

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD

CENTRO NACIONAL DE CONTROL DE ELECTRICIDAD

Generación y Demanda

Informe Mensual

Agosto, 2022



I. DEMANDA DE ENERGÍA

Atención de Demanda por Fuente enero – agosto, 2022		
Fuente	MWh	%
Bagazo	48 323,96	0,61%
Eólico	1 019 610,17	12,86%
Geotérmico	1 125 809,33	14,20%
Hidro-Exportación	5 602 580,60	70,67%
Solar	5 578,13	0,07%
Térmico	88 660,56	1,12%
Importación	36 964,28	0,47%
	7 927 527,04	100,00%

Atención de
Demanda
con fuentes
renovables
98,42%

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	2021	% Crecimiento mensual	2022	% Crecimiento mensual	% Crecimiento anual
Ene	930 628,34	1,82%	988 736,99	1,23%	6,24%
Feb	881 169,75	-5,31%	915 494,12	-7,41%	3,90%
Mar	985 668,66	11,86%	1 049 420,62	14,63%	6,47%
Abr	948 612,08	-3,76%	991 648,05	-5,51%	4,54%
May	982 201,55	3,54%	1 024 591,56	3,32%	4,32%
Jun	959 890,57	-2,27%	966 428,23	-5,68%	0,68%
Jul	984 210,77	2,53%	988 251,97	2,26%	0,41%
Ago	977 168,76	-0,72%	1 002 955,51	1,49%	2,64%
Set	948 163,20	-2,97%	-	-	-
Oct	988 670,17	4,27%	-	-	-
Nov	959 428,22	-2,96%	-	-	-
Dic	976 717,19	1,80%	-	-	-
Acumulado	7 649 550,48		7 927 527,04	% crecimiento acumulado	3,63%

Tabla 2. Comparación de la demanda de energía 2021 - 2022.

Demandas máximas mensuales

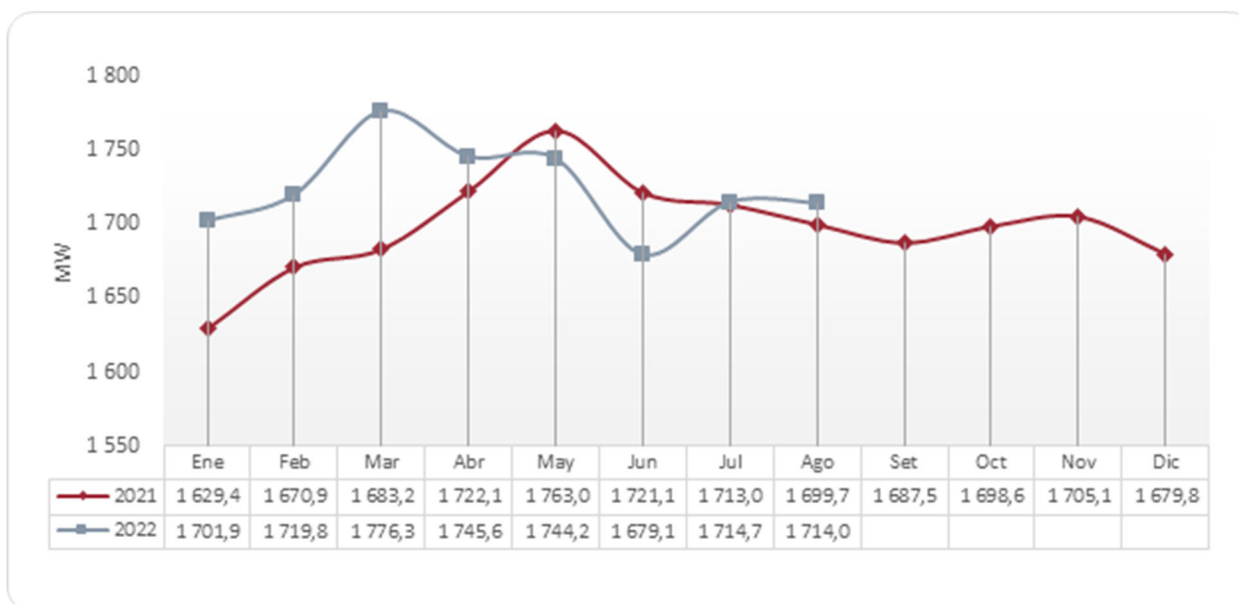


Gráfico 2. Comparación de la demanda de potencia máxima mensual 2021 - 2022.

PRODUCCIÓN DE ENERGÍA

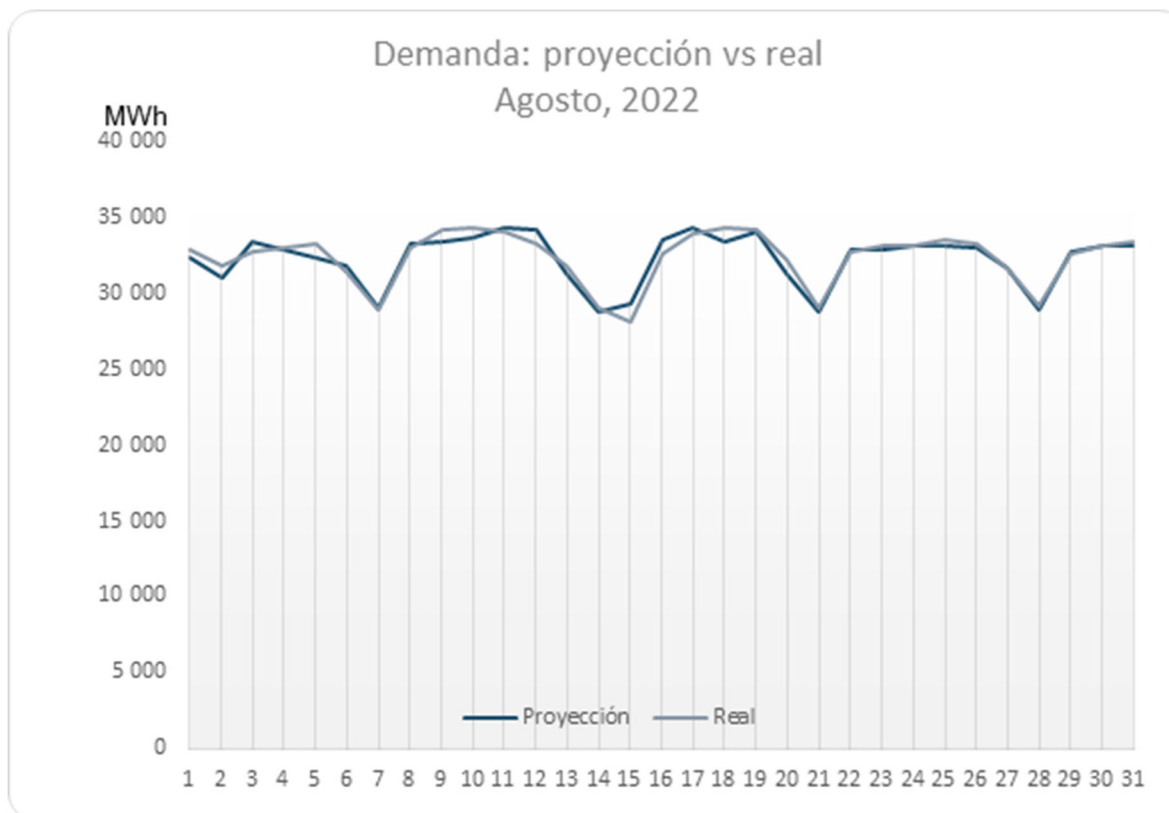


Gráfico 3. Comparación de la producción de real de energía vs proyección.

Producción de Energía MWh				
Acumulado a agosto	2021	2022	Crecimiento	
Hidroeléctrico	5 952 115,0	6 135 495,8	3,08%	↑
Termoeléctrico	1 499,2	88 660,6		↑
Geotérmico	1 177 547,0	1 125 809,3	-4,39%	↓
Bagazo	56 767,4	48 324,0	-14,87%	↓
Eólico	1 130 737,4	1 019 610,2	-9,83%	↓
Solar	6 238,8	5 578,1	-10,59%	↓
Producción bruta	8 324 904,79	8 423 477,91	1,18%	↑
Intercambio MWh	- 675 354,31	- 495 950,87		
Demanda MWh	7 649 550,48	7 927 527,04	3,63%	↑
Demanda Máxima MW	1 763,00	1 776,39	0,76%	↑

Tabla 3. Producción de energía y crecimiento 2021 - 2022.

Producción de energía

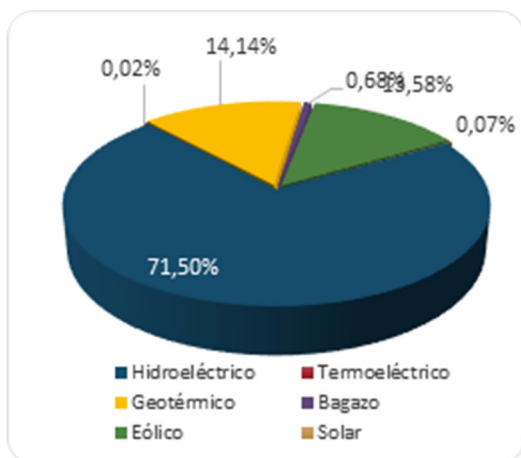


Gráfico 4. Producción de energía MWh por fuente - 2021.

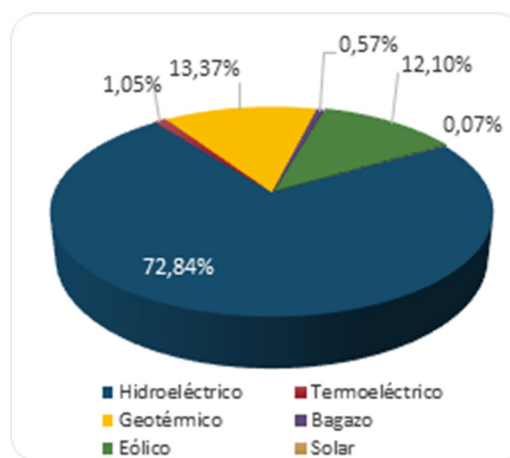


Gráfico 5. Producción de energía MWh por fuente - 2022.

Producción de energía termoeléctrica

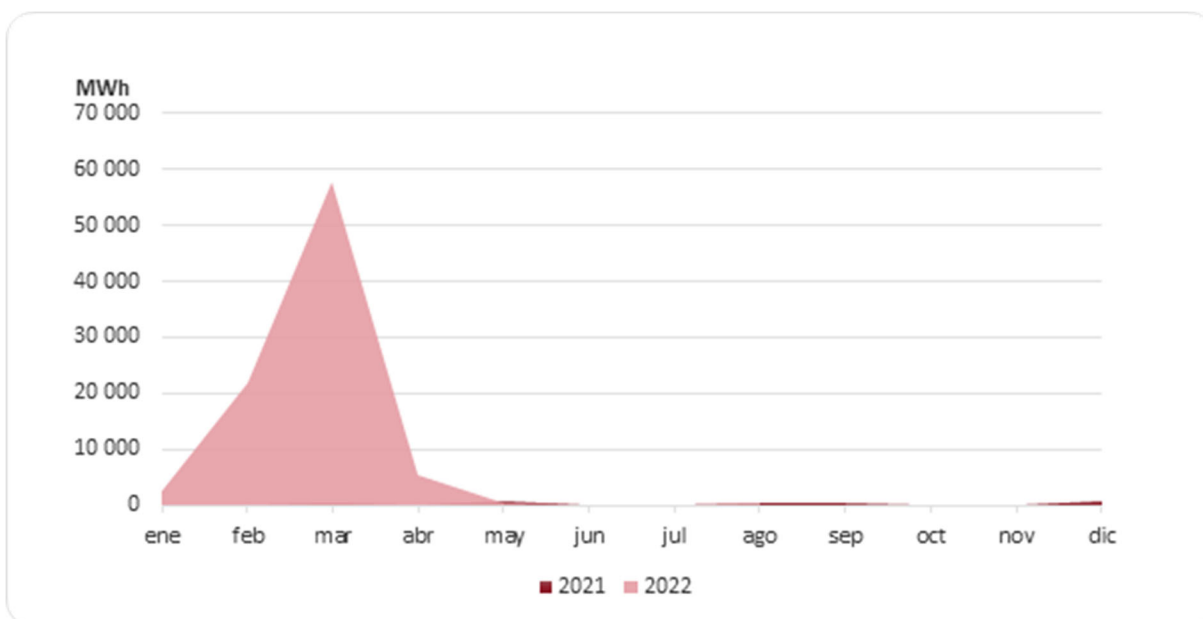


Gráfico 6. Comparación de generación termoeléctrica 2021 - 2022.

II. EMBALSE ARENAL

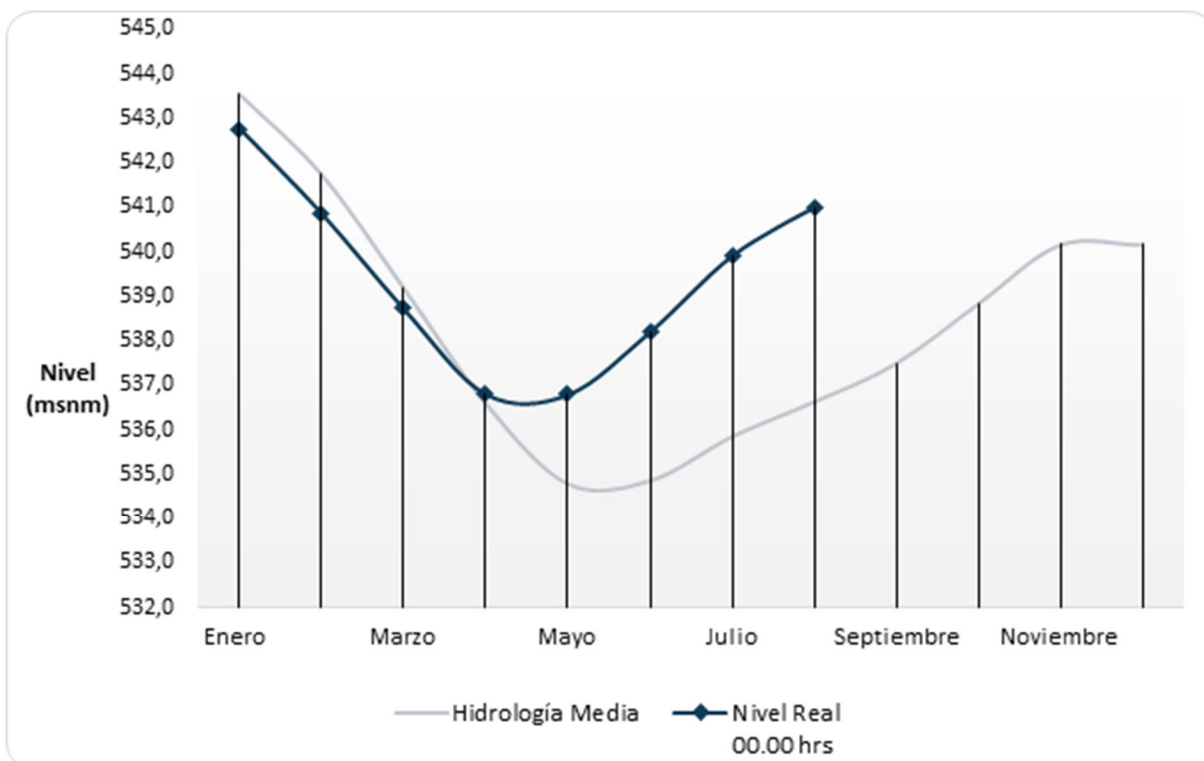


Gráfico 7. Curva nivel del embalse Arenal hidrología media.

Curva Embalse Arenal 2022		
Mes	Hidrología Media	Nivel Real 00.00 hrs
Enero	543,55	542,76
Febrero	541,75	540,86
Marzo	539,20	538,73
Abril	536,61	536,82
Mayo	534,81	536,81
Junio	534,88	538,21
Julio	535,87	539,91
Agosto	536,65	541,00
Septiembre	537,51	
Octubre	538,85	
Noviembre	540,17	
Diciembre	540,17	
* Nivel (m.s.n.m.)		

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

III. DEMANDA MÁXIMA

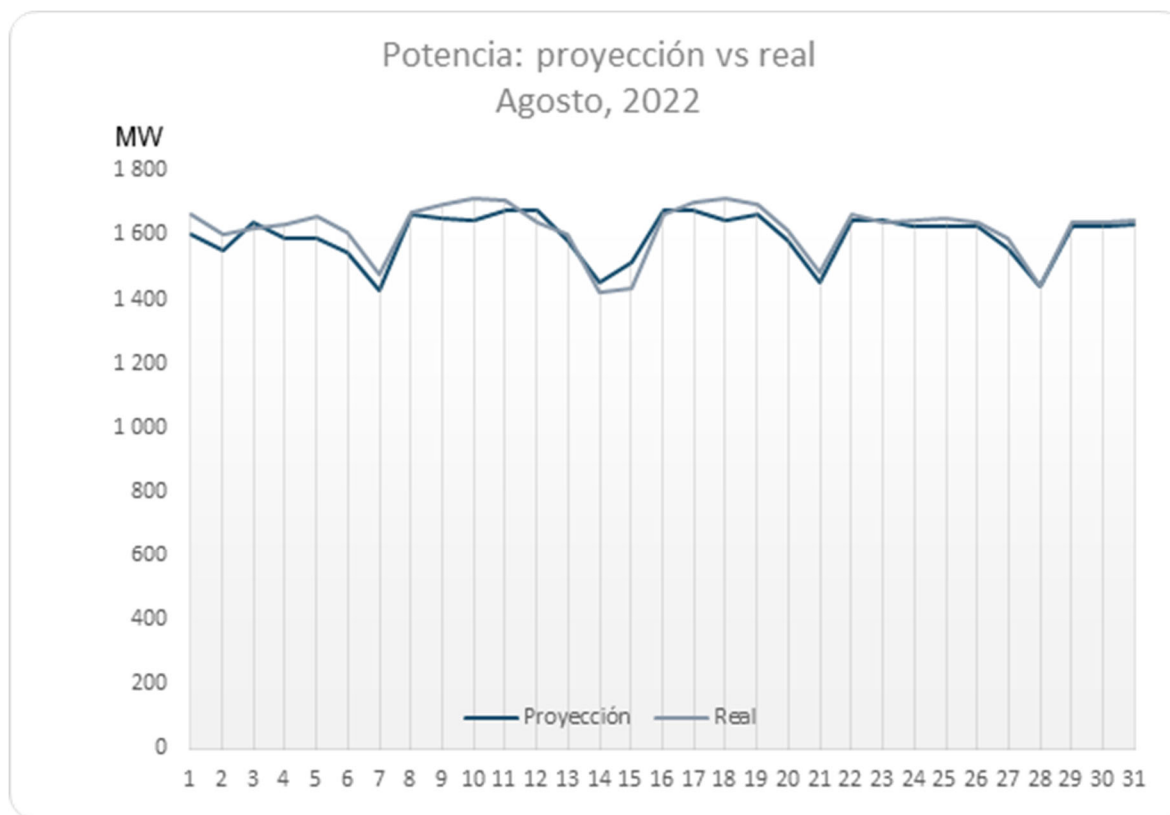


Gráfico 8. Comparación de la demanda de potencia – agosto, 2022.

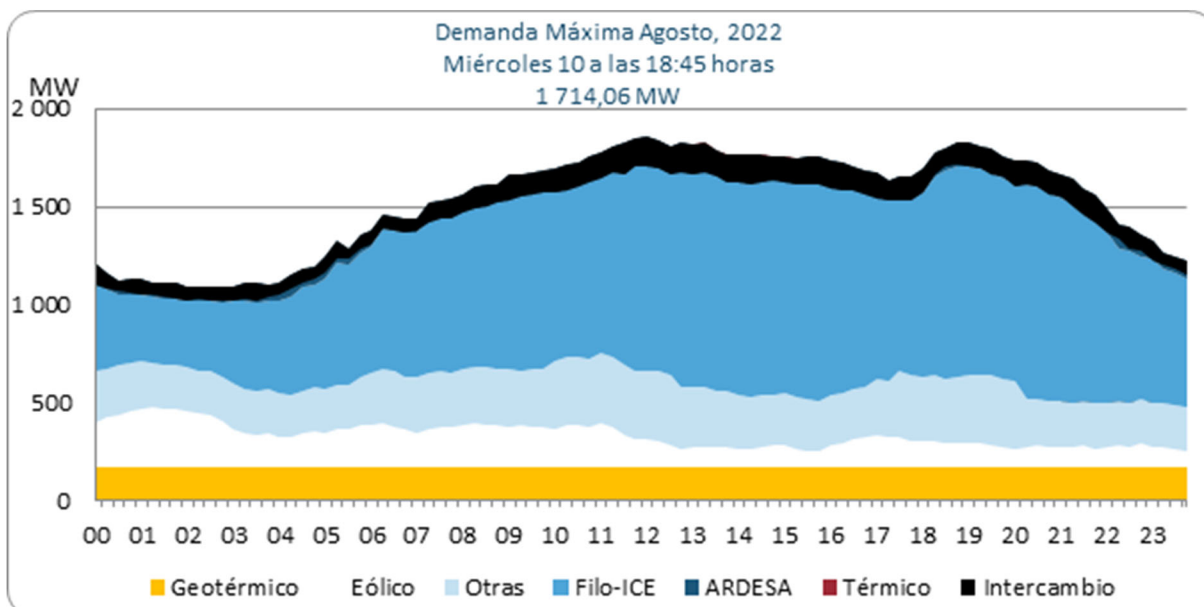


Gráfico 9. Composición de la demanda máxima – agosto del año 2022, registrada el miércoles 10.

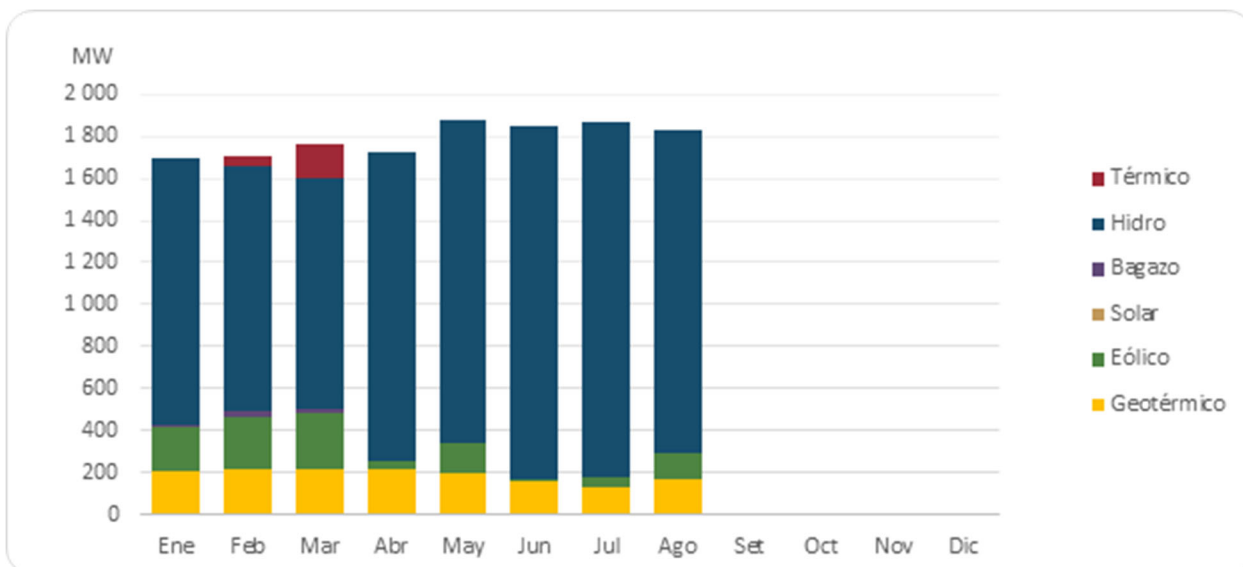


Gráfico 10. Composición de la demanda por fuente a la hora de la máxima enero – agosto, 2022.

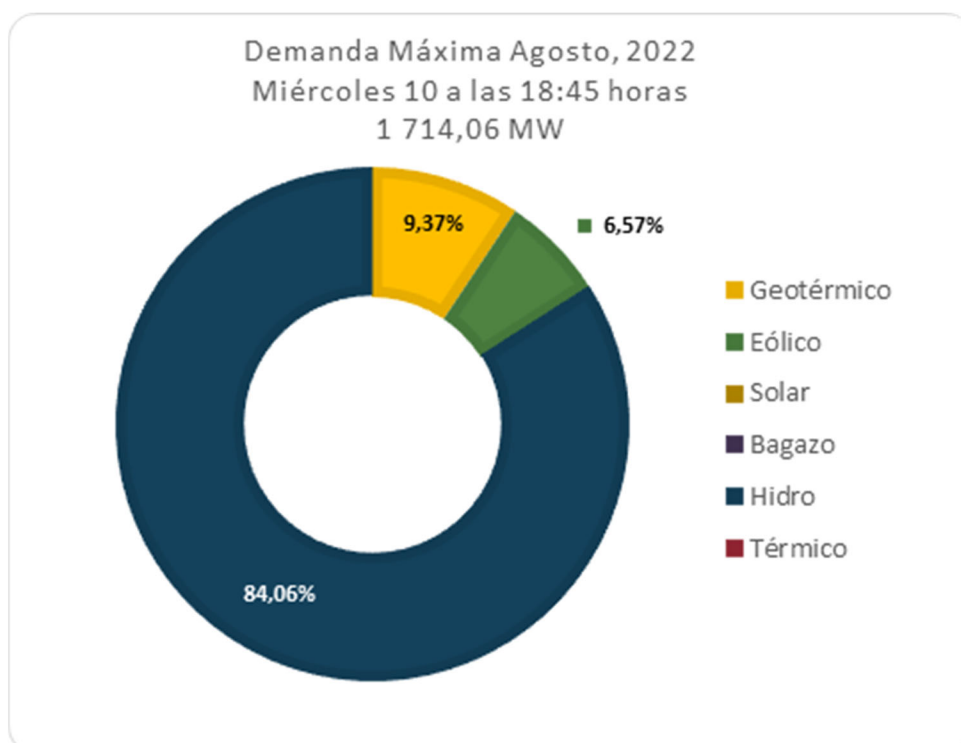


Gráfico 11. Composición de la demanda por fuente a la hora de la máxima.

Sistema de Información del S.E.N.
Resumen Anual 2 0 2 2
Generación - Intercambio - Demanda Nacional MWh

	Plantas	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ACUMULADO
Otras Empresas	E.S.P.H.	18 010,745	11 821,234	10 297,253	9 590,092	13 509,979	25 044,614	31 041,179	22 998,075	-	-	-	-	142 313,171
	J.A.S.E.C.	5 898,568	5 563,435	5 900,817	6 606,802	9 343,061	11 987,598	11 614,161	8 040,657	-	-	-	-	64 955,099
	C.N.F.L.	22 062,730	16 105,671	13 378,385	17 923,083	43 676,661	61 966,520	45 948,326	60 032,939	-	-	-	-	281 094,315
	Valle Central	3 643,833	4 590,283	3 325,724	1 706,443	512,210	587,752	1 683,778	1 026,402	-	-	-	-	17 076,424
	Coopelesca	17 762,707	14 424,576	15 563,204	19 231,641	24 445,256	30 434,826	32 162,461	29 723,972	-	-	-	-	183 748,643
	CoopeGuanacaste	10 688,507	7 793,226	7 782,969	7 236,892	9 979,537	13 369,930	18 559,403	17 954,623	-	-	-	-	93 365,088
	Juanilama Solar	800,395	734,590	824,494	711,497	610,426	501,271	572,003	604,557	-	-	-	-	5 359,233
	PE Río Naranjo	3 500,384	3 237,421	3 193,618	2 067,171	1 157,472	1 224,753	2 965,369	1 754,172	-	-	-	-	19 100,361
	PE Cacao	8 831,037	9 456,584	8 833,149	4 207,043	893,602	1 021,410	1 786,457	1 287,699	-	-	-	-	36 316,982
	Coneléctricas	12 400,251	7 906,219	8 219,786	10 341,824	19 675,441	23 248,529	27 254,483	23 301,603	-	-	-	-	132 348,135
	Los Santos	4 481,022	4 909,790	4 014,944	1 996,410	565,999	709,526	2 486,114	1 437,705	-	-	-	-	20 601,510
	Subtotal	108 080,179	86 543,029	81 334,344	81 618,897	124 369,643	170 096,729	176 073,736	168 162,402	-	-	-	-	996 278,960
Paralela	Hidro	17 455,094	13 898,822	15 383,002	18 758,910	24 261,837	26 808,582	28 245,378	25 091,608	-	-	-	-	169 903,232
	Térmica	15 097,232	15 103,211	15 715,500	2 408,023	-	-	-	0,000	-	-	-	-	48 323,965
	Eólica	93 318,329	81 888,931	92 165,050	64 462,309	26 502,269	21 839,956	47 708,868	32 774,619	-	-	-	-	460 660,332
	Subtotal	125 870,655	110 890,964	123 263,552	85 629,242	50 764,106	48 648,538	75 954,246	57 866,227	-	-	-	-	678 887,529
ICE Hidro	Garita 1 y 2	15 892,393	12 366,018	12 133,701	13 984,687	16 372,804	12 543,208	16 708,242	17 701,713	-	-	-	-	117 702,765
	Garita 3 y 4	18 072,571	17 797,345	18 808,053	24 516,327	34 624,715	54 933,481	53 254,196	53 609,439	-	-	-	-	275 616,125
	Río Macho	26 749,615	20 854,747	24 465,981	36 438,209	69 606,190	78 538,730	19 345,374	-	-	-	-	-	275 998,845
	Cachí	32 856,087	26 265,233	29 838,392	37 106,735	78 567,180	44 910,313	66 188,943	73 150,163	-	-	-	-	388 883,046
	Arenal	107 307,358	96 574,925	104 298,218	97 693,144	45 196,496	26 388,854	26 113,439	31 314,455	-	-	-	-	534 886,888
	Dengo	116 982,104	105 566,741	116 130,911	109 969,418	51 484,289	33 521,011	33 159,724	37 863,371	-	-	-	-	604 677,568
	Sandillal	19 971,605	17 995,693	19 674,021	18 615,156	8 465,743	2 470,979	3 463,652	6 385,132	-	-	-	-	97 041,982
	Toro I	4 617,015	3 575,576	4 242,114	4 284,608	7 323,901	9 091,988	10 889,034	9 928,605	-	-	-	-	53 952,842
	Toro II	13 829,769	10 784,831	12 377,361	13 395,496	20 982,600	24 608,151	29 109,241	26 666,543	-	-	-	-	151 753,992
	Toro III	10 134,095	7 921,710	9 136,293	10 075,302	15 805,439	18 561,890	21 320,010	19 718,251	-	-	-	-	112 672,989
	Angostura	40 128,370	32 649,460	39 530,850	52 753,212	98 992,038	86 496,698	78 671,328	85 614,387	-	-	-	-	514 836,343
	Reventazón	52 019,757	40 174,712	51 197,824	78 131,760	139 669,293	125 903,632	117 586,898	113 545,906	-	-	-	-	718 229,782
	Peñas Blancas	8 009,355	5 528,816	6 392,432	7 739,184	12 961,906	16 326,374	17 825,901	16 874,214	-	-	-	-	91 658,180
	Cariblanco	14 964,535	10 474,208	11 241,030	12 874,246	27 149,862	36 457,643	34 227,358	28 672,156	-	-	-	-	176 061,037
	Pirris	26 094,027	14 143,635	11 905,236	33 855,145	60 995,499	59 958,352	51 500,596	84 308,272	-	-	-	-	342 760,761
	Echandi	2 832,919	1 755,100	1 947,775	1 899,573	2 866,065	2 630,130	2 811,622	1 236,773	-	-	-	-	17 979,956
	Subtotal	510 461,513	424 428,748	473 320,191	553 332,199	691 064,019	633 341,433	582 175,558	606 589,379	-	-	-	-	4 474 713,100
	Molín Gas	0,001	0,001	332,198	0,003	0,000	0,003	0,003	-	-	-	-	-	332,209
	Molín Gas CNFL	0,012	0,010	122,409	0,013	0,019	0,024	0,022	20,975	-	-	-	-	143,485
	Guápiles	0,014	0,019	1 097,135	1 485,504	-	13,527	17,873	0,008	-	-	-	-	2 614,080
	Orotina	0,254	-	1 103,630	1 106,422	25,623	26,885	0,000	17,592	-	-	-	-	2 280,407
	Garabito	2 651,675	22 047,312	55 246,519	2 872,329	231,192	0,008	0,003	241,339	-	-	-	-	83 290,376
	Subtotal	2 651,956	22 047,341	57 901,891	5 464,271	256,835	40,447	17,901	279,914	-	-	-	-	88 660,557
ICE Geo	Miravalles I	18 678,272	33 253,376	37 665,024	34 926,848	34 504,192	32 331,520	11 238,400	21 248,512	-	-	-	-	223 846,144
	Miravalles II	33 785,656	33 071,707	35 896,038	35 287,894	33 803,874	31 105,092	34 936,659	35 838,154	-	-	-	-	273 725,073
	Miravalles III	21 315,328	19 144,644	19 889,488	17 666,248	19 306,603	17 701,826	16 309,548	11 044,318	-	-	-	-	142 378,003
	Boca de Pozo 1	3 314,964	3 126,156	3 454,416	3 358,824	924,264	-	-	1 517,592	-	-	-	-	15 696,216
	Miravalles V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Pailas	11 693,550	23 933,568	27 900,946	28 419,600	28 177,770	10 493,192	15 646,545	23 418,261	-	-	-	-	169 683,430
	Las Pailas II	41 049,753	36 812,846	39 709,873	36 889,179	37 148,645	36 038,975	36 975,381	35 855,817	-	-	-	-	300 480,468
	Subtotal	129 837,522	149 342,296	164 515,785	156 548,592	153 865,347	127 670,605	115 106,532	128 922,654	-	-	-	-	1 125 809,333
	ICE Eólico (Tejona)	5 670,215	5 058,644	6 683,505	4 167,623	1 072,770	694,539	1 804,225	1 221,868	-	-	-	-	26 373,388
	ICE Solar (Miravalles)	-	-	20,534	50,538	42,973	31,890	32,556	40,307	-	-	-	-	218,896
BOT	Hidro	50 534,715	41 719,908	48 053,053	58 104,517	103 340,652	90 825,076	98 915,233	101 561,821	-	-	-	-	593 054,975
	Eólico	87 243,404	80 193,566	84 324,131	57 938,808	24 737,599	21 733,952	49 982,668	33 327,046	-	-	-	-	439 481,176
	Subtotal	137 778,120	121 913,474	132 377,184	116 043,326	128 078,252	112 559,028	148 897,901	134 888,867	-	-	-	-	1 032 536,151
Resumen	Producción S.E.N.	1 020 350,220	920 224,497	1 039 416,986	1 002 854,786	1 149 513,943	1 093 083,208	1 100 062,655	1 097 971,618	-	-	-	-	8 423 477,914
	Intercambio	(31 613,231)	(4 730,380)	10 003,633	(11 206,735)	(124 922,383)	(126 654,981)	(111 810,687)	(95 016,106)	-	-	-	-	(495 950,871)
	Producción Demanda Nacional	988 736,989	915 494,117	1 049 420,619	991 648,051	1 024 591,560	966 428,227	988 251,968	1 002 955,512	-	-	-	-	7 927 527,043
	Demanda Máxima MW	1 701,93	1 719,81	1 776,39	1 745,61	1 744,28	1 679,14	1 714,78	1 714,06	-	-	-	-	1 776,39
	Día y hora	el 26 a las 12:00	el 11 a las 11:45	el 23 a las 18:45	el 7 a las 18:45	el 11 a las 18:30	el 6 a las 18:45	el 11 a las 12:00	el 10 a las 18:45	-	-	-	-	23 de marzo a las 18:45
	Factor de Carga %	78,08%	79,21%	79,40%	78,90%	78,95%	79,94%	77,46%	78,65%	-	-	-	-	76,52%
Por Fuente	Hidroeléctrico	665 274,890	543 661,839	597 898,661	701 125,959	939 296,443	917 027,107	875 916,182	895 294,676	-	-	-	-	6 135 495,757
	Termoeléctrico	2 651,956	22 047,341	57 901,891	5 464,271	256,835	40,447	17,901	279,914	-	-	-	-	88 660,557
	Geotérmico	129 837,522	149 342,296	164 515,785	156 548,592	153 865,347	127 670,605	115 106,532	128 922,654	-	-	-	-	1 125 809,333
	Bagazo	15 097,232	15 103,211	15 715,500	2 408,023	-	-	-	0,000	-	-	-	-	48 323,965
	Eólico	206 688,225	189 335,220	202 540,122	136 545,807	55 441,921	47 811,889	108 417,480	72 829,509	-	-	-	-	1 019 610,172
	Solar	800,395	734,590	845,028	762,134	653,399	533,160	604,559	644,864	-	-	-	-	5 578,129

Sistema de Información del S.E.N.
Resumen Anual 2 0 2 2
Generación Otras Empresas MWh

	Plantas	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ACUMULADO
ESPH	Jorge Manuel Dengo	1 744,731	1 222,089	1 153,129	1 132,806	1 706,964	2 472,549	2 518,707	2 432,456	-	-	-	-	14 383,431
	Los Negros	4 234,241	2 606,993	2 107,413	1 706,334	2 604,557	5 036,609	6 107,987	0,179	-	-	-	-	24 404,310
	Los Negros II	9 139,463	5 753,522	4 655,829	4 310,150	6 301,777	14 505,911	19 149,614	17 396,598	-	-	-	-	81 212,864
	Tacares	2 892,310	2 238,630	2 380,883	2 440,801	2 896,681	3 029,544	3 264,872	3 168,843	-	-	-	-	22 312,565
	Subtotal	18 010,745	11 821,234	10 297,253	9 590,092	13 509,979	25 044,614	31 041,179	22 998,075	-	-	-	-	142 313,171
JASEC	Barro Morado	664,132	426,086	440,108	478,459	642,950	657,938	586,646	613,398	-	-	-	-	4 509,717
	Birris12	4 644,885	3 328,912	3 356,351	3 791,372	5 360,367	7 745,221	7 677,951	6 187,294	-	-	-	-	42 092,353
	Birris3	122,077	1 425,147	1 714,286	1 676,479	2 074,979	2 190,634	2 142,795	-	-	-	-	-	11 346,397
	Tuis	467,474	383,290	390,072	660,492	1 264,765	1 393,805	1 206,769	1 239,965	-	-	-	-	7 006,632
	Subtotal	5 898,568	5 563,435	5 900,817	6 606,802	9 343,061	11 987,598	11 614,161	8 040,657	-	-	-	-	64 955,099
CNFL	CNFL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Belén	4 845,368	3 658,942	488,143	1 633,340	5 503,201	6 346,473	6 709,831	6 433,563	-	-	-	-	35 618,860
	Brasil	4 916,991	3 833,078	4 252,802	6 499,499	12 949,371	16 819,053	11 101,109	14 881,116	-	-	-	-	75 253,019
	Electrona	910,196	614,987	718,097	1 378,521	3 187,868	3 877,627	3 622,515	3 676,460	-	-	-	-	17 986,271
	Cote	820,380	215,441	280,771	337,914	780,473	1 456,766	1 951,658	1 974,590	-	-	-	-	7 817,994
	El Encanto	2 463,090	1 595,012	1 615,464	1 745,577	3 839,749	5 400,580	5 722,398	5 922,033	-	-	-	-	28 303,902
	Río Segundo	325,745	205,227	184,514	220,341	313,038	630,707	639,354	636,306	-	-	-	-	3 155,231
	Ventanas	880,656	431,029	545,933	928,642	3 997,894	4 825,531	3 047,488	3 142,162	-	-	-	-	17 799,335
	Daniel Gutiérrez	2 787,010	2 720,678	2 687,812	2 355,642	5 900,363	10 745,594	12 032,749	10 414,067	-	-	-	-	49 643,916
	Balsa Inferior	4 113,295	2 831,276	2 604,849	2 823,607	7 204,705	11 864,189	1 121,224	12 952,643	-	-	-	-	45 515,787
	Subtotal	22 062,730	16 105,671	13 378,385	17 923,083	43 676,661	61 966,520	45 948,326	60 032,939	-	-	-	-	281 094,315
	Valle Central	3 643,833	4 590,283	3 325,724	1 706,443	512,210	587,752	1 683,778	1 026,402	-	-	-	-	17 076,424
Coopelesca	Chocosuelas	6 341,709	5 048,626	4 880,322	4 479,196	5 786,311	9 366,294	10 993,748	9 711,941	-	-	-	-	56 608,147
	Cubujuquí	5 984,423	5 112,701	5 586,134	9 161,020	9 841,168	11 105,191	10 655,442	9 829,916	-	-	-	-	67 275,996
	Hidrozarcas	3 812,499	3 332,669	3 739,868	3 842,446	5 906,777	6 651,500	7 134,339	6 880,566	-	-	-	-	41 300,664
	La Esperanza	1 624,076	930,581	1 356,880	1 748,978	2 911,000	3 311,841	3 378,932	3 301,548	-	-	-	-	18 563,836
	Subtotal	17 762,707	14 424,576	15 563,204	19 231,641	24 445,256	30 434,826	32 162,461	29 723,972	-	-	-	-	183 748,643
Coope-Guanacaste	Bijagua	5 944,107	4 374,057	4 374,450	3 804,071	5 328,648	6 553,734	9 614,594	9 469,530	-	-	-	-	49 463,190
	Canalete	4 744,401	3 419,170	3 408,519	3 432,821	4 650,889	6 816,196	8 944,810	8 485,093	-	-	-	-	43 901,898
	Juanilama Solar	800,395	734,590	824,494	711,497	610,426	501,271	572,003	604,557	-	-	-	-	5 359,233
	PE Río Naranjo	3 500,384	3 237,421	3 193,618	2 067,171	1 157,472	1 224,753	2 965,369	1 754,172	-	-	-	-	19 100,361
	PE Cacao	8 831,037	9 456,584	8 833,149	4 207,043	893,602	1 021,410	1 786,457	1 287,699	-	-	-	-	36 316,982
	Subtotal	23 820,323	21 221,822	20 634,230	14 222,603	12 641,037	16 117,364	23 883,234	21 601,050	-	-	-	-	154 141,664
Cone- léctricas	Pocosol	8 728,906	5 469,550	5 811,034	7 709,712	12 518,342	15 250,562	16 783,341	14 471,868	-	-	-	-	86 743,316
	San Lorenzo	3 671,345	2 436,669	2 408,752	2 632,112	7 157,099	7 997,967	10 471,141	8 829,734	-	-	-	-	45 604,819
	Subtotal	12 400,251	7 906,219	8 219,786	10 341,824	19 675,441	23 248,529	27 254,483	23 301,603	-	-	-	-	132 348,135
Coopesantos Los Santos		4 481,022	4 909,790	4 014,944	1 996,410	565,999	709,526	2 486,114	1 437,705	-	-	-	-	20 601,510
Total		108 080,179	86 543,029	81 334,344	81 618,897	124 369,643	170 096,729	176 073,736	168 162,402	-	-	-	-	996 278,960

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

	Plantas	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ACUMULADO
Hidro	Tapezco	72,336	40,064	50,891	37,982	72,372	63,326	69,996	74,998	-	-	-	-	481,965
	Vara Blanca	562,085	387,945	523,200	484,662	1 186,511	1 469,744	1 472,183	1 297,337	-	-	-	-	7 383,666
	El Angel	-	-	-	-	-	0,073	0,000	0,005	-	-	-	-	0,079
	El Angel Ampliación	1 112,023	876,839	863,048	1 372,600	2 163,996	2 563,361	2 218,494	1 995,135	-	-	-	-	13 165,495
	Caño Grande	1 103,099	1 017,356	1 215,817	1 390,006	1 767,779	1 751,893	1 788,085	1 696,639	-	-	-	-	11 730,675
	Santa Rufina	209,175	192,461	214,007	204,824	44,975	-	-	-	-	-	-	-	865,442
	La Rebeca	32,913	32,828	38,772	29,800	45,498	45,877	52,725	36,471	-	-	-	-	314,884
	Platanar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Zuerkata	707,927	474,375	464,291	465,115	1 527,893	1 651,283	1 571,348	1 413,441	-	-	-	-	8 275,674
	Don Pedro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Poás I y II	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Matamoros	2 138,046	1 481,275	1 409,095	1 207,072	1 589,050	2 326,160	2 586,455	2 174,312	-	-	-	-	14 911,464
	Río Lajas	3 308,480	2 731,272	2 872,028	3 259,363	3 921,138	4 495,988	5 531,156	4 230,846	-	-	-	-	30 350,272
	El Embalse	580,151	412,369	404,024	367,133	475,167	869,420	988,823	839,951	-	-	-	-	4 937,039
	Volcán	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eólico	Río Segundo II	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Doña Julia	6 287,253	5 042,847	5 868,525	8 251,266	9 267,406	9 980,435	9 906,207	9 204,259	-	-	-	-	63 808,197
	Caño Grande III	1 341,606	1 209,192	1 459,303	1 689,087	2 200,050	1 591,022	2 059,905	2 128,215	-	-	-	-	13 678,380
	Subtotal	17 455,094	13 898,822	15 383,002	18 758,910	24 261,837	26 808,582	28 245,378	25 091,608	-	-	-	-	169 903,232
	Aeroenergía	2 628,399	2 293,972	2 273,131	1 610,940	638,522	512,208	1 225,958	729,965	-	-	-	-	11 913,097
	Vientos del Este	5 584,007	5 632,709	6 298,472	4 341,188	2 136,435	1 788,104	3 911,223	2 636,451	-	-	-	-	32 328,590
	PESA (Tilarán)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	MOVASA	8 397,876	7 283,113	7 518,763	5 226,954	1 404,727	1 425,828	2 331,630	2 277,239	-	-	-	-	35 866,131
	Tilawind	11 671,833	10 835,845	11 361,450	7 653,285	2 324,628	1 820,356	3 526,772	2 839,301	-	-	-	-	52 033,470
	PE Mogote	12 968,004	11 796,787	12 606,056	8 629,890	3 611,319	2 925,145	6 065,556	4 117,059	-	-	-	-	62 719,817
	Altamira	13 871,703	12 446,893	13 549,638	9 105,227	4 007,028	3 432,457	8 455,851	5 524,573	-	-	-	-	70 393,369
	Campos Azules	13 241,937	11 360,541	13 466,743	9 704,326	4 307,005	3 230,261	7 417,861	5 192,379	-	-	-	-	67 921,053
	Vientos de la Perla	13 290,851	11 023,183	13 254,823	9 493,207	4 163,981	3 514,103	7 996,191	5 059,346	-	-	-	-	67 795,684
	Vientos de Miramar	11 663,718	9 215,889	11 835,973	8 697,292	3 908,623	3 191,495	6 777,826	4 398,305	-	-	-	-	59 689,120
	Subtotal	93 318,329	81 888,931	92 165,050	64 462,309	26 502,269	21 839,956	47 708,868	32 774,619	-	-	-	-	460 660,332
Bagazo	Ingenio Taboga	5 966,507	5 853,231	5 918,508	1 925,105	-	-	-	-	-	-	-	-	19 663,351
	Ingenio El Viejo	9 130,725	9 249,980	9 796,991	482,918	-	-	-	0,000	-	-	-	-	28 660,614
	Subtotal	15 097,232	15 103,211	15 715,500	2 408,023	-	-	-	0,000	-	-	-	-	48 323,965
	Total	125 870,655	110 890,964	123 263,552	85 629,242	50 764,106	48 648,538	75 954,246	57 866,227	-	-	-	-	678 887,529

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

	Plantas	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ACUMULADO
	El General	13 506,681	11 486,814	13 556,621	17 884,230	19 675,350	20 923,884	22 563,255	20 039,949	-	-	-	-	139 636,783
	La Joya	12 999,886	10 518,227	12 173,300	14 911,450	30 539,517	17 576,140	24 929,218	27 180,330	-	-	-	-	150 828,069
	Torito	13 044,483	11 493,143	13 765,636	18 118,451	32 977,895	28 910,617	26 377,228	29 418,077	-	-	-	-	174 105,530
	Chucás	10 983,664	8 221,725	8 557,497	7 190,386	20 147,891	23 414,435	25 045,532	24 923,465	-	-	-	-	128 484,594
	Subtotal Hidro	50 534,715	41 719,908	48 053,053	58 104,517	103 340,652	90 825,076	98 915,233	101 561,821	-	-	-	-	593 054,975
	P.E. Guanacaste	25 964,052	24 417,089	25 254,894	16 064,568	6 036,027	5 580,714	13 201,004	8 743,337	-	-	-	-	125 261,684
	Chiripa	31 010,994	28 874,438	29 600,314	21 041,692	9 639,659	8 455,486	18 506,267	13 279,742	-	-	-	-	160 408,593
	P.E. Orosi	30 268,359	26 902,039	29 468,923	20 832,548	9 061,913	7 697,752	18 275,397	11 303,967	-	-	-	-	153 810,898
	Subtotal Eólico	87 243,404	80 193,566	84 324,131	57 938,808	24 737,599	21 733,952	49 982,668	33 327,046	-	-	-	-	439 481,176
	Total	137 778,120	121 913,474	132 377,184	116 043,326	128 078,252	112 559,028	148 897,901	134 888,867	-	-	-	-	1 032 536,151

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

Mes	Producción Nacional	Norte (Liberia)			Sur (Progreso)			Total			Demanda Nacional
		Importación	Exportación	Diferencia	Importación	Exportación	Diferencia	Importación	Exportación	Diferencia	
Enero	1 020 350,22	34 711,10	17 174,55	17 536,56	3 820,92	52 970,70	-49 149,79	38 532,02	70 145,25	-31 613,23	988 736,99
Febrero	920 224,50	43 831,56	2 301,14	41 530,43	5 386,12	51 646,93	-46 260,81	49 217,68	53 948,06	-4 730,38	915 494,12
Marzo	1 039 416,99	68 328,59	1 283,51	67 045,08	2 445,47	59 486,92	-57 041,44	70 774,06	60 770,43	10 003,63	1 049 420,62
Abril	1 002 854,79	25 601,62	21 381,93	4 219,69	11 745,79	27 172,22	-15 426,43	37 347,41	48 554,15	-11 206,74	991 648,05
Mayo	1 149 513,94	34,47	155 852,88	-155 818,40	51 956,17	21 060,16	30 896,02	51 990,65	176 913,03	-124 922,38	1 024 591,56
Junio	1 093 083,21	6,19	141 794,83	-141 788,64	40 376,23	25 242,58	15 133,66	40 382,43	167 037,41	-126 654,98	966 428,23
Julio	1 100 062,65	0,10	153 361,60	-153 361,50	60 972,85	19 422,04	41 550,82	60 972,95	172 783,64	-111 810,69	988 251,97
Agosto	1 097 971,62	0,39	154 029,84	-154 029,45	66 684,74	7 671,40	59 013,34	66 685,13	161 701,23	-95 016,11	1 002 955,51
Septiembre	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Octubre	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Noviembre	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Diciembre	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
TOTAL	8 423 477,91	172 514,03	647 180,27	-474 666,24	243 388,30	264 672,94	-21 284,63	415 902,33	911 853,20	-495 950,87	7 927 527,04

*El término Intercambio de energía se refiere a la energía que se da en la transferencia entre dos sistemas de potencia a través de una línea de transmisión (interconector).

Esta energía puede fluir en ambos sentidos (- salida, + entrada).

En el caso del intercambio norte, este corresponde a la suma de los flujos de potencia entre Costa Rica y Nicaragua.

En el caso del intercambio sur, este corresponde a la suma de los flujos de potencia entre Costa Rica y Panamá.

Sistema Eléctrico Nacional Capacidad Instalada en placa - Agosto 2022

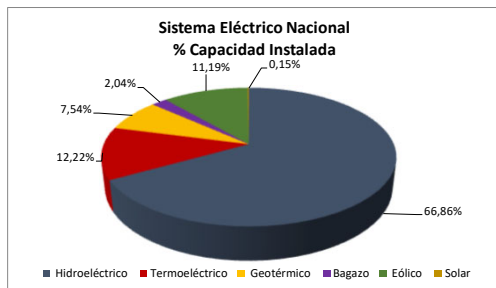
I.C.E. ³	Número unidades	kW en placa ¹
ICE HIDRO		
Garita	4	134 740
Río Macho	5	135 680
Cachí	4	152 000
Arenal	3	157 399
Miguel Denzo	3	174 012
Sandillal	2	31 977
Angostura	3	172 202
Peñas Blancas	2	38 172
Cariblanco	2	87 941
Pirris	2	140 272
Toro I	2	27 300
Toro II	2	73 040
Toror III ⁶	1	23 760
Echandi	1	4 696
Reventazón	5	306 868
Subtotal Hidro	41	1 660 058
ICE TÉRMICO		
Moin Gas	3	108 300
Moin Gas - C.N.F.L. ⁷	2	90 000
Guápiles	2	14 267
Orotina	2	10 686
Garabito ²	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 ⁸	1	55 800
Subtotal Geotérmico	8	262 660
ICE EÓLICO		
Tejona	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	2 362 880

OTRAS EMPRESAS ⁴	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
Coneléctricas	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 ⁵	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 ⁷			
Vara Blanca	1	2 677	2 500
Rebeca I	1	113	85
Subtotal Hidro	35	55 628	53 899
EÓLICO			
Plantas Eólicas			
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
Taboqa	3	38 500	19 800
Subtotal Bagazo	4	71 000	37 800
Total Ley 7200, Capítulo I	138	290 458	246 649

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	70,26%
Térmico	425 962	20	18,03%
Geotérmico	262 660	8	11,12%
Eólico	13 200	20	0,56%
Solar	1 000	10	0,04%
Total ICE	2 362 880	99	67,79%
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	13,62%
Ley 7200, Capítulo I			
Hidro	55 628	35	19,15%
Eólico	163 830	99	56,40%
Biomasa	71 000	4	24,44%
Total Ley 7200, Capítulo I	290 458	138	8,33%
Ley 7200, Capítulo II			
Hidro	202 531	9	56,65%
Eólico	154 985	113	43,35%
Total Ley 7200, Capítulo II	357 516	122	10,26%
Total instalado	3 485 789	463	



Resumen kW Costa Rica			
Hidroeléctrico	2 330 553	66,86%	
Térmico	425 962	12,22%	
Geotérmico	262 660	7,54%	
Bagazo	71 000	2,04%	
Eólico	390 215	11,19%	
Solar	5 400	0,15%	
Total	3 485 789	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. Para el caso de Garabito se debe planificar con solo 10 unidades ya que la onceava unidad es un respaldo de potencia.
3. Datos suministrados por el Negocio de Generación del ICE.
4. Potencia en placa confirmada por las distribuidoras en Febrero de 2021.
5. 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.
6. 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 de placa se distribuye entre ambas empresas en un 50% para cada una.
7. El 7 de mayo del 2022 vence el contrato de la Planta Santa Rufina y sale de operación (336 kW).
8. La División de Generación actualiza el dato de potencia de Las Pailas II el 3 de junio de 2022.