

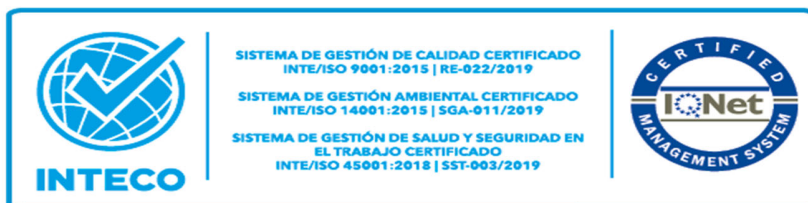
INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD

CENTRO NACIONAL DE CONTROL DE ELECTRICIDAD

Generación y Demanda

Informe Mensual

Diciembre, 2021



I. DEMANDA DE ENERGÍA

**Atención de Demanda por Fuente
enero – diciembre, 2021**

| Fuente | MWh | % |
|-------------------|---------------|---------|
| Bagazo | 67 313,76 | 0,58% |
| Eólico | 1 573 299,59 | 13,65% |
| Geotérmico | 1 601 729,16 | 13,90% |
| Hidro-Exportación | 8 261 576,60 | 71,70% |
| Solar | 9 163,73 | 0,08% |
| Térmico | 2 859,66 | 0,02% |
| Importación | 6 538,14 | 0,06% |
| | 11 522 480,64 | 100,00% |

Atención de Demanda con fuentes renovables
99,92%

Tabla 1. Atención de la demanda por fuente. La fila "Hidro-Exportación" se refiere a la generación hidroeléctrica restándole las exportaciones.

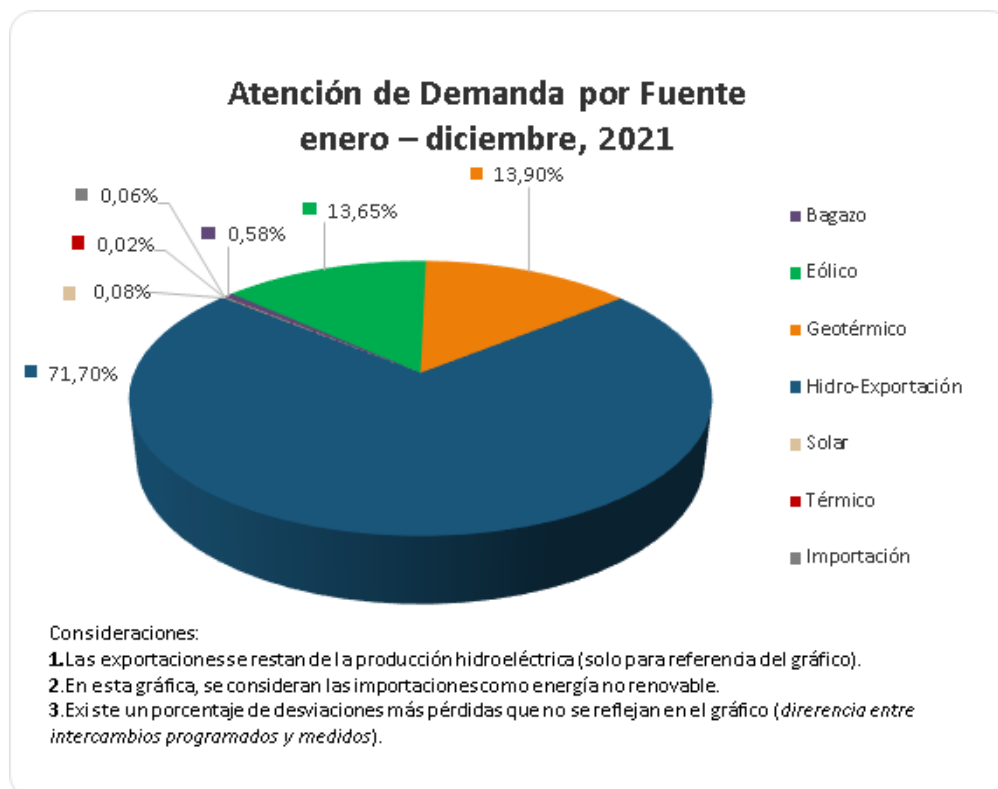


Gráfico 1. Distribución de la atención de la demanda por fuente.

Comparación demanda mensual de energía y crecimiento

| Demanda MWh | | | | | |
|-------------|---------------|-----------------------|---------------|-------------------------|---------------------|
| Mes | 2020 | % Crecimiento mensual | 2021 | % Crecimiento mensual | % Crecimiento anual |
| Ene | 960 394,56 | 1,82% | 930 628,34 | 0,38% | -3,10% |
| Feb | 927 025,49 | -3,47% | 881 169,75 | -5,31% | -4,95% |
| Mar | 979 233,66 | 5,63% | 985 668,66 | 11,86% | 0,66% |
| Abr | 884 861,91 | -9,64% | 948 612,08 | -3,76% | 7,20% |
| May | 915 879,55 | 3,51% | 982 201,55 | 3,54% | 7,24% |
| Jun | 890 670,69 | -2,75% | 959 890,57 | -2,27% | 7,77% |
| Jul | 897 854,24 | 0,81% | 984 210,77 | 2,53% | 9,62% |
| Ago | 907 098,65 | 1,03% | 977 168,76 | -0,72% | 7,72% |
| Set | 888 556,49 | -2,04% | 948 163,20 | -2,97% | 6,71% |
| Oct | 928 850,34 | 4,53% | 988 670,17 | 4,27% | 6,44% |
| Nov | 912 375,23 | -1,77% | 959 428,22 | -2,96% | 5,16% |
| Dic | 927 062,72 | 1,61% | 976 717,19 | 1,80% | 5,36% |
| Acumulado | 11 019 863,53 | | 11 522 529,27 | % crecimiento acumulado | 4,56% |

Tabla 2. Comparación de la demanda de energía 2020 - 2021.

Demandas máximas mensuales

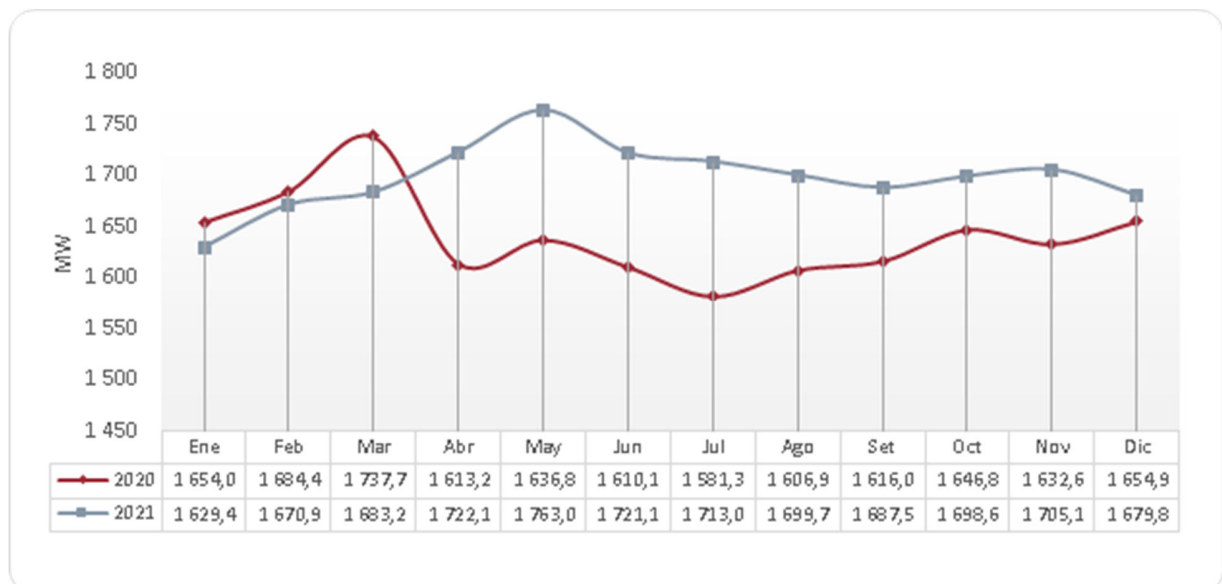


Gráfico 2. Comparación de la demanda de potencia máxima mensual 2020 - 2021.

PRODUCCIÓN DE ENERGÍA

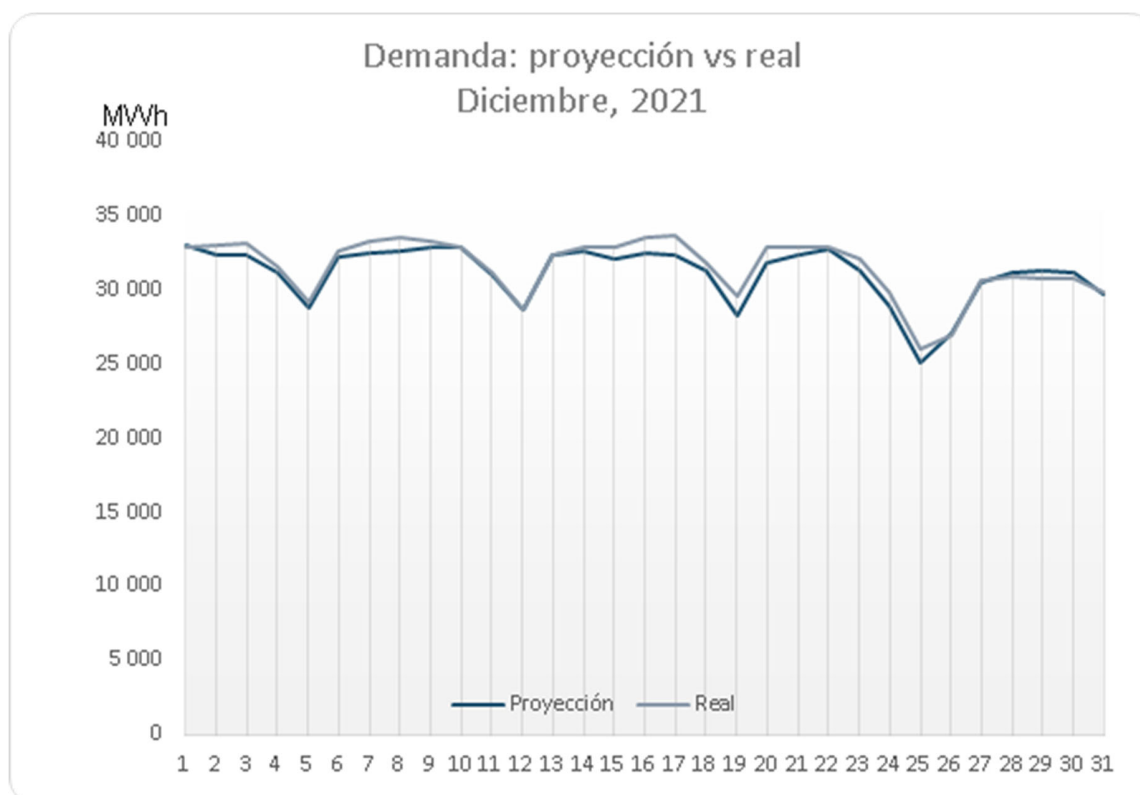


Gráfico 3. Comparación de la producción de real de energía vs proyección.

| Producción de Energía MWh | | | | |
|---------------------------|----------------------|----------------------|-------------|---|
| Acumulado a diciembre | 2020 | 2021 | Crecimiento | |
| Hidroeléctrico | 8 294 319,8 | 9 285 714,2 | 11,95% | ↑ |
| Termoeléctrico | 23 730,7 | 2 859,7 | -87,95% | ↓ |
| Geotérmico | 1 689 173,5 | 1 601 729,2 | -5,18% | ↓ |
| Bagazo | 58 570,2 | 67 313,8 | 14,93% | ↑ |
| Eólico | 1 459 442,1 | 1 573 299,6 | 7,80% | ↑ |
| Solar | 9 004,3 | 9 163,7 | 1,77% | ↑ |
| Producción bruta | 11 534 240,59 | 12 540 080,05 | 8,72% | ↑ |
| Intercambio MWh | - 514 377,07 | - 1 017 550,78 | | |
| Demanda MWh | 11 019 863,53 | 11 522 529,27 | 4,56% | ↑ |
| Demanda Máxima MW | 1 737,75 | 1 763,00 | 1,45% | ↑ |

Tabla 3. Producción de energía y crecimiento 2020 - 2021.

Producción de energía

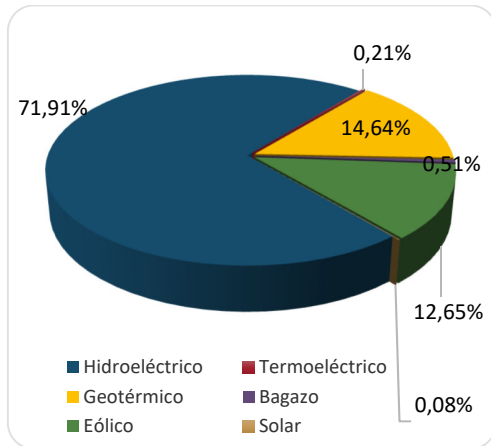


Gráfico 4. Producción de energía MWh por fuente - 2020.

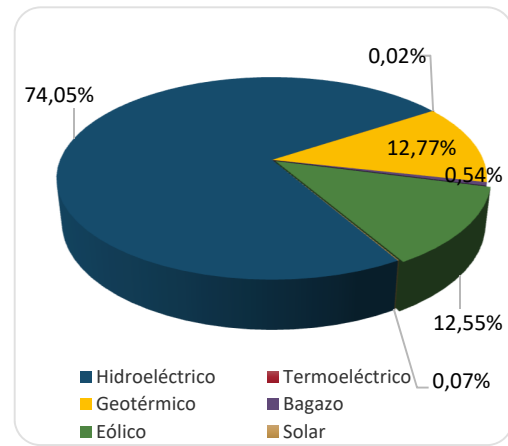


Gráfico 5. Producción de energía MWh por fuente - 2021.

Producción de energía termoeléctrica

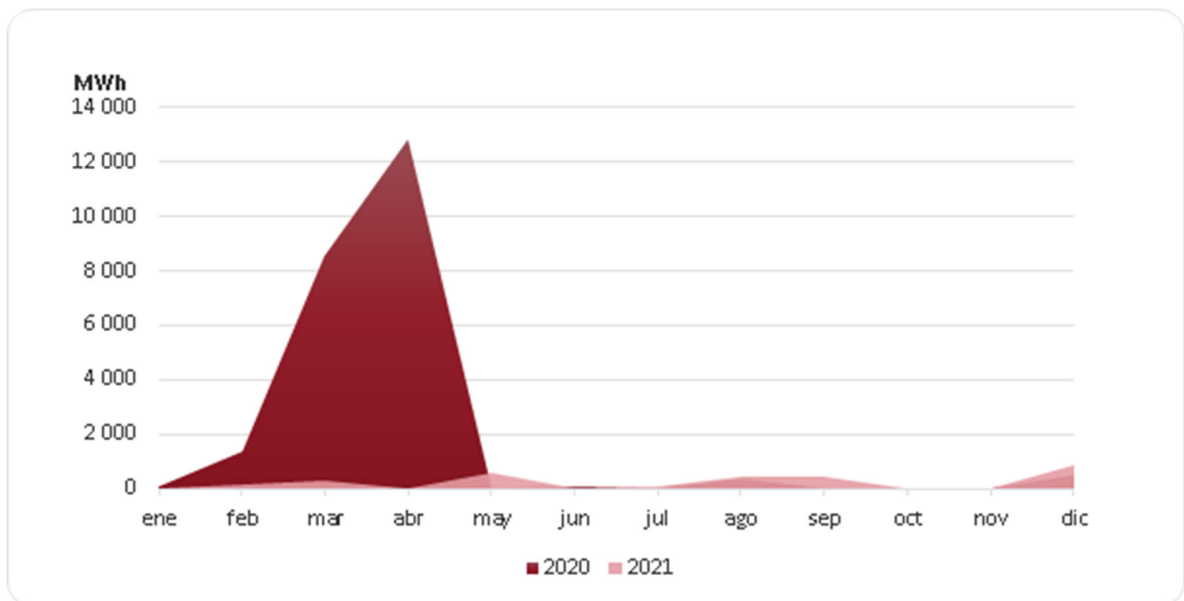


Gráfico 6. Comparación de generación termoeléctrica 2021 - 2020.

II. EMBALSE ARENAL

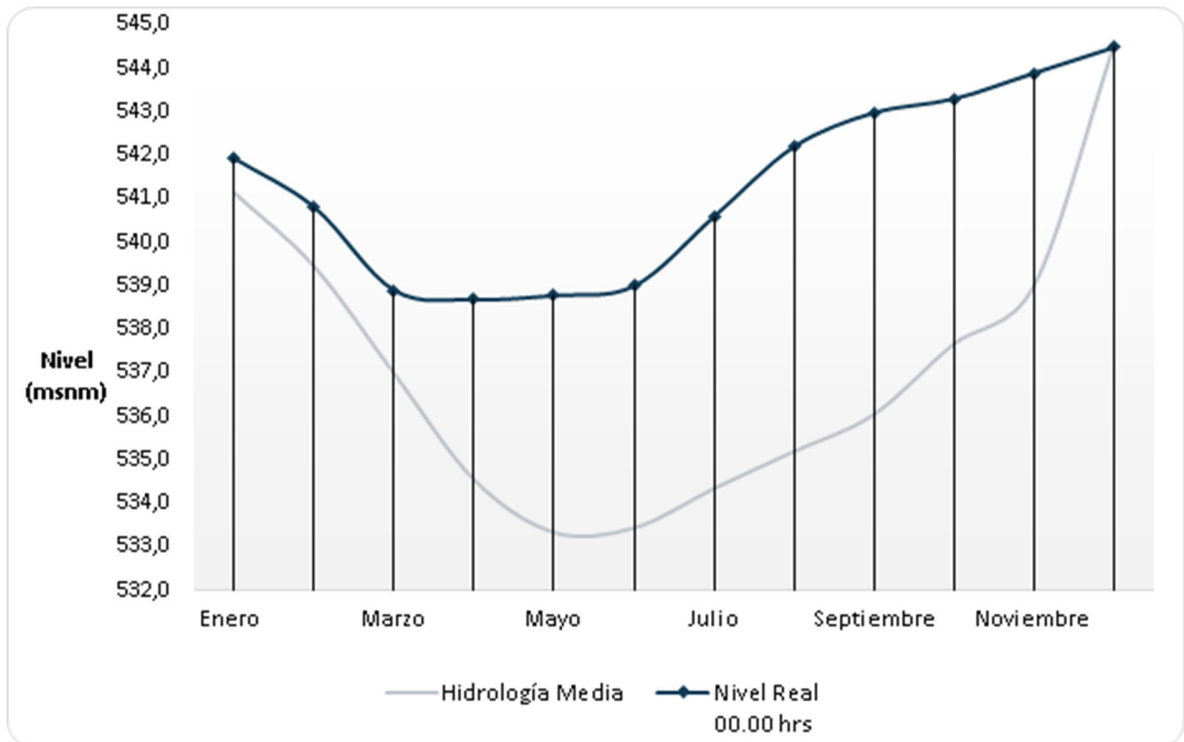


Gráfico 7. Curva nivel del embalse Arenal hidrología media.

| Curva Embalse Arenal 2021 | | |
|---------------------------|------------------|----------------------|
| Mes | Hidrología Media | Nivel Real 00.00 hrs |
| Enero | 541,15 | 541,93 |
| Febrero | 539,45 | 540,81 |
| Marzo | 536,99 | 538,90 |
| Abril | 534,55 | 538,69 |
| Mayo | 533,34 | 538,78 |
| Junio | 533,44 | 539,00 |
| Julio | 534,35 | 540,59 |
| Agosto | 535,20 | 542,20 |
| Septiembre | 536,05 | 542,98 |
| Octubre | 537,67 | 543,30 |
| Noviembre | 538,99 | 543,89 |
| Diciembre | 544,50 | 544,48 |
| * Nivel (m.s.n.m.) | | |

Tabla 4. Datos de la curva del nivel del embalse Arenal.

III. DEMANDA MÁXIMA

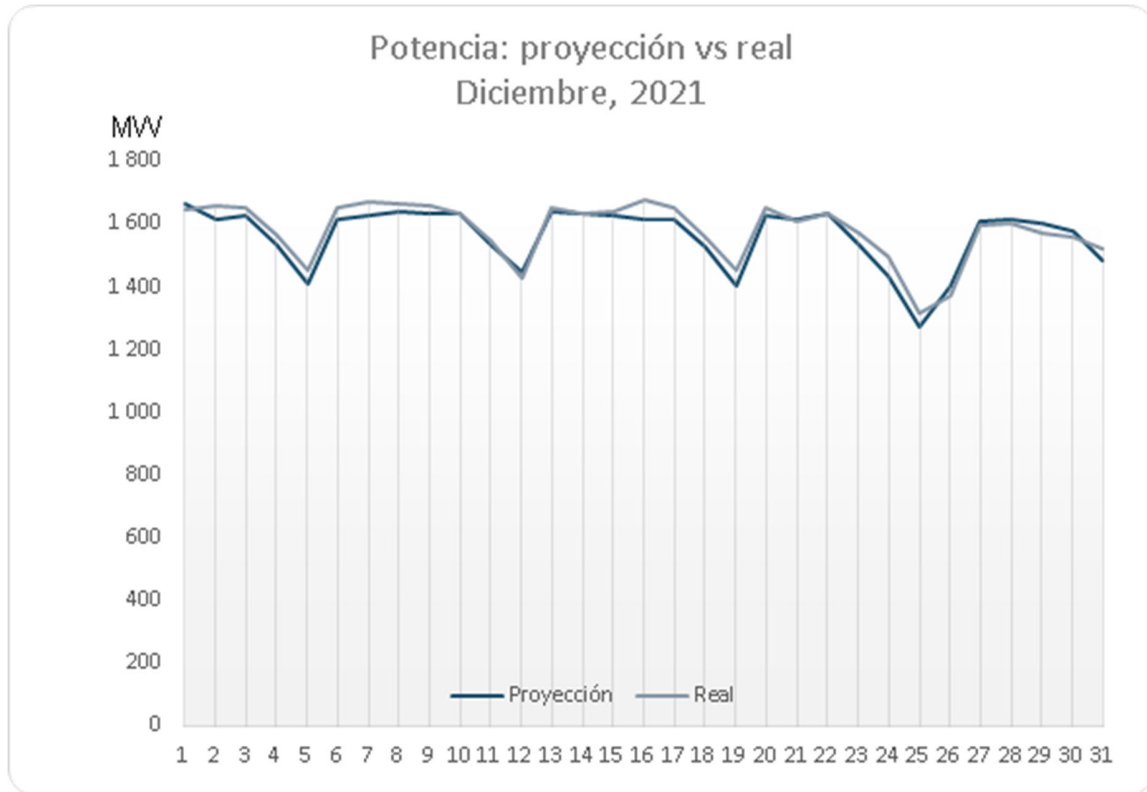


Gráfico 8. Comparación de la demanda de potencia – diciembre, 2021.

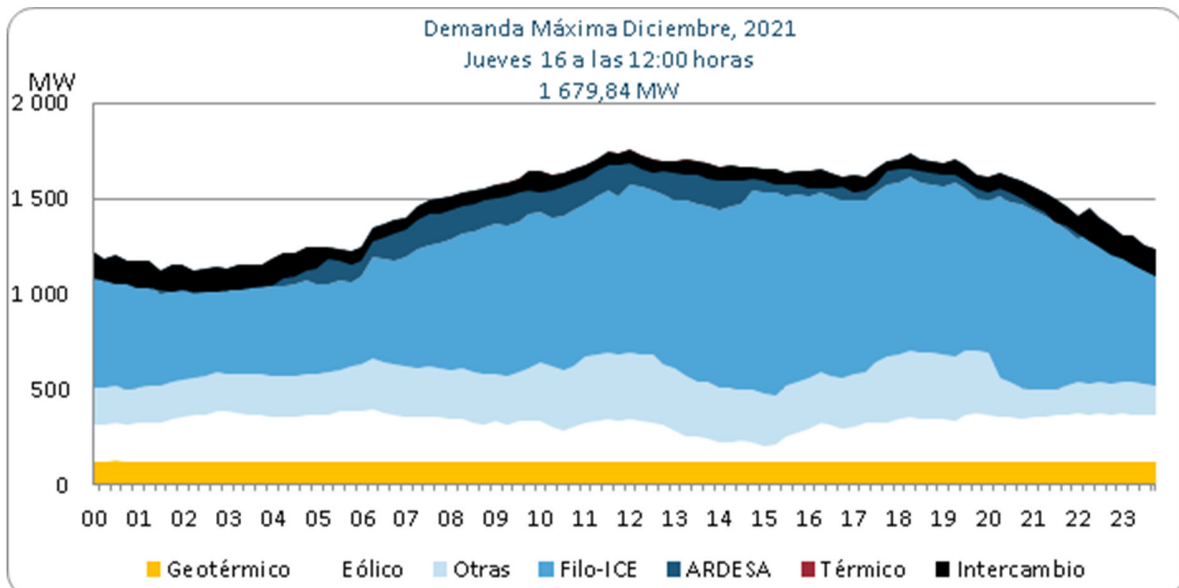


Gráfico 9. Composición de la demanda máxima – diciembre del año 2021, registrada el jueves 16.

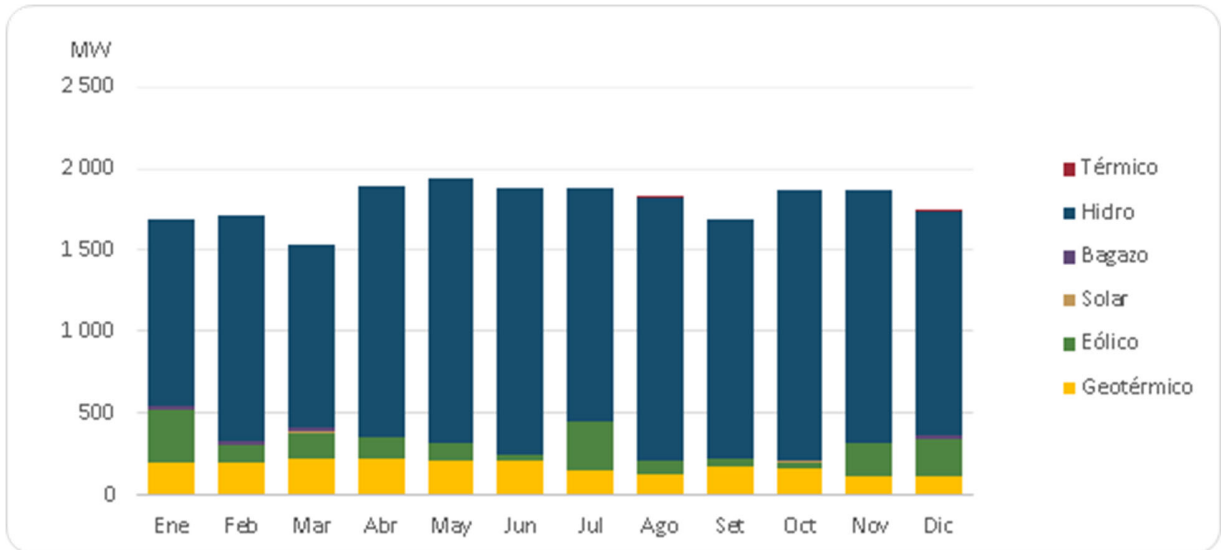


Gráfico 10. Composición de la demanda por fuente a la hora de la máxima enero – diciembre, 2021.

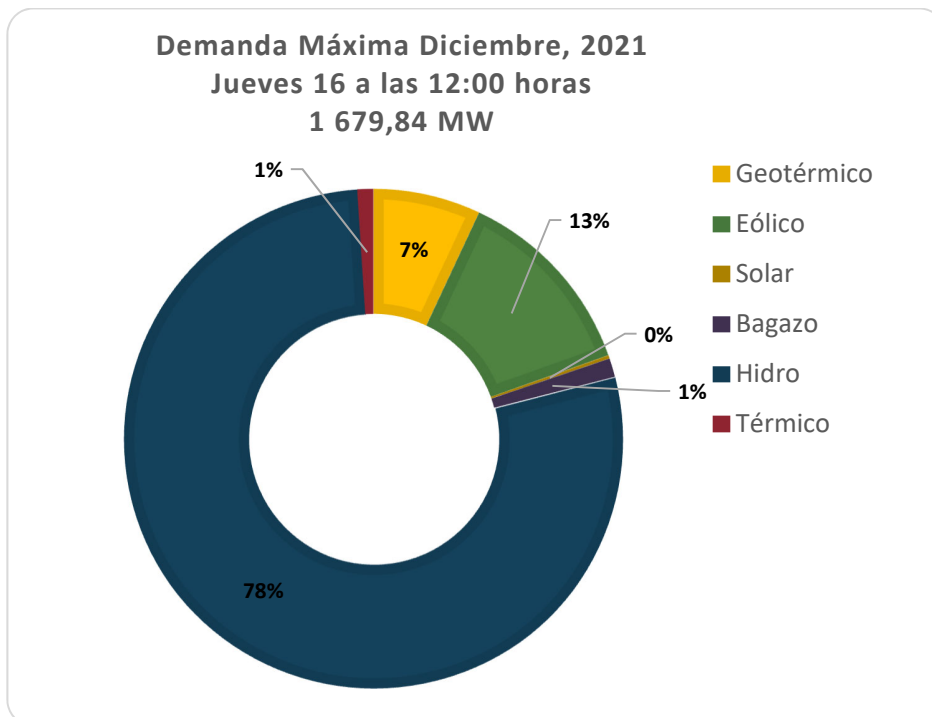


Gráfico 11. Composición de la demanda por fuente a la hora de la máxima.

Sistema de Información del S.E.N.
Resumen Anual 2 0 2 1
Generación Privados MWh - Ley 7200, capítulo I

| | Plantas | Enero | Febrero | Marzo | Abril | Mayo | Junio | Julio | Agosto | Septiembre | Octubre | Noviembre | Diciembre | ACUMULADO | |
|-----------------|---------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--------------------|----------------------|--------------------|-----------|
| Hídrico | Tapezco | 92,455 | 76,757 | 35,549 | 70,001 | 88,305 | 66,156 | 90,576 | 47,384 | 57,385 | 65,113 | 69,482 | 69,492 | 828,655 | |
| | Vara Blanca | 1 145,012 | 770,485 | 530,521 | 1 322,018 | 1 057,710 | 991,035 | 1 170,224 | 1 197,560 | 986,900 | 942,285 | 998,092 | 1 304,834 | 12 416,676 | |
| | El Angel | 1 518,170 | 1 095,979 | 800,068 | 1 853,066 | 1 500,851 | 1 494,530 | 1 690,205 | 649,430 | - | - | - | - | 10 602,299 | |
| | El Angel Ampliación | 1 696,387 | 1 342,421 | 1 039,411 | 2 188,412 | 1 840,596 | 1 569,081 | 1 896,380 | 2 015,167 | 1 653,432 | 1 669,324 | 1 859,361 | 2 073,357 | 20 843,327 | |
| | Caño Grande | 1 554,081 | 1 174,083 | 1 017,338 | 1 714,197 | 1 766,506 | 1 676,037 | 1 683,698 | 1 835,396 | 1 505,835 | 1 484,208 | 1 620,248 | 1 679,824 | 18 711,449 | |
| | Santa Rufina | 208,433 | 191,526 | 215,740 | 197,896 | 210,524 | 194,016 | 204,556 | 181,669 | 152,222 | 200,806 | 205,084 | 113,985 | 2 276,457 | |
| | La Rebeca | 23,796 | 49,521 | 53,641 | 50,748 | 54,401 | 49,289 | 43,175 | 26,454 | 43,816 | 39,438 | 28,141 | 25,284 | 487,702 | |
| | Platanar | 7 526,187 | 5 636,910 | 4 394,079 | 5 172,917 | 5 627,927 | 6 770,426 | 8 844,476 | 2 314,286 | - | - | - | - | 46 287,208 | |
| | Zuerkata | 1 476,087 | 955,098 | 617,088 | 1 368,319 | 1 102,199 | 1 119,366 | 1 368,648 | 1 648,872 | 1 164,760 | 1 105,444 | 1 090,414 | 1 390,997 | 14 407,292 | |
| | Don Pedro | - | - | - | 0,000 | 0,001 | 0,000 | - | - | - | - | - | - | - | 0,001 |
| | Poás I y II | - | - | 0,012 | 0,068 | 0,019 | 0,001 | - | - | - | - | - | - | - | 0,099 |
| | Matamoros | 1 976,893 | 1 604,038 | 1 618,822 | 1 667,945 | 1 726,215 | 1 854,949 | 2 248,939 | 2 402,125 | 2 461,693 | 2 653,999 | 2 335,133 | 2 462,443 | 25 013,195 | |
| | Río Lajas | 4 995,609 | 4 171,847 | 4 189,215 | 5 487,906 | 5 424,647 | 4 354,368 | 3 777,796 | 3 117,091 | 3 394,580 | 3 399,687 | 2 966,035 | 4 304,190 | 49 582,968 | |
| | El Embalse | 694,503 | 528,909 | 420,386 | 532,458 | 531,915 | 608,030 | 814,005 | 949,411 | 769,555 | 542,968 | 642,847 | 847,267 | 7 882,255 | |
| | Volcán | - | - | - | - | - | 0,049 | - | - | - | - | - | - | - | 0,049 |
| | Río Segundo II | 517,214 | 382,952 | 298,941 | 587,045 | 503,015 | - | - | - | - | - | - | - | - | 2 289,167 |
| Doña Julia | 8 164,219 | 6 793,118 | 6 809,451 | 10 098,028 | 9 942,844 | 8 877,193 | 9 234,629 | 8 367,027 | 8 157,293 | 4 148,419 | 7 332,713 | 8 466,902 | 96 391,836 | | |
| Caño Grande III | 1 999,224 | 1 486,454 | 1 262,992 | 2 190,982 | 2 233,039 | 1 938,689 | 2 301,270 | 2 165,399 | 1 912,215 | 2 027,518 | 2 032,015 | 2 195,696 | 23 745,495 | | |
| Subtotal | 33 588,272 | 26 260,099 | 23 303,251 | 34 502,006 | 33 610,714 | 31 563,214 | 35 368,576 | 26 917,270 | 22 259,687 | 18 279,207 | 21 179,566 | 24 934,269 | 331 766,131 | | |
| Eólico | Aeroenergía | 2 407,648 | 2 104,079 | 2 447,672 | 1 744,266 | 2 031,543 | 884,867 | 1 658,459 | 796,341 | 748,596 | 649,630 | 1 502,959 | 2 539,399 | 19 515,459 | |
| | Vientos del Este | 5 564,757 | 4 538,465 | 5 641,136 | 3 911,079 | 4 130,128 | 1 888,620 | 3 665,430 | 1 821,974 | 1 750,841 | 1 514,758 | 3 734,064 | 6 185,814 | 44 347,066 | |
| | PESA (Tilarán) | 0,158 | 0,855 | 0,376 | 0,182 | 0,302 | 0,283 | - | - | - | - | - | - | 2,155 | |
| | MOVASA | 7 293,682 | 8 012,897 | 9 909,589 | 6 123,039 | 5 013,287 | 1 657,685 | 4 470,670 | 1 272,444 | 1 244,395 | 572,134 | 4 190,619 | 6 104,115 | 55 864,556 | |
| | Tilawind | 9 102,913 | 10 718,026 | 12 891,361 | 8 503,600 | 6 683,051 | 2 985,185 | 5 478,547 | 2 291,011 | 1 949,998 | 1 103,931 | 5 936,137 | 8 212,768 | 75 856,526 | |
| | PE Mogote | 11 757,229 | 10 175,351 | 13 101,927 | 8 362,653 | 8 852,603 | 4 173,639 | 8 460,994 | 3 433,981 | 3 198,370 | 3 277,109 | 10 107,853 | 10 828,761 | 95 730,469 | |
| | Altamira | 12 796,803 | 10 815,881 | 12 501,651 | 9 337,414 | 10 646,247 | 5 193,011 | 9 061,710 | 4 829,165 | 4 747,718 | 4 113,518 | 10 386,702 | 13 281,699 | 107 711,519 | |
| | Campos Azules | 11 883,780 | 10 678,887 | 13 244,110 | 9 673,937 | 10 199,821 | 5 057,400 | 8 747,197 | 4 587,553 | 4 266,440 | 3 789,675 | 9 416,871 | 11 016,817 | 102 562,487 | |
| | Vientos de la Perla | 11 363,223 | 9 836,695 | 11 990,557 | 8 665,747 | 9 545,179 | 4 826,823 | 7 815,912 | 4 263,447 | 4 248,920 | 3 660,625 | 9 690,716 | 11 650,919 | 97 558,762 | |
| | Vientos de Miramar | 11 402,593 | 10 300,864 | 12 942,188 | 9 349,071 | 10 086,501 | 4 540,554 | 8 610,283 | 4 357,412 | 3 833,430 | 3 396,449 | 8 168,827 | 9 868,398 | 96 856,571 | |
| | Subtotal | 83 572,788 | 77 182,000 | 94 670,565 | 65 670,989 | 67 188,661 | 31 208,067 | 57 969,201 | 27 653,326 | 25 988,709 | 22 077,829 | 63 134,747 | 79 688,691 | 696 005,573 | |
| Bagazo | Ingenio Taboga | 6 699,963 | 6 442,226 | 6 712,441 | 1 246,925 | - | - | - | - | - | - | 0,002 | 3 501,640 | 24 603,196 | |
| | Ingenio El Viejo | 8 688,032 | 9 168,032 | 9 898,748 | 7 743,111 | 167,874 | - | - | - | - | 0,403 | 2,294 | 7 042,072 | 42 710,566 | |
| | Subtotal | 15 387,996 | 15 610,258 | 16 611,189 | 8 990,036 | 167,874 | - | - | - | - | 0,403 | 2,296 | 10 543,712 | 67 313,763 | |
| Total | 132 549,055 | 119 052,357 | 134 585,005 | 109 163,031 | 100 967,249 | 62 771,281 | 93 337,777 | 54 570,596 | 48 248,396 | 40 357,439 | 84 316,609 | 115 166,672 | 1 095 085,466 | | |

**Sistema de Información del S.E.N.
Resumen Anual 2 0 2 1
Generación BOT MWh – Ley 7200, capítulo II**

| Plantas | Enero | Febrero | Marzo | Abril | Mayo | Junio | Julio | Agosto | Septiembre | Octubre | Noviembre | Diciembre | ACUMULADO |
|------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|-------------------|--------------------|--------------------|--------------------|----------------------|
| El General | 18 677,140 | 14 304,134 | 13 923,878 | 20 320,874 | 21 526,171 | 18 447,881 | 19 837,881 | 19 151,350 | 8 207,820 | 13 810,438 | 14 633,501 | 20 643,266 | 203 484,334 |
| La Joya | 12 277,726 | 10 733,714 | 11 112,526 | 17 801,752 | 19 246,739 | 25 869,031 | 25 246,040 | 25 822,985 | 15 169,084 | 21 567,287 | 20 662,384 | 19 949,641 | 225 458,908 |
| Torito | 13 508,295 | 12 448,821 | 12 922,650 | 20 379,623 | 23 674,501 | 28 490,237 | 20 575,386 | 27 509,760 | 18 264,679 | 18 638,646 | 22 104,663 | 19 672,326 | 238 189,589 |
| Chucás | 13 823,924 | 9 211,378 | 8 519,244 | 10 031,412 | 13 337,770 | 18 222,233 | 20 797,076 | 24 676,603 | 24 556,094 | 25 215,144 | 21 437,744 | 15 074,083 | 204 902,704 |
| Subtotal Hidro | 58 287,084 | 46 698,047 | 46 478,299 | 68 533,661 | 77 785,181 | 91 029,382 | 86 456,383 | 97 160,699 | 66 197,677 | 79 231,516 | 78 838,291 | 75 339,316 | 872 035,535 |
| P.E. Guanacaste | 25 123,439 | 21 682,941 | 26 530,565 | 16 405,200 | 17 583,984 | 7 671,902 | 16 309,001 | 6 468,583 | 5 731,731 | 5 495,971 | 17 107,859 | 22 622,589 | 188 733,764 |
| Chiripa | 31 277,464 | 25 555,259 | 29 253,029 | 20 519,318 | 24 706,074 | 10 300,688 | 21 622,869 | 11 835,234 | 12 149,091 | 10 595,344 | 25 827,833 | 30 210,786 | 253 852,989 |
| P.E. Orosi | 30 827,299 | 26 152,141 | 31 307,924 | 20 769,021 | 22 427,795 | 10 772,684 | 21 651,877 | 10 900,355 | 10 244,156 | 8 410,175 | 23 389,633 | 28 571,055 | 245 424,116 |
| Subtotal Eólico | 87 228,202 | 73 390,340 | 87 091,518 | 57 693,539 | 64 717,854 | 28 745,275 | 59 583,748 | 29 204,172 | 28 124,977 | 24 501,490 | 66 325,325 | 81 404,430 | 688 010,869 |
| Total | 145 515,286 | 120 088,388 | 133 569,817 | 126 227,200 | 142 503,034 | 119 774,657 | 146 040,130 | 126 364,871 | 94 322,654 | 103 733,006 | 145 163,616 | 156 743,746 | 1 560 046,404 |

**Sistema de Información del S.E.N.
Resumen Anual 2 0 2 1
Intercambio Regional MWh**

| Mes | Producción Nacional | Norte (Liberia) | | | Sur (Progreso) | | | Total | | | Demanda Nacional |
|--------------|----------------------|-----------------|---------------------|----------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|---------------------|----------------------|----------------------|
| | | Importación | Exportación | Diferencia | Importación | Exportación | Diferencia | Importación | Exportación | Diferencia | |
| Enero | 1 012 082,77 | 1,10 | 102 741,72 | -102 740,62 | 30 716,73 | 9 430,55 | 21 286,19 | 30 717,83 | 112 172,26 | -81 454,43 | 930 628,34 |
| Febrero | 917 371,53 | 83,23 | 70 599,44 | -70 516,21 | 43 258,08 | 8 943,64 | 34 314,44 | 43 341,31 | 79 543,08 | -36 201,77 | 881 169,75 |
| Marzo | 1 005 120,06 | 4 027,98 | 50 463,90 | -46 435,92 | 45 367,40 | 18 382,88 | 26 984,52 | 49 395,38 | 68 846,78 | -19 451,40 | 985 668,66 |
| Abril | 1 036 908,39 | 240,37 | 121 252,82 | -121 012,45 | 50 864,09 | 18 147,95 | 32 716,14 | 51 104,46 | 139 400,77 | -88 296,31 | 948 612,08 |
| Mayo | 1 120 038,20 | 0,00 | 160 888,61 | -160 888,61 | 34 787,87 | 11 735,91 | 23 051,96 | 34 787,87 | 172 624,52 | -137 836,65 | 982 201,55 |
| Junio | 1 063 705,58 | 6,65 | 155 542,36 | -155 535,71 | 59 843,50 | 8 122,81 | 51 720,69 | 59 850,16 | 163 665,17 | -103 815,02 | 959 890,57 |
| Julio | 1 087 955,08 | 7,83 | 156 835,61 | -156 827,78 | 62 449,90 | 9 366,44 | 53 083,46 | 62 457,73 | 166 202,05 | -103 744,31 | 984 210,77 |
| Agosto | 1 081 723,18 | 0,26 | 151 559,25 | -151 558,99 | 59 501,50 | 12 496,93 | 47 004,57 | 59 501,76 | 164 056,18 | -104 554,42 | 977 168,76 |
| Septiembre | 1 023 635,18 | 0,84 | 132 673,00 | -132 672,17 | 68 521,22 | 11 321,04 | 57 200,18 | 68 522,06 | 143 994,04 | -75 471,98 | 948 163,20 |
| Octubre | 1 058 795,04 | 0,38 | 154 338,41 | -154 338,04 | 91 383,11 | 7 169,94 | 84 213,17 | 91 383,49 | 161 508,35 | -70 124,86 | 988 670,17 |
| Noviembre | 1 036 923,29 | 116,00 | 122 088,23 | -121 972,23 | 51 944,53 | 7 467,37 | 44 477,16 | 52 060,53 | 129 555,60 | -77 495,07 | 959 428,22 |
| Diciembre | 1 095 821,76 | 136,08 | 100 461,43 | -100 325,35 | 20 345,48 | 39 124,69 | -18 779,21 | 20 481,56 | 139 586,12 | -119 104,56 | 976 717,19 |
| TOTAL | 12 540 080,05 | 4 620,72 | 1 479 444,77 | -1 474 824,05 | 618 983,41 | 161 710,14 | 457 273,27 | 623 604,13 | 1 641 154,91 | -1 017 550,78 | 11 522 529,27 |

Sistema Eléctrico Nacional Capacidad Instalada en placa - Diciembre 2021

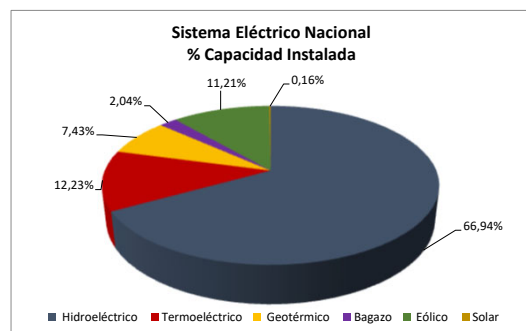
| I.C.E. ⁴ | Número Unidades | kW en placa ¹ |
|----------------------------------|-----------------|--------------------------|
| ICE HIDRO | | |
| Garita | 4 | 134 740 |
| Río Macho | 5 | 135 680 |
| Cachí | 4 | 152 000 |
| Arenal | 3 | 157 399 |
| Miguel Dengo | 3 | 174 012 |
| Sandillal | 2 | 31 977 |
| Angostura | 3 | 172 202 |
| Peñas Blancas | 2 | 38 172 |
| Cariblanco | 2 | 87 941 |
| Pirris | 2 | 140 272 |
| Toro I | 2 | 27 300 |
| Toro II | 2 | 73 040 |
| Toro III ¹² | 1 | 23 760 |
| Echandi | 1 | 4 696 |
| Reventazón | 5 | 306 868 |
| Subtotal Hidro | 41 | 1 660 058 |
| ICE TÉRMICO | | |
| Moin Gas ⁸ | 3 | 108 300 |
| Moin Gas - C.N.F.L. ² | 2 | 90 000 |
| Guápiles | 2 | 14 267 |
| Orotina | 2 | 10 686 |
| Garabito ³ | 11 | 202 708 |
| Subtotal Térmico | 20 | 425 962 |
| ICE GEOTÉRMICO | | |
| Miravalles I | 1 | 55 080 |
| Miravalles II | 1 | 55 080 |
| Miravalles III | 1 | 29 450 |
| Miravalles V | 1 | 10 500 |
| Boca de Pozo I | 1 | 5 000 |
| Pailas | 2 | 51 750 |
| Las Pailas II ⁷ | 1 | 51 980 |
| Subtotal Geotérmico | 8 | 258 840 |
| ICE EÓLICO | | |
| Tejona ⁶ | 20 | 13 200 |
| Subtotal Eólico | 20 | 13 200 |
| ICE SOLAR | | |
| Parque Solar Miravalles | 10 | 1 000 |
| Subtotal Solar | 10 | 1 000 |
| TOTAL ICE (sin contratos) | 99 | 2 359 060 |

| OTRAS EMPRESAS ⁵ | Número unidades | kW en placa |
|-----------------------------|-----------------|----------------|
| Hidro | | |
| E.S.P.H. | 8 | 58 000 |
| J.A.S.E.C. | 9 | 47 266 |
| C.N.F.L. | 22 | 143 520 |
| Coopelesca | 11 | 81 769 |
| Coopeguanacaste | 4 | 35 000 |
| Conelétricas | 5 | 46 780 |
| Subtotal Hidro | 59 | 412 335 |
| Eólico | | |
| Valle Central (CNFL) | 17 | 15 300 |
| COOPESANTOS | 15 | 12 750 |
| Río Naranjo (Coopegua) | 3 | 9 000 |
| P.E. Cacao (Coopegua) | 9 | 21 150 |
| Subtotal Eólico | 44 | 58 200 |
| Solar | | |
| Juanilama | 1 | 4 400 |
| Subtotal Solar | 1 | 4 400 |
| Total Otras Empresas | 104 | 474 935 |

| Generación Ley 7200 Capítulo I | Número unidades | kW en placa | En contrato |
|-----------------------------------|-----------------|----------------|----------------|
| HIDRO | | | |
| Tapezco | 1 | 251 | 186 |
| El Ángel ¹¹ | 2 | 3 424 | 3 850 |
| El Ángel Ampliación | 2 | 5 568 | 5 000 |
| Caño Grande | 13 | 2 960 | 2 570 |
| Suerkata | 1 | 3 000 | 2 700 |
| Matamoros | 7 | 4 790 | 4 828 |
| Río Lajas | 2 | 11 000 | 10 000 |
| El Embalse | 2 | 2 000 | 1 500 |
| Doña Julia | 2 | 16 470 | 17 400 |
| Caño Grande III | 1 | 3 375 | 3 280 |
| Santa Rufina | 1 | 336 | 290 |
| Vara Blanca | 1 | 2 677 | 2 500 |
| Rebeca I | 1 | 113 | 85 |
| Subtotal Hidro | 36 | 55 964 | 54 189 |
| EÓLICO | | | |
| Aeroenergía | 9 | 6 750 | 6 400 |
| Tilawind | 7 | 21 420 | 19 550 |
| Movasa | 32 | 19 200 | 20 000 |
| Vientos del Este | 4 | 12 240 | 9 000 |
| Mogote | 7 | 21 420 | 20 000 |
| Altamira | 10 | 20 700 | 20 000 |
| Campos Azules | 10 | 20 700 | 20 000 |
| Vientos de Miramar | 10 | 20 700 | 20 000 |
| Vientos de La Perla | 10 | 20 700 | 20 000 |
| Subtotal Eólico | 99 | 163 830 | 154 950 |
| BAGAZO | | | |
| El Viejo | 1 | 32 500 | 18 000 |
| Taboga | 3 | 38 500 | 19 800 |
| Subtotal Bagazo | 4 | 71 000 | 37 800 |
| Total Ley 7200, Capítulo I | 139 | 290 794 | 246 939 |

| Generación Ley 7200, Capítulo II | Número unidades | kW en Placa | kW Contrato |
|------------------------------------|-----------------|----------------|----------------|
| Hidro | | | |
| El General | 2 | 40 000 | 39 000 |
| La Joya | 3 | 50 681 | 50 000 |
| Torito | 2 | 60 000 | 50 000 |
| Chucús | 2 | 51 850 | 50 000 |
| Subtotal Hidro | 9 | 202 531 | 189 000 |
| Eólico | | | |
| P.E. Guanacaste | 55 | 52 250 | 49 500 |
| Chiripa | 33 | 50 985 | 49 500 |
| Orosí | 25 | 51 750 | 50 000 |
| Subtotal Eólico | 113 | 154 985 | 149 000 |
| Total Ley 7200, Capítulo II | 122 | 357 516 | 338 000 |

| Sistema Eléctrico Nacional Instalado en Placa | | | |
|-----------------------------------------------|------------------|------------|---------------|
| I C E | kW | Unidades | % |
| Hidro | 1 660 058 | 41 | 70,37% |
| Térmico | 425 962 | 20 | 18,06% |
| Geotérmico | 258 840 | 8 | 10,97% |
| Eólico | 13 200 | 20 | 0,56% |
| Solar | 1 000 | 10 | 0,04% |
| Total ICE | 2 359 060 | 99 | 67,74% |
| Otras Empresas | | | |
| Hidro | 412 335 | 59 | 86,82% |
| Biogás | | | |
| Eólico | 58 200 | 44 | 12,25% |
| Solar | 4 400 | 1 | 0,93% |
| Total Otras Empresas | 474 935 | 104 | 13,64% |
| Ley 7200, Capítulo I | | | |
| Hidro | 55 964 | 36 | 19,25% |
| Eólico | 163 830 | 99 | 56,34% |
| Biomasa | 71 000 | 4 | 24,42% |
| Total Ley 7200, Capítulo I | 290 794 | 139 | 8,35% |
| Ley 7200, Capítulo II | | | |
| Hidro | 202 531 | 9 | 56,65% |
| Eólico | 154 985 | 113 | 43,35% |
| Total Ley 7200, Capítulo II | 357 516 | 122 | 10,27% |
| Total instalado | 3 482 305 | 464 | |



| Resumen kW Costa Rica | | |
|-----------------------|------------------|----------------|
| Hidroeléctrico | 2 330 889 | 66,94% |
| Térmico | 425 962 | 12,23% |
| Geotérmico | 258 840 | 7,43% |
| Bagazo | 71 000 | 2,04% |
| Eólico | 390 215 | 11,21% |
| Solar | 5 400 | 0,16% |
| Total | 3 482 305 | 100,00% |

Consideraciones:

1. **Placa Generador** = Dato de diseño del generador utilizado en la unidad, no necesariamente corresponde con la potencia del conjunto turbina-generador.
2. En la unidades # 9 y 10 de Moin CNFL los generadores son de 45 000 KW, mientras que las turbinas son de 39 300 KW.
3. Para el caso de Garabito se debe planificar con solo 10 unidades ya que la onceava unidad es un respaldo de potencia.
4. Datos suministrados por la División de Generación del ICE.
5. Potencia en placa confirmada por las distribuidoras en Febrero de 2021.
6. El 01 de enero 2021 sale de operación la unidad 27. El 01 de febrero 2021 sale de operación la unidad 29. El 01 de setiembre 2021 salen de operación las unidades 02, 19 y 20.
7. En enero del 2021 la División Generación del ICE actualiza el dato de placa de Las Pailas II.
8. El 15 de setiembre 2021 sale de operación una unidad de Moin Gas, según registros de la División de Generación del ICE.
9. El 30 de mayo del 2021 venció el contrato de PH Río Segundo II.
10. El 07 de agosto del 2021 venció el contrato de PH Platamar.
11. La Planta El Ángel se mantiene dentro del cuadro a pesar de que la fecha de finalización de contrato ya se dio (19/11/2021), debido a que esta empresa presentó una medida cautelar que aún no se ha resuelto, que le impide al ICE proceder a la desconexión de la planta.
12. Toro III tiene una capacidad en placa de 47 520 kW, la planta opera en un convenio entre JASEC y el ICE, por lo que para efectos de este cuadro, la potencia se distribuye entre ambas empresas en 50% para cada una.