencia Bruta Disponible | 74729 | 20054 | 94783 | Potencia Bruta Disponible | 82374 | 23914 | 106288 |
| Dem.Max.Potencia Bruta (1) | 45667 | 11497 | 57064 | Dem.Max.Potencia Bruta (1) | 55632 | 15192 | 70824 | Dem.Max.Potencia Bruta (1) | 68645 | 19928 | 88573 |
| Reserva Potencia MW | 14244 | 2705 | 16949 | Reserva Potencia MW | 19097 | 4862 | 23959 | Reserva Potencia MW | 13729 | 3986 | 17715 |
| % Demanda Máxima | 31.3 | 23.5 | 29.7 | % Demanda Máxima | 34.3 | 32.0 | 33.8 | % Demanda Máxima | 20.0 | 20.0 | 20.0 |

(1) Se consideró consumo propio del año base para pasar de potencia neta a bruta: 2.6 % del generado.

(2) Se consideró una participación aproximada en incorporaciones totales de 5 % en TV carbón y 7 % en TG/CCD, similar a la participación en las incorporaciones del quinquenio anterior

Notas: S+SE incluye en todos los casos CO. - PCH: Pequeñas centrales hidroeléctricas

| | | |
|---|--|--------------------------------------|
| CHILE: ABASTECIMIENTO FUTURO DE POTENCIA | | Anexo 1 - Cuadro 4 |
| POTENCIA: INSTALADA, DEMANDADA Y RESERVA - AÑOS 2000 - 2005 - | | ESCENARIO MEDIO DE REFERENCIA |
| Total Servicio Público - Por Tipo Tecnológico - Sistemas Interconectado | | Valores en MW |

| Año 2000 | | | | Año 2005 | | | | Año 2010 | | | |
|-----------------------------------|-----------|-------|-------|-----------------------------------|-------------|-------|-------|-----------------------------------|-------------|------|-------|
| Concepto | SIC | SING | Total | Concepto | SIC | SING | Total | Concepto | SIC | SING | Total |
| Potencia Instalada al Año: | 1996 | 1996 | 1996 | Potencia Instalada al Año: | 2000 | 2000 | 2000 | Potencia Instalada al Año: | 2005 | 2005 | 2005 |
| Turbovapor | 1076 | 841 | 1917 | Turbovapor | 1125 | 1487 | 2611 | Turbovapor | 1125 | 1487 | 2611 |
| Turbogas | 116 | 201 | 317 | Turbogas | 467 | 607 | 1074 | Turbogas | 467 | 607 | 1074 |
| Ciclo Combinado | | | 0 | Ciclo Combinado | 749 | 1119 | 1868 | Ciclo Combinado | 2411 | 1119 | 3530 |
| Diesel | | 94 | 94 | Diesel | | 94 | 94 | Diesel | | 94 | 94 |
| Nuclear | | | 0 | Nuclear | | | 0 | Nuclear | | 0 | 0 |
| Subtotal Termica | 1192 | 1135 | 2327 | Subtotal Termica | 2340 | 3306 | 5647 | Subtotal Termica | 4002 | 3306 | 7309 |
| Hidroeléctrica | 3660 | 13 | 3673 | Hidroeléctrica | 3982 | 13 | 3995 | Hidroeléctrica | 4747 | 13 | 4760 |
| Otras | 0 | 0 | 0 | Otras | | 0 | 0 | Otras | | 0 | 0 |
| Total al año de corte 1996 | 4852 | 1149 | 6000 | Total al año de corte 2000 | 6322 | 3320 | 9642 | Total al año de corte 2005 | 8749 | 3320 | 12069 |
| Incorporaciones-Período: | 1997-2000 | | | Incorporaciones-Período: | 2001 - 2005 | | | Incorporaciones-Período: | 2006 - 2010 | | |
| PETROPOWER - TV | 49 | | 49 | CORTADERAL H | 195 | | 195 | CC | 332 | | 332 |
| NEHUENCO - TG | 351 | | 351 | RALCO H | 570 | | 570 | CC | 332 | | 332 |
| SAN ISIDRO - CC | 370 | | 370 | CC | 332 | | 332 | CC | 332 | | 332 |
| RUCUE - H | 160 | | 160 | CC | 332 | | 332 | CC | 332 | | 332 |
| PEUCHEN - | 72 | | 72 | CC | 332 | | 332 | CC | 332 | | 332 |
| MAMPIL - H | 52 | | 52 | CC | 332 | | 332 | CC | 332 | | 332 |
| NUEVA RENCA CC 97 | 379 | | 379 | CC | 332 | | 332 | CC | 332 | | 332 |
| LOMA ALTA H 97 | 38 | | 38 | | | | | CC | 332 | | 332 |
| MEJILLONES TV | | 150 | 150 | | | | | CC | 332 | | 332 |
| PATACHE TV | | 141 | 141 | | | | | CC | 332 | | 332 |
| GAS ATACAMA CC | | 369 | 369 | | | | | CC | 332 | | 332 |
| GAS ATACAMA CC | | 369 | 369 | | | | | CC | 332 | | 332 |
| INTERANDES TG | | 203 | 203 | | | | | CC | 332 | | 332 |
| INTERANDES TG | | 203 | 203 | | | | | CC | | | 0 |
| INTEERANDES TV | | 227 | 227 | | | | | CC | | | 0 |
| NORANDINO CC | | 380 | 380 | | | | | CC | | | 0 |
| NUEVA TOCOPILLA TV 97 | | 128 | 128 | | | | | CC | | | 0 |
| Total incorporaciones período | 1471 | 2171 | 3642 | Total incorporaciones período | 2427 | 0 | 2427 | Total incorporaciones período | 4321 | 0 | 4321 |
| Retiros - Período | | | 0 | Retiros - Período | | 0 | 0 | Retiros - Período | | 0 | 0 |
| Importaciones | | | 0 | Importaciones | | | 0 | Importaciones | | | 0 |
| Exportaciones | | | 0 | Exportaciones | | | 0 | Exportaciones | | | 0 |
| Potencia Bruta Disponible | 6322 | 3320 | 9642 | Potencia Bruta Disponible | 8749 | 3320 | 12069 | Potencia Bruta Disponible | 13071 | 3320 | 16390 |
| Dem.Max.Potencia Bruta | 4923 | 1289 | 6212 | Dem.Max.Potencia Bruta | 7364 | 1487 | 8851 | Dem.Max.Potencia Bruta | 11023 | 1716 | 12738 |
| Reserva Potencia MW | 1400 | 2031 | 3430 | Reserva Potencia MW | 1385 | 1833 | 3218 | Reserva Potencia MW | 2048 | 1604 | 3651 |
| % Demanda Máxima | 28.4 | 157.5 | 55.2 | % Demanda Máxima | 18.8 | 123.2 | 36.4 | % Demanda Máxima | 18.6 | 93.4 | 28.7 |

| Año 2000 | | | Año 2005 | | | Año 2010 | | |
|-----------------------------------|-------------|--------------|-----------------------------------|-----------|--------------|-----------------------------------|-----------|--------------|
| Concepto | % | SIN | Concepto | % | SIN | Concepto | % | SIN |
| Potencia Instalada al Año: | | | Potencia Instalada al Año: | | | Potencia Instalada al Año: | | |
| | | 1996 | | | 2000 | | | 2005 |
| Turbovapor | 17.0 | 1806 | Turbovapor | 12 | 1563 | Turbovapor | 11 | 1563 |
| Turbogas | 5.8 | 612 | Turbogas | 10 | 1338 | Turbogas | 12 | 1718 |
| Ciclo Combinado | 0.0 | 0 | Ciclo Combinado | 11 | 1411 | Ciclo Combinado | 13 | 1901 |
| Diesel | 1.6 | 165 | Diesel | 1 | 128 | Diesel | 1 | 128 |
| Nuclear | 0.0 | 0 | Nuclear | 0 | 0 | Nuclear | 0 | 0 |
| Subtotal Termica | 24.4 | 2583 | Subtotal Termica | 33 | 4439 | Subtotal Termica | 37 | 5309 |
| Hidroeléctrica | 75.6 | 8017 | Hidroeléctrica | 67 | 8837 | Hidroeléctrica | 63 | 9212 |
| Otras | 0.0 | 0 | Otras | 0 | 0 | Otras | 0 | 0 |
| Total al año de corte 1996 | 100.0 | 10600 | Total al año de corte 2000 | 100 | 13276 | Total al año de corte 2005 | 100 | 14521 |
| Incorporaciones-Período: | | | Incorporaciones-Período: | | | Incorporaciones-Período: | | |
| | | 1997 - 2000 | | | 2001 - 2005 | | | 2006 - 2010 |
| Repotenciación Barranquilla | CC | 459 | La Miel | H | 375 | Guiaico | H | 136 |
| Termo Valle | CC | 214 | Térmica Costa o Interior | CC | 150 | Sogamoso | H | 1035 |
| Paipa C21IV | Carbon | 168 | Termorio | CC | 340 | Termocesar | Carbón | 300 |
| Termo Flores III | CC | 150 | Termocandelaria | TG | 300 | Termodorada II | TG | 50 |
| TermoEmcali | TG | 232 | Termosantander | TG | 80 | Termoflores IV | CC | 150 |
| Termodorada | TG | 51 | | | | Termoupar | CC | 300 |
| Termomerilétrica | TG | 154 | | | | Termoberrio | CC | 100 |
| Térmica La Sierra | TG | 300 | | | | Termocaribe | CC | 300 |
| Termo centro | TG | 195 | | | | | | |
| Urrá | H | 340 | | | | | | |
| Termo centro 3 | CC | 100 | | | | | | |
| Porce 2 | H | 393 | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| Ajuste Pot. Efectiva TV | TV | -412 | | | | | | |
| Ajuste Pot. Efectiva TG | TG | -206 | | | | | | |
| Ajuste Pot. Efectiva CC | CC | 488 | | | | | | |
| Retiro Diesel | | -38 | | | | | | |
| Ajuste Pot. Efectiva | H | 87 | | | | | | |
| | | | | | | | | |
| Total incorporaciones período | | 2676 | Total incorporaciones período | | 1245 | Total incorporaciones período | | 2371 |
| Importaciones | | 0 | Retiros - Período | | 0 | Retiros - Período | | 0 |
| Exportaciones | | 0 | Importaciones | | 0 | Importaciones | | 0 |
| Potencia Bruta Disponible | | 13276 | Exportaciones | | 0 | Exportaciones | | 0 |
| Dem.Max.Potencia Bruta (1) | | 8108 | Potencia Bruta Disponible | | 14521 | Potencia Bruta Disponible | | 16892 |
| Reserva Potencia MW | | 5168 | Dem.Max.Potencia Bruta (1) | | 10187 | Dem.Max.Potencia Bruta (1) | | 12500 |
| % Demanda Máxima | | 63.7 | Reserva Potencia MW | | 4334 | Reserva Potencia MW | | 4392 |
| | | | % Demanda Máxima | | 42.5 | % Demanda Máxima | | 35.1 |

(1) Corresponde a la demanda de potencia, escenario medio, proyectada por la UPME y con la cual se elaboro el Plan de Expansión

| Ecuador: Abastecimiento Futuro de Potencia | | | | Anexo 1 - Cuadro 6 | |
|---|--------------------|-----------------------------------|--------------------|-----------------------------------|--------------------|
| Potencia: Instalada, Demandada y Reserva - Años 2000 - 2005 - 2010 | | | | Escenario Medio de Referencia | |
| Total Servicio Público - Por Tipo Tecnológico - Sistemas Interconectados: | | | | Valores en MW | |
| Año 2000 | | Año 2005 | | Año 2010 | |
| Concepto | SIN | Concepto | SIN | Concepto | SIN |
| Potencia Instalada al Año: | 1996 | Potencia Instalada al Año: | 2000 | Potencia Instalada al Año: | 2005 |
| Turbovapor | 300 | Turbovapor | 453 | Turbovapor | 753 |
| Turbogas | 454 | Turbogas | 977 | Turbogas | 977 |
| Ciclo Combinado | | Ciclo Combinado | | Ciclo Combinado | |
| Diesel | 188 | Diesel | 150 | Diesel | 150 |
| Nuclear | | Nuclear | | Nuclear | |
| Subtotal Termica | 942 | Subtotal Termica | 1580 | Subtotal Termica | 1880 |
| Hidroeléctrica | 1115 | Hidroeléctrica | 1578 | Hidroeléctrica | 2333 |
| Otras | 0 | Otras | 0 | Otras | 0 |
| Total al año de corte 1996 | 2057 | Total al año de corte 2000 | 3158 | Total al año de corte 2005 | 4213 |
| Incorporaciones-Período: | 1997 - 2000 | Incorporaciones-Período: | 2001 - 2005 | Incorporaciones-Período: | 2006 - 2010 |
| ELECTROQUIL III TG 97 | 80 | DELSI H | 50 | SANTO DOMINGO TV | 180 |
| PASCUALES TG 97 | 92 | GUAPULO H | 3 | ELECTROPICHINCHA TV | 240 |
| TRINITARIA TV 97 | 125 | VACAS GALINDO H | 42 | VARIAS COSTA TV | 300 |
| Energy Corp. Barcaza TG | 105 | SIBIMBE H | 20 | CENTRAL MILAGRO TG | 42 |
| A.Santos- Guayaquil TG | 69 | SABANILLA H | 20 | | |
| DAULE-PERIPA H | 213 | CUYUJA H | 20 | | |
| Central DIESEL | 120 | PILATON TOACHI H | 190 | | |
| Central DIESEL | 120 | SAN FRANCISCO H | 230 | | |
| | | MAZAR H | 180 | | |
| | | TV | 300 | | |
| Total incorporaciones período | 924 | Total incorporaciones período | 1055 | Total incorporaciones período | 762 |
| Ajuste P.Efect. Y Retiros - Período | 177 | Retiros - Período | 0 | Retiros - Período | 0 |
| Importaciones | | Importaciones | | Importaciones | |
| Exportaciones | | Exportaciones | | Exportaciones | |
| Potencia Bruta Disponible | 3158 | Potencia Bruta Disponible | 4213 | Potencia Bruta Disponible | 4975 |
| Dem.Max.Potencia Bruta | 2332 | Dem.Max.Potencia Bruta | 3119 | Dem.Max.Potencia Bruta | 4172 |
| Reserva Potencia MW | 826 | Reserva Potencia MW | 1094 | Reserva Potencia MW | 803 |
| % Demanda Máxima | 35.4 | % Demanda Máxima | 35.1 | % Demanda Máxima | 19.2 |

| | | | |
|---|--|--------------------|--|
| PARAGUAY: ABASTECIMIENTO FUTURO DE POTENCIA | | ANEXO 1 - CUADRO 7 | |
| POTENCIA: INSTALADA, DEMANDADA Y RESERVA - AÑOS 2000 - 2005 - 2010 | | ESCENARIO MEDIO | |
| Total Servicio Público - Por Tipo Tecnológico - Sistemas Interconectado | | | |

| Año 2000 | | Año 2005 | | Año 2010 | |
|-----------------------------------|--------------------|-----------------------------------|--------------------|-----------------------------------|--------------------|
| Concepto | MW | Concepto | MW | Concepto | MW |
| Potencia Instalada al Año: | 1996 | Potencia Instalada al Año: | 2000 | Potencia Instalada al Año: | 2005 |
| Turbovapor | | Turbovapor | | Turbovapor | 0 |
| Turbogás | | Turbogás | | Turbogás | 0 |
| Ciclo Combinado | | Ciclo Combinado | | Ciclo Combinado | 700 |
| Diesel | 3 | Diesel | 3 | Diesel | 3 |
| Nuclear | | Nuclear | | Nuclear | 0 |
| Subtotal Termica | 3 | Subtotal Termica | 3 | Subtotal Termica | 703 |
| Hidroeléctrica | 7104 | Hidroeléctrica | 7643 | Hidroeléctrica | 8743 |
| Otras | 0 | Otras | 0 | Otras | 0 |
| Total al año de corte 1996 | 7107 | Total al año de corte 2000 | 7646 | Total al año de corte 2005 | 9446 |
| Incorporaciones-Período: | 1997 - 2000 | Incorporaciones-Período: | 2001 - 2005 | Incorporaciones-Período: | 2006 - 2010 |
| YACYRETA (1) | 539 | ITAIPU (19-20) | 700 | CH CORPUS (1/2 Potencia) | 1440 |
| | | YACYRETA (Cota 83) | 400 | | |
| | | TERMICA GN (CC) | 700 | | |
| Total incorporaciones período | 539 | Total incorporaciones período | 1800 | Total incorporaciones período | 1440 |
| Retiros - Período | 0 | Retiros - Período | 0 | Retiros - Período | 0 |
| Importaciones | | Importaciones | | Importaciones | |
| Exportaciones | 6296 | Exportaciones | 7657 | Exportaciones | 8554 |
| Potencia Bruta Disponible | 1350 | Potencia Bruta Disponible | 1789 | Potencia Bruta Disponible | 2332 |
| Dem.Max.Potencia Bruta | 1125 | Dem.Max.Potencia Bruta | 1491 | Dem.Max.Potencia Bruta | 1851 |
| Reserva Potencia MW | 225 | Reserva Potencia MW | 298 | Reserva Potencia . MW | 481 |
| % Demanda Máxima | 20.0 | % Demanda Máxima | 20.0 | % Demanda Máxima | 26.0 |

(1) Incorporación de 7 grupos finales operando a cota 76 m (658 MW) + elevación de cota 76m a 78m (94 MW a 115 MW p/grupo: total 420MW)

(2) Manteniendo una reserva del 20% quedaría un saldo exportable firme de 111 MW adicional a las exportaciones consideradas.

| | | | | | |
|--|--|--|-------------------------------|--|--|
| PERU: ABASTECIMIENTO FUTURO DE POTENCIA | | | Anexo 1 - Cuadro 8 | | |
| POTENCIA: INSTALADA, DEMANDADA Y RESERVA - AÑOS 2000 - 2005 - 2010 | | | ESCENARIO MEDIO DE REFERENCIA | | |
| Total Servicio Público - Por Tipo Tecnológico - Sistemas Interconectados: SICN y SISUR | | | Valores en MW | | |

| Año 2000 | | | | Año 2005 | | | | Año 2010 | | | |
|-----------------------------------|--------------------|-------------|-------------|-----------------------------------|--------------------|-------------|-------------|-----------------------------------|--------------------|-------------|-------------|
| Concepto | SICN | SISUR | Total | Concepto | SICN | SISUR | Total | Concepto | SICN | SISUR | Total |
| Potencia Instalada al Año: | 1996 | 1996 | 1996 | Potencia Instalada al Año: | 2000 | 2000 | 2000 | Potencia Instalada al Año: | 2005 | 2005 | 2005 |
| Turbovapor | 11 | 118 | 129 | Turbovapor | 66 | 150 | 216 | Turbovapor | 66 | 400 | 466 |
| Turbogás | 786 | 0 | 786 | Turbogás | 1302 | 72 | 1374 | Turbogás | 962 | 72 | 1034 |
| Ciclo Combinado | 0 | 20 | 20 | Ciclo Combinado | 0 | 20 | 20 | Ciclo Combinado | 700 | 20 | 720 |
| Diesel | 57 | 197 | 254 | Diesel | 154 | 233 | 387 | Diesel | 154 | 233 | 387 |
| Nuclear | | | | Nuclear | | | | Nuclear | | | |
| Subtotal Termica | 854 | 335 | 1189 | Subtotal Termica | 1522 | 475 | 1997 | Subtotal Termica | 1882 | 725 | 2607 |
| Hidroeléctrica | 1632 | 302 | 1934 | Hidroeléctrica | 1942 | 306 | 2248 | Hidroeléctrica | 2214 | 642 | 2856 |
| Total al año de corte 1996 | 2486 | 637 | 3123 | Total al año de corte 2000 | 3464 | 781 | 4244 | Total al año de corte 2005 | 4096 | 1367 | 5462 |
| Incorporaciones-Período: | 1997 - 2000 | | | Incorporaciones-Período: | 2001 - 2005 | | | Incorporaciones-Período: | 2006 - 2010 | | |
| TG Ventanilla | 340 | | 340 | Hidro Yuncán | 130 | | 130 | Hidro Proyecto Indef. | 150 | | 150 |
| TG Aguaytia | 157 | | 157 | Hidro Chimay | 142 | | 142 | CC Lima | 250 | | 250 |
| TG Malaca | 97 | | 97 | TGN Lima | 150 | | 150 | CC Lima | 250 | | 250 |
| TG Aguaytia 3 | 80 | | 80 | CC Ventanilla | | | 0 | CC Lima | 250 | | 250 |
| Hidro Gallito Ciego | 34 | | 34 | CC | 450 | | 450 | | | | |
| Hidro Curumuy | 10 | | 10 | TG | -340 | | -340 | | | | |
| Ampl. CH C.del Pato | 90 | | 90 | CC Lima | | | 0 | | | | |
| Ampl. CH Carhuaquero | 12 | | 12 | CC | 250 | | 250 | | | | |
| Hidro Yanango | 41 | | 41 | TG | -150 | | -150 | | | | |
| TG Ilo | | 72 | 72 | Hidro Machupicchu | | 145 | 145 | | | | |
| Ilo (D) | | 3 | 3 | Hidro Tacurani | | 50 | 50 | | | | |
| Mollendo (D) | | 102 | 102 | Hidro Ocoña | | 141 | 141 | | | | |
| Ampl. Calana (D) | | 12 | 12 | TV Ilo (Carbón) | | 250 | 250 | | | | |
| Moquegua (D) | | 1 | 1 | | | | | | | | |
| Hidro Machupicchu | | -105 | -105 | | | | | | | | |
| Hidro San Gabán II | | 105 | 105 | | | | | | | | |
| Ajuste Pot. Efect. Hidro | 124 | 4 | 127 | | | | | | | | |
| Ajuste Pot. Efect. TV | 55 | 32 | 87 | | | | | | | | |
| Ajuste Pot.Efect. TG | -157 | | -157 | | | | | | | | |
| Ajuste Pot.Efect. D | 97 | -82 | 15 | | | | | | | | |
| Total incorporac. período | 978 | 144 | 1121 | Total incorporac. período | 632 | 586 | 1218 | Total incorporac. período | 900 | 0 | 900 |
| Potencia Bruta Disponible | 3464 | 781 | 4244 | Potencia Bruta Disponible | 4096 | 1367 | 5462 | Potencia Bruta Disponible | 4996 | 1367 | 6362 |
| Dem.Max.Potencia Bruta | 2285 | 494 | 2779 | Dem.Max.Potencia Bruta | 3356 | 741 | 4097 | Dem.Max.Potencia Bruta | 4288 | 910 | 5198 |
| Reserva Potencia (MW) | 1179 | 287 | 1465 | Reserva Potencia (MW) | 740 | 626 | 1365 | Reserva Potencia (MW) | 708 | 457 | 1164 |
| % Demanda Máxima | 51.6 | 58.0 | 52.7 | % Demanda Máxima | 22.0 | 84.4 | 33.3 | % Demanda Máxima | 16.5 | 50.2 | 22.4 |

En todos los casos se incluye la Autoproducción

La carga máxima corresponde a la suma de las demandas no simultáneas de los sistemas SICN y SISUR. A partir del 2005 se consigna la carga máxima simultánea del SIN

| | |
|---|--------------------------------------|
| URUGUAY: ABASTECIMIENTO FUTURO DE POTENCIA | ANEXO 1 - CUADRO 9 |
| POTENCIA: INSTALADA, DEMANDADA Y RESERVA - AÑOS 2000 - 2005 - 2010 | ESCENARIO MEDIO Valores en MW |
| Total Servicio Público - Por Tipo Tecnológico - Sistemas Interconectados: | |

| Año 2000 | | Año 2005 | | Año 2010 | |
|-----------------------------------|-------------|-----------------------------------|-------------|-----------------------------------|-------------|
| Concepto | SIN | Concepto | SIN | Concepto | SIN |
| Potencia Instalada al Año: | 1996 | Potencia Instalada al Año: | 2000 | Potencia Instalada al Año: | 2005 |
| Turbovapor | 313 | Turbovapor | 213 | Turbovapor | 213 |
| Turbogás | 250 | Turbogás | 466 | Turbogás | 466 |
| Ciclo Combinado | | Ciclo Combinado | | Ciclo Combinado | 360 |
| Diesel | 26 | Diesel | 26 | Diesel | 26 |
| Nuclear | | Nuclear | | Nuclear | 0 |
| Subtotal Termica | 589 | Subtotal Termica | 705 | Subtotal Termica | 1065 |
| Hidroeléctrica | 1524 | Hidroeléctrica | 1524 | Hidroeléctrica | 1524 |
| Otras | 0 | Otras | 0 | Otras | 0 |
| Total al año de corte 1996 | 2113 | Total al año de corte 2000 | 2229 | Total al año de corte 2005 | 2589 |
| Incorporaciones-Período: | 1997 - 2000 | Incorporaciones-Período: | 2001 - 2005 | Incorporaciones-Período: | 2005 - 2010 |
| TG 2x120 | 240 | Completamiento CC | 240 | TG 1 X 120 | 120 |
| | | TG 1x120 | 120 | | |
| Total incorporaciones período | 240 | Total incorporaciones período | 360 | Total incorporaciones período | 120 |
| Retiros - Período | 124 | Retiros - Período | 0 | Retiros - Período | 0 |
| Importaciones | | Importaciones | | Importaciones | 0 |
| Exportaciones | | Exportaciones | | Exportaciones | 0 |
| Potencia Bruta Disponible | 2229 | Potencia Bruta Disponible | 2589 | Potencia Bruta Disponible | 2709 |
| Dem.Max.Potencia Bruta | 1536 | Dem.Max.Potencia Bruta | 1831 | Dem.Max.Potencia Bruta | 2075 |
| Reserva Potencia MW | 693 | Reserva Potencia MW | 758 | Reserva Potencia MW | 634 |
| % Demanda Máxima | 45.1 | % Demanda Máxima | 41.4 | % Demanda Máxima | 30.6 |

| | | | |
|---|--|--------------------------------------|--|
| VENEZUELA: ABASTECIMIENTO FUTURO DE POTENCIA | | Anexo 1 - Cuadro 10 | |
| POTENCIA: INSTALADA, DEMANDADA Y RESERVA - AÑOS 2000 - 2005 - 2010 | | ESCENARIO MEDIO DE REFERENCIA | |
| Total Servicio Público - Por Tipo Tecnológico - Sistema Interconectado Nacional | | Valores en MW | |

| Año 2000 | | Año 2005 | | Año 2010 | |
|--------------------------------------|--------------------|--------------------------------------|--------------------|--------------------------------------|--------------------|
| Concepto | SIN | Concepto | SIN | Concepto | SIN |
| Potencia Instalada al Año: | 1996 | Potencia Instalada al Año: | 2000 | Potencia Instalada al Año: | 2005 |
| Turbovapor | 4177 | Turbovapor | 4122 | Turbovapor | 4122 |
| Turbogas | 2292 | Turbogas | 2488 | Turbogas | 2266 |
| Ciclo Combinado | 0 | Ciclo Combinado | 450 | Ciclo Combinado | 1800 |
| Diesel | | Diesel | | Diesel | |
| Nuclear | | Nuclear | | Nuclear | |
| Subtotal Térmica | 6469 | Subtotal Térmica | 7060 | Subtotal Térmica | 8188 |
| Hidroeléctrica | 10282 | Hidroeléctrica | 12846 | Hidroeléctrica | 15438 |
| Total al año de corte 1996 | 16751 | Total al año de corte 2000 | 19906 | Total al año de corte 2005 | 23626 |
| Incorporaciones-Período: | 1997 - 2000 | Incorporaciones-Período: | 2001 - 2005 | Incorporaciones-Período: | 2006 - 2010 |
| Hidro Macagua II y III | 2564 | Hidro Caruachi | 2078 | Hidro Tocomá | 2078 |
| Repotenciación TV - CRZ | 111 | CH La Vueltoosa | 514 | Unidades TG | 392 |
| Ciclo Combinado | 450 | TG R. Urdaneta | 150 | Unidades CC | 1350 |
| TG O. A. Machado N. 13 | 90 | CC El Sitio | 1350 | Retiros TG | -494 |
| TG R. Urdaneta | 150 | Retiros TG | -372 | | |
| Retiros Netos TG | -44 | | | | |
| Retiros Netos TV | -166 | | | | |
| Total incorporaciones período | 3155 | Total incorporaciones período | 3720 | Total incorporaciones período | 3326 |
| Potencia Bruta Disponible | 19906 | Potencia Bruta Disponible | 23626 | Potencia Bruta Disponible | 26952 |
| Dem.Max.Potencia Neta | 12258 | Dem.Max.Potencia Neta | 14545 | Dem.Max.Potencia Neta | 17588 |
| Reserva Potencia MW | 7648 | Reserva Potencia MW | 9081 | Reserva Potencia MW | 9364 |
| % Demanda Máxima | 62.4 | % Demanda Máxima | 62.4 | % Demanda Máxima | 53.2 |