

**INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD**

**DIVISION OPERACIÓN Y CONTROL DEL SISTEMA ELECTRICO**

# **Producción y Demanda**

**Informe Mensual**

---

**Abril, 2026**

## I. DEMANDA DE ENERGÍA

**Atención de Demanda por Fuente  
enero – abril, 2026**

Fuente	MWh	%
Bagazo	40 139,9	0,9%
Eólico	758 632,7	17,2%
Geotérmico	517 692,0	11,7%
Hidro	2 740 868,5	62,1%
Solar	14 992,4	0,3%
Térmico	213 849,9	4,8%
*Importación	129 019,9	2,9%
	4 415 195,3	100,0%

Atención de  
Demanda  
con fuentes  
renovables  
**92,2%**

Tabla 1. Atención de la demanda por fuente. Las exportaciones se le han restado a las filas Hidro o Térmico, según correspondió.

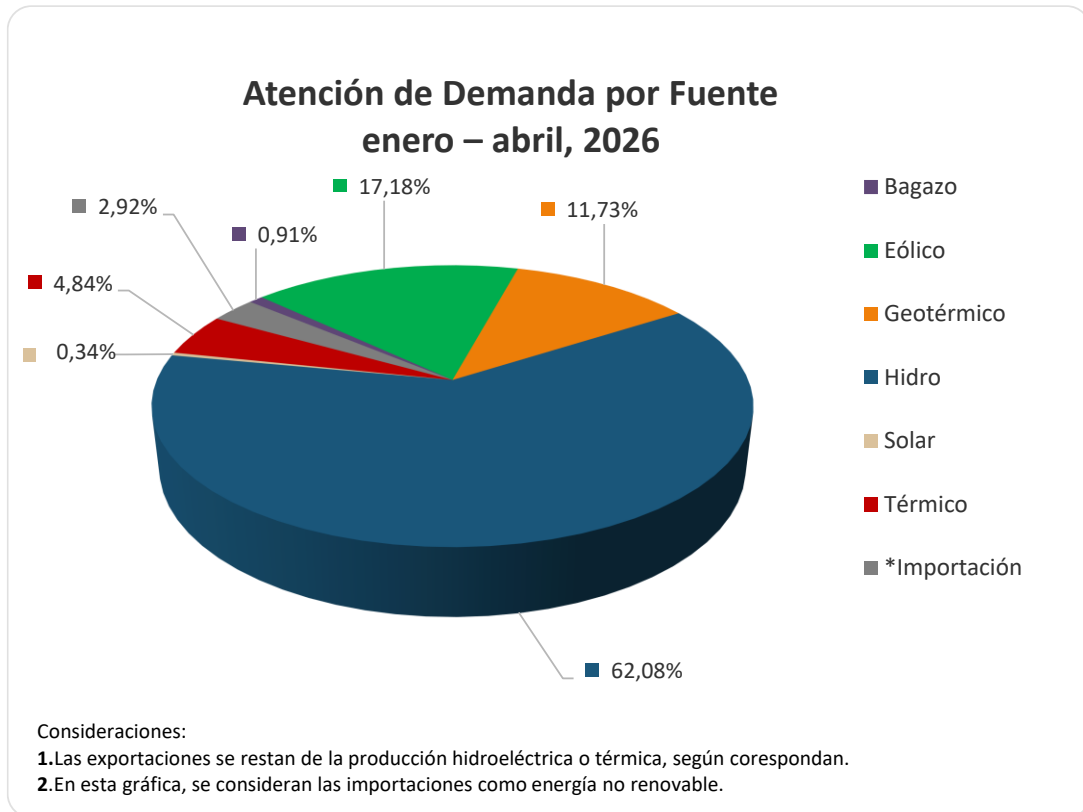


Gráfico 1. Distribución de la atención de la demanda por fuente.

## Comparación demanda mensual de energía y crecimiento

**Demanda MWh**

Mes	2025	% Crecimiento mensual	2026	% Crecimiento mensual	% Crecimiento anual
Ene	1 063 531,02	1,23%	1 103 803,48	2,07%	3,79%
Feb	993 596,11	-6,58%	1 016 598,22	-7,90%	2,32%
Mar	1 133 350,34	14,07%	1 176 801,82	15,76%	3,83%
Abr	1 079 927,53	-4,71%	1 117 991,74	-5,00%	3,52%
May	1 123 043,95	3,99%	-	-	-
Jun	1 067 591,43	-4,94%	-	-	-
Jul	1 106 556,79	3,65%	-	-	-
Ago	1 102 617,85	-0,36%	-	-	-
Set	1 067 686,47	-3,17%	-	-	-
Oct	1 103 550,74	3,36%	-	-	-
Nov	1 072 558,90	-2,81%	-	-	-
Dic	1 081 432,32	0,83%	-	-	-
Acumulado	4 270 405,00		4 415 195,26	% crecimiento acumulado	3,39%

Tabla 2. Comparación de la demanda de energía 2025 - 2026.

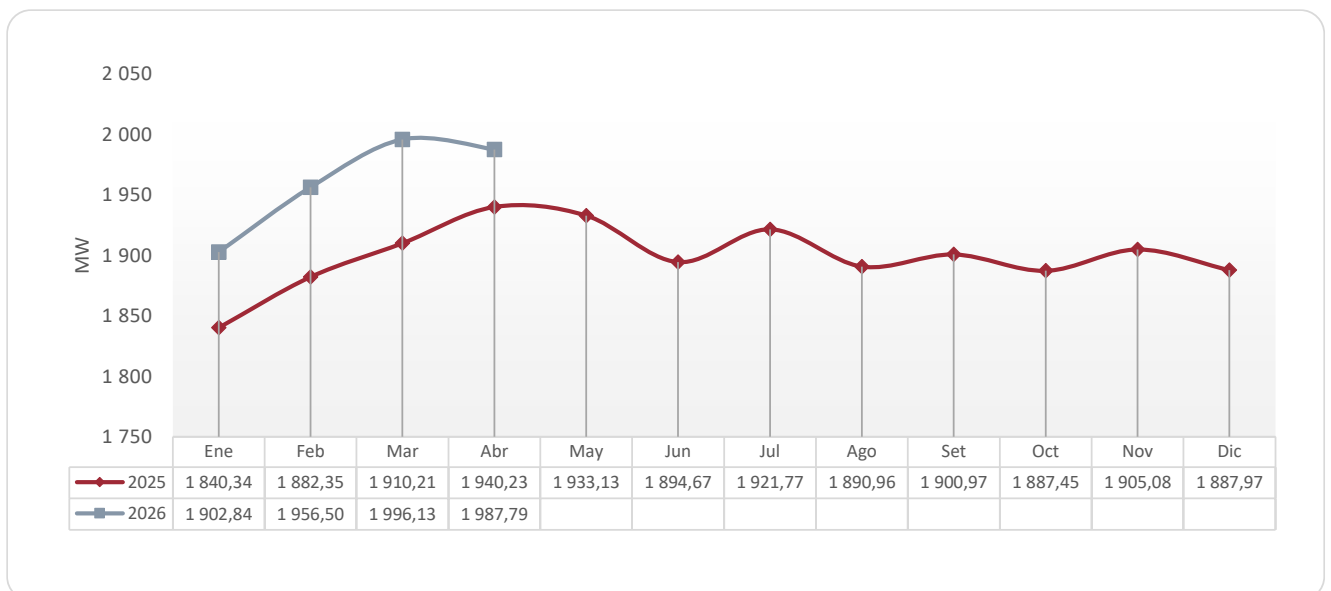
**Demandas máximas mensuales**


Gráfico 2. Comparación de la demanda de potencia máxima mensual 2025 - 2026.

## II. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA

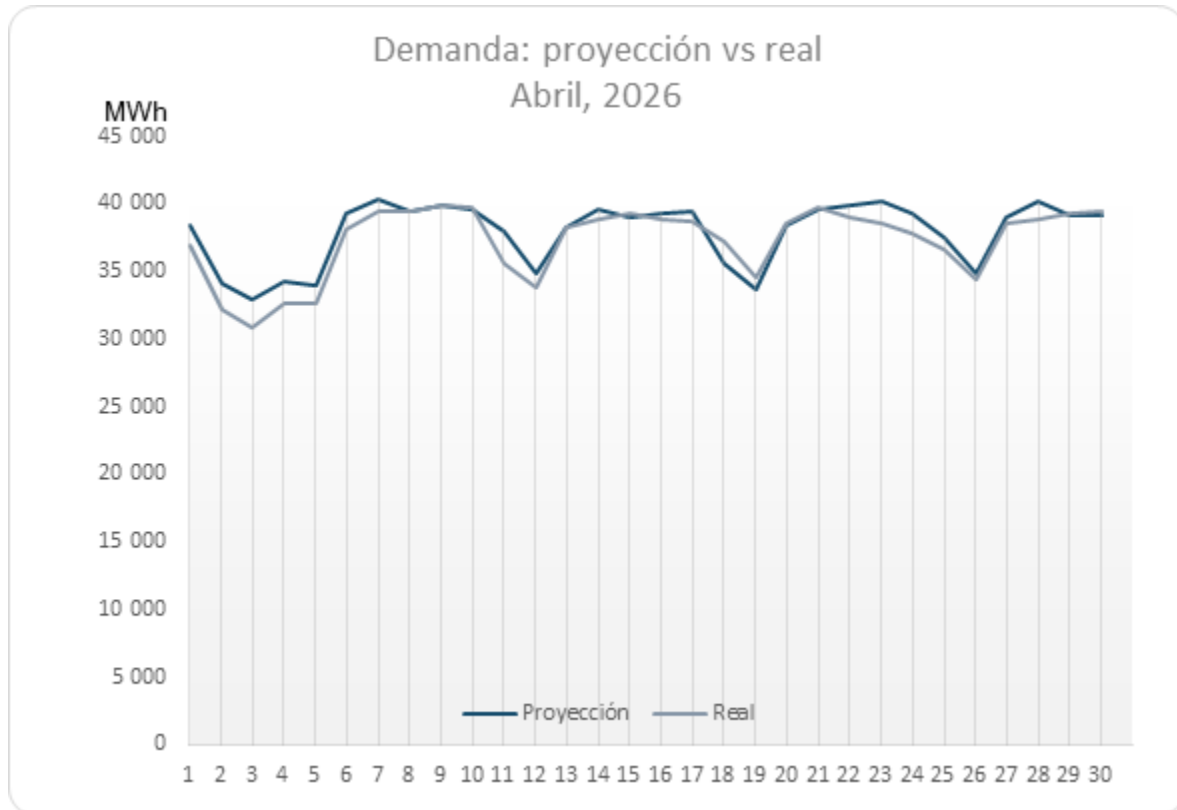


Gráfico 3. Comparación de la producción de real de energía vs proyección.

Producción de Energía MWh				
Acumulado a abril	2025	2026	Crecimiento	
Hidroeléctrico	2 972 685,85	2 799 091,22	-5,84%	↓
Termoeléctrico	137 887,10	213 893,09		↑
Geotérmico	499 895,83	517 692,01	3,56%	↑
Bagazo	47 193,17	40 139,91	-14,95%	↓
Eólico	725 759,82	758 632,75	4,53%	↑
Solar	12 798,58	14 992,36	17,14%	↑
<b>Producción</b>	<b>4 396 220,35</b>	<b>4 344 441,34</b>	<b>-1,18%</b>	<b>↓</b>
Intercambio MWh	- 125 815,36	70 753,92		
<b>Demanda MWh</b>	<b>4 270 405,00</b>	<b>4 415 195,26</b>	<b>3,39%</b>	<b>↑</b>
Demanda Máxima MW	<b>1 940,23</b>	<b>1 996,13</b>	<b>2,88%</b>	<b>↑</b>

Tabla 3. Producción de energía y crecimiento 2025 - 2026.

### Producción de energía

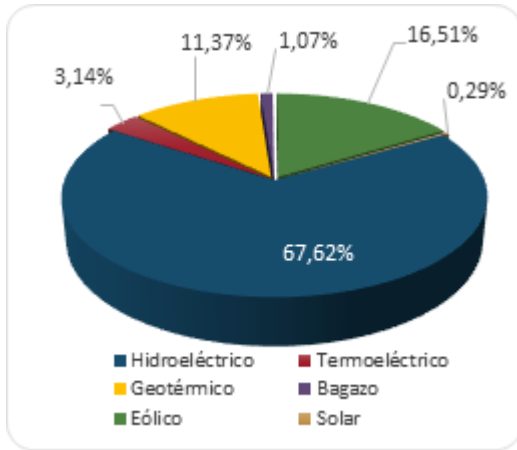


Gráfico 4. Producción de energía MWh por fuente - 2025.

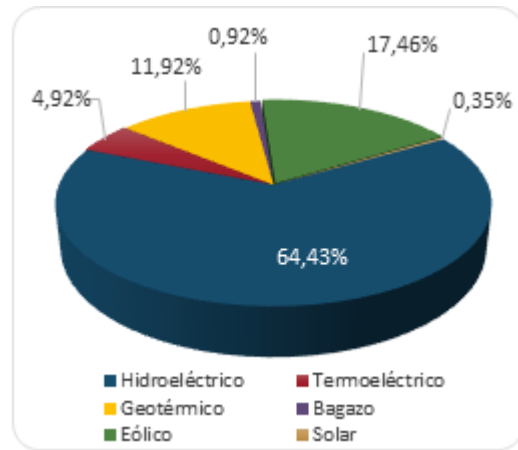


Gráfico 5. Producción de energía MWh por fuente - 2026.

### Producción de energía termoeléctrica

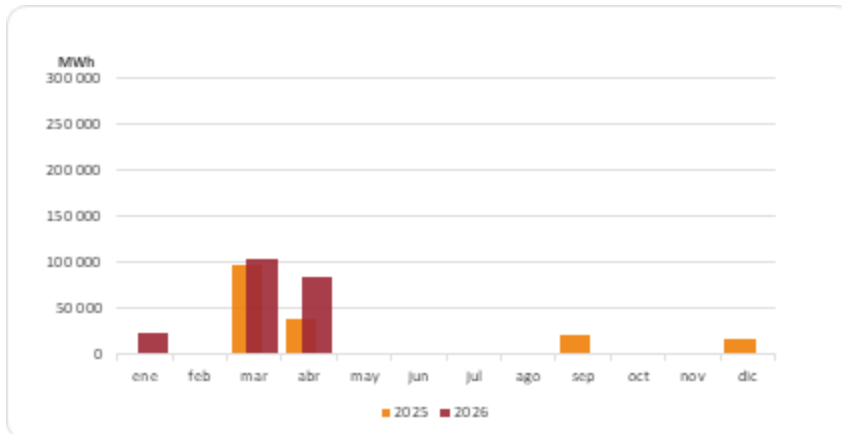


Gráfico 6. Comparación de generación termoeléctrica 2025 - 2026.

### III. EMBALSE ARENAL

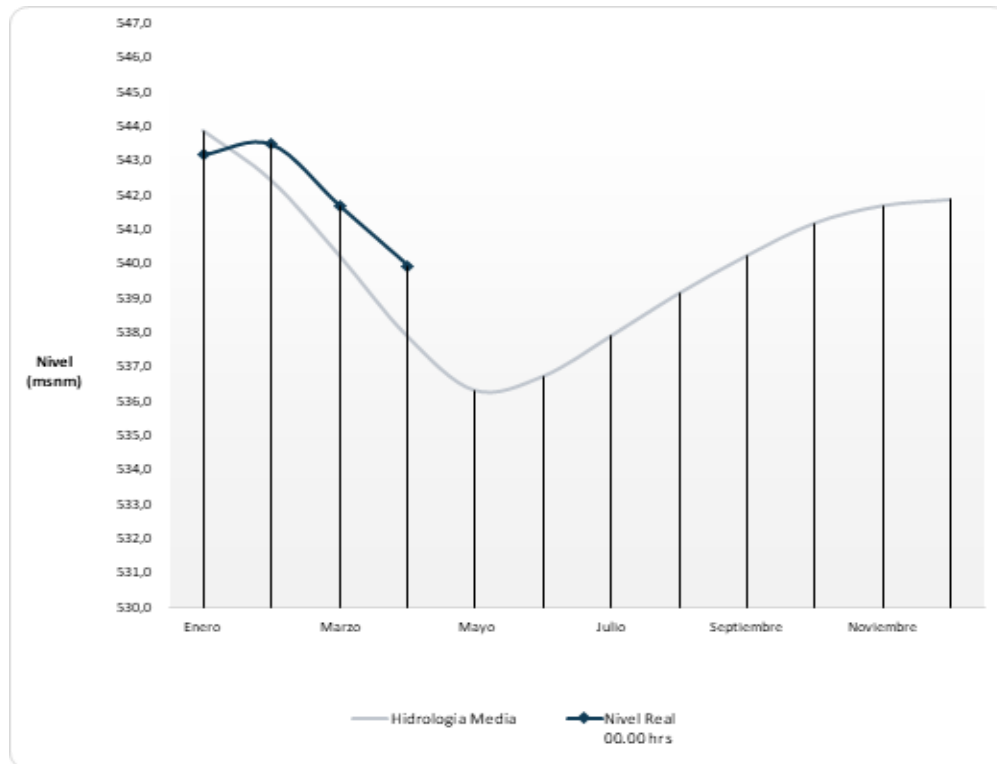


Gráfico 7. Curva nivel real del embalse Arenal vs hidrología inferior.

Curva Embalse Arenal		
Mes	Hidrología Media	Nivel Real 00.00 hrs
Enero	543,87	543,18
Febrero	542,43	543,48
Marzo	540,25	541,68
Abril	537,90	539,94
Mayo	536,31	
Junio	536,71	
Julio	537,88	
Agosto	539,12	
Septiembre	540,22	
Octubre	541,17	
Noviembre	541,68	
Diciembre	541,86	
* Nivel (m.s.n.m.)		

Tabla 4. Datos de la curva del nivel del embalse Arenal para fin de mes. Para el 2025, la hidrología media, será la curva de referencia.

## IV. DEMANDA MÁXIMA



Gráfico 8. Comparación de la demanda de potencia – abril, 2026.

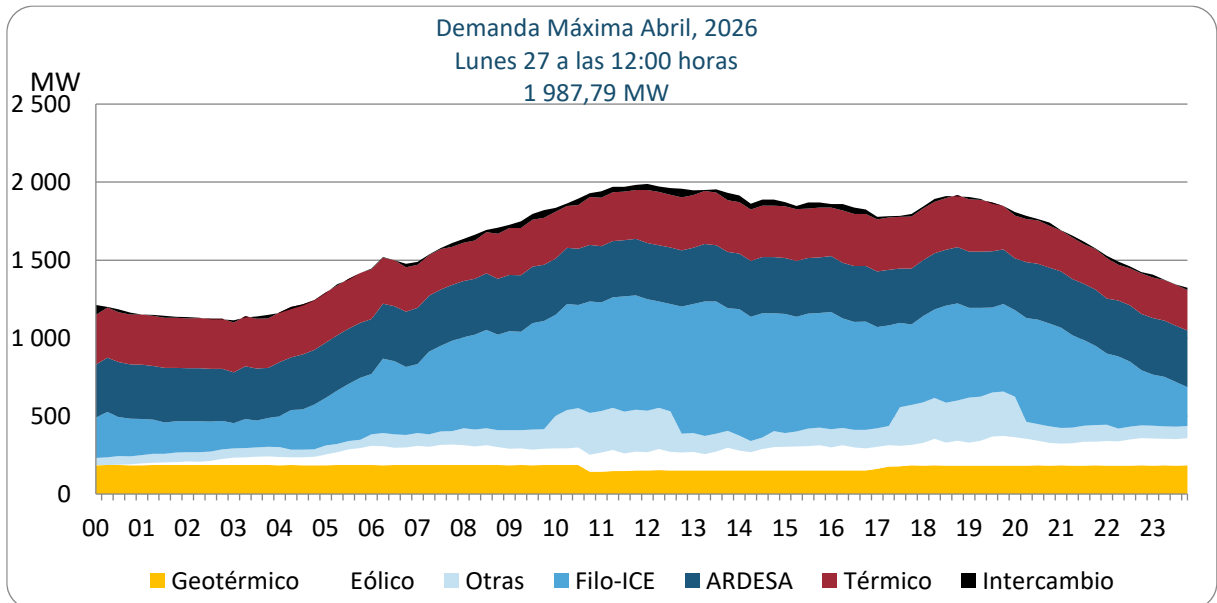


Gráfico 9. Composición de la demanda máxima – abril del año 2026, registrada el lunes 27.

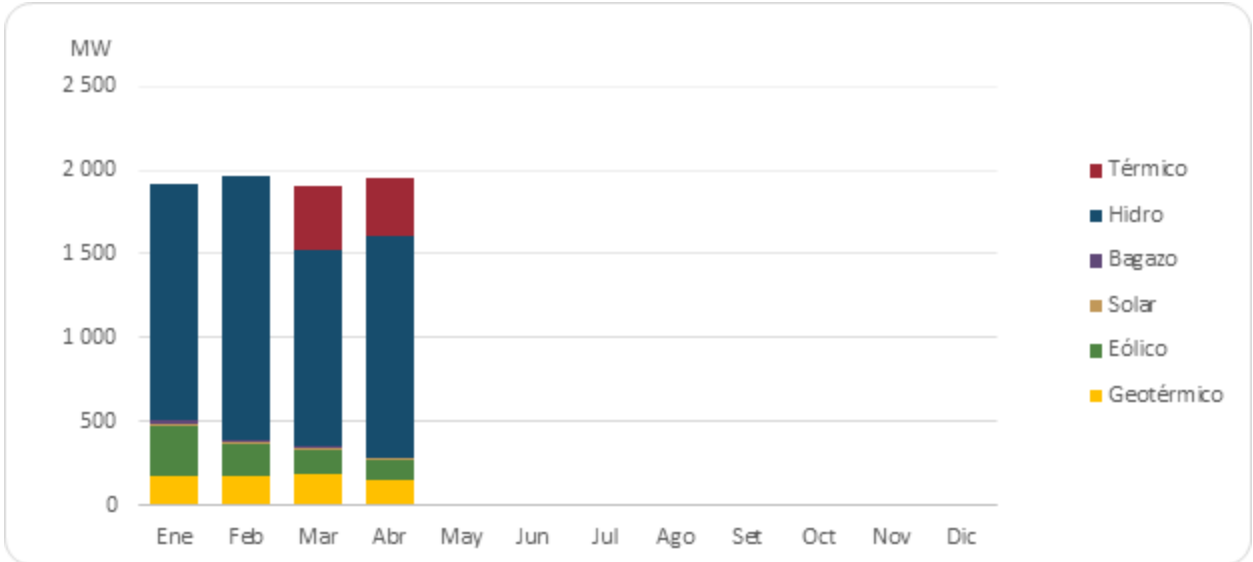


Gráfico 10. Composición de la demanda por fuente a la hora de la máxima enero – abril, 2026.

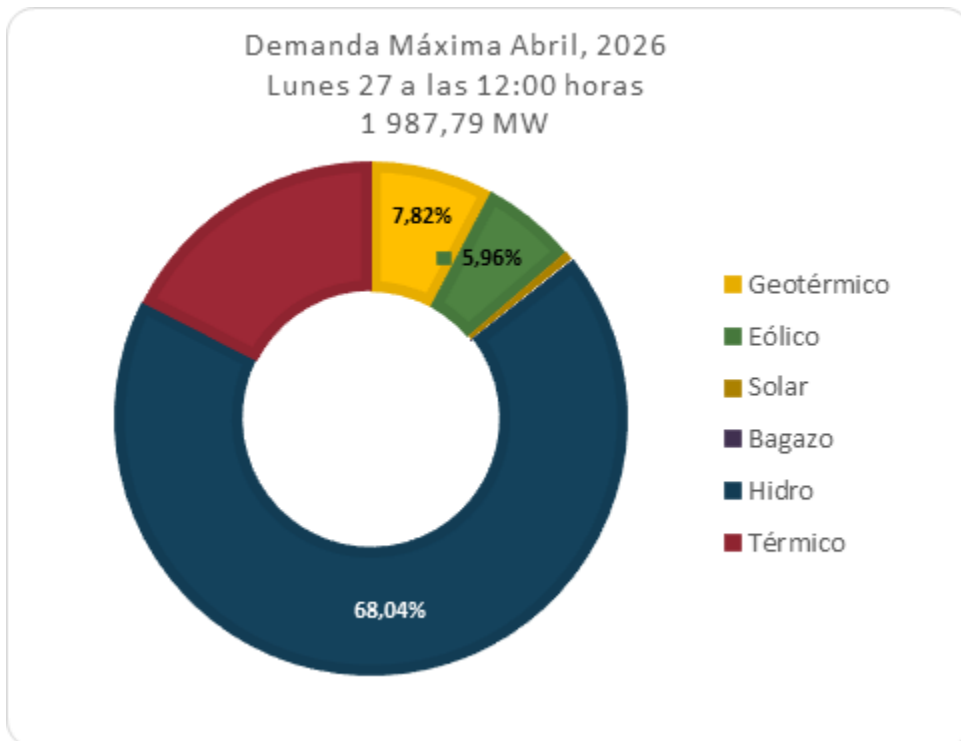


Gráfico 11. Composición de la demanda por fuente a la hora de la máxima.

**Sistema Eléctrico**  
Resumen Anual 2 0 2 6

**Producción - Intercambio - Demanda Nacional MWh**

Plantas	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ACUMULADO
<b>Otras Empresas</b>													
E.S.P.H.	21 165,59	17 190,11	11 558,88	9 165,39	-	-	-	-	-	-	-	-	59 079,97
PE El Quijote	20 936,68	19 045,48	20 964,32	16 261,94	-	-	-	-	-	-	-	-	77 208,42
J.A.S.E.C.	8 626,92	9 589,44	7 213,31	7 935,62	-	-	-	-	-	-	-	-	33 365,31
C.N.F.L.	25 967,43	26 840,74	16 158,18	13 395,22	-	-	-	-	-	-	-	-	82 361,57
Valle Central	4 218,63	5 158,31	3 140,73	2 801,67	-	-	-	-	-	-	-	-	15 319,34
Coopesca	29 432,70	37 637,81	22 976,65	22 782,63	-	-	-	-	-	-	-	-	112 829,79
CoopGuanacaste	13 471,18	12 157,01	9 538,50	5 165,06	-	-	-	-	-	-	-	-	40 331,75
Juanilama Solar	825,67	783,03	840,11	747,24	-	-	-	-	-	-	-	-	3 196,06
Parque Solar Huacas	1 449,39	1 363,88	1 614,04	1 453,38	-	-	-	-	-	-	-	-	5 880,69
Parque Solar Valle Escondido	1 080,63	1 072,64	1 220,16	1 078,17	-	-	-	-	-	-	-	-	4 451,60
PE Río Naranjo	2 385,51	3 134,25	2 918,88	2 249,96	-	-	-	-	-	-	-	-	10 688,60
PE Cacao	7 892,88	8 356,96	7 619,28	5 554,09	-	-	-	-	-	-	-	-	29 423,21
Conelectricas	18 424,82	29 634,68	15 195,12	13 446,02	-	-	-	-	-	-	-	-	76 700,64
Coopesantos-Los Santos	5 458,35	5 287,24	3 484,99	2 955,05	-	-	-	-	-	-	-	-	17 185,64
El Embalse	691,59	802,60	671,78	485,80	-	-	-	-	-	-	-	-	2 651,57
Otras Solares	288,75	211,44	361,45	334,52	-	-	-	-	-	-	-	-	1 196,17
Otras Bagazo	-	3 936,19	3 969,90	1 743,11	-	-	-	-	-	-	-	-	9 649,20
<b>Subtotal</b>	<b>162 316,72</b>	<b>182 201,80</b>	<b>129 446,30</b>	<b>107 554,68</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>581 519,51</b>
<b>Paralela</b>													
Hidro	13 384,50	13 083,02	9 526,95	11 293,99	-	-	-	-	-	-	-	-	47 288,46
Bagazo	13 293,78	6 077,23	6 198,07	4 921,63	-	-	-	-	-	-	-	-	30 490,71
Eólica	80 966,26	70 751,31	83 052,06	68 498,50	-	-	-	-	-	-	-	-	303 288,12
<b>Subtotal</b>	<b>107 644,54</b>	<b>89 911,56</b>	<b>98 777,08</b>	<b>84 714,11</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>381 047,29</b>
<b>ICE Hidro</b>													
Garita 1 y 2	14 493,31	13 450,49	13 137,19	12 918,79	-	-	-	-	-	-	-	-	53 999,79
Garita 3 y 4	19 476,58	26 350,13	20 354,84	20 901,95	-	-	-	-	-	-	-	-	87 083,50
Río Macho	32 563,00	50 931,72	25 512,09	29 921,19	-	-	-	-	-	-	-	-	138 928,00
Cachí	37 137,41	47 624,78	27 965,81	32 247,87	-	-	-	-	-	-	-	-	144 975,87
Arenal	84 253,93	56 950,66	107 235,94	99 359,65	-	-	-	-	-	-	-	-	347 800,18
Dengo	91 964,42	63 869,02	118 533,91	110 781,12	-	-	-	-	-	-	-	-	385 148,47
Sandillal	14 296,13	7 177,66	19 051,97	17 848,45	-	-	-	-	-	-	-	-	58 374,21
Toro I	5 993,60	11 118,40	5 082,49	5 109,55	-	-	-	-	-	-	-	-	27 304,04
Toro II	17 187,24	27 683,24	15 634,60	15 632,28	-	-	-	-	-	-	-	-	76 137,36
Toro III	12 921,09	20 571,30	11 462,94	11 739,05	-	-	-	-	-	-	-	-	56 694,38
Angostura	51 751,70	62 833,46	44 869,00	54 524,03	-	-	-	-	-	-	-	-	213 978,18
Reventazón	70 441,65	87 681,50	59 605,74	78 427,13	-	-	-	-	-	-	-	-	296 156,03
Peñas Blancas	11 302,30	11 679,99	9 094,28	8 705,40	-	-	-	-	-	-	-	-	40 781,97
Cariblanco	18 171,99	28 142,60	18 002,06	14 838,66	-	-	-	-	-	-	-	-	79 155,31
Pirris	25 567,81	12 888,41	15 453,40	33 312,15	-	-	-	-	-	-	-	-	87 221,77
Echandi	2 739,71	2 227,40	1 903,66	1 659,64	-	-	-	-	-	-	-	-	8 530,41
La Joya	14 935,41	19 205,75	11 329,56	13 127,64	-	-	-	-	-	-	-	-	58 598,35
El General	17 097,66	14 138,89	16 654,84	19 163,51	-	-	-	-	-	-	-	-	67 054,90
<b>Subtotal</b>	<b>542 294,95</b>	<b>564 525,41</b>	<b>540 884,33</b>	<b>580 218,04</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>2 227 922,72</b>
<b>ICE Térmico</b>													
Moin Gas	0,04	7,63	2 045,77	0,00	-	-	-	-	-	-	-	-	2 053,43
Moin Gas CNFL	1,66	0,03	4 039,56	1 222,56	-	-	-	-	-	-	-	-	5 263,80
PTA Moin	-	0,08	8 305,36	10 161,98	-	-	-	-	-	-	-	-	18 467,43
PTA Garabito	-	-	4 307,76	3 272,75	-	-	-	-	-	-	-	-	7 580,51
Guápiles	6,49	5,03	2 106,84	2 526,71	-	-	-	-	-	-	-	-	4 645,07
Orotina	-	8,15	2 124,61	2 338,68	-	-	-	-	-	-	-	-	4 471,43
Garabito	23 814,21	73,78	82 031,41	65 492,01	-	-	-	-	-	-	-	-	171 411,41
<b>Subtotal</b>	<b>23 822,39</b>	<b>94,70</b>	<b>104 961,30</b>	<b>85 014,70</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>213 893,09</b>
<b>ICE Geo</b>													
Miravalles I	28 996,44	26 287,94	28 929,35	29 028,96	-	-	-	-	-	-	-	-	113 242,69
Miravalles II	29 607,45	26 583,05	29 273,85	27 934,97	-	-	-	-	-	-	-	-	113 399,32
Miravalles III	9 124,44	8 713,17	12 748,63	13 574,08	-	-	-	-	-	-	-	-	44 160,31
Boca de Pozo 1	3 278,36	2 963,57	3 300,02	3 084,65	-	-	-	-	-	-	-	-	12 626,59
Miravalles V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pailas	22 383,68	20 249,56	22 012,40	21 490,80	-	-	-	-	-	-	-	-	86 136,44
Las Pailas II	38 523,88	33 468,32	38 696,62	37 439,84	-	-	-	-	-	-	-	-	148 126,66
<b>Subtotal</b>	<b>131 914,24</b>	<b>118 263,60</b>	<b>134 960,87</b>	<b>132 553,29</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>517 692,01</b>
<b>ICE Eólico (Tejona)</b>	<b>1 733,25</b>	<b>1 569,26</b>	<b>1 532,63</b>	<b>947,98</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>5 783,12</b>
<b>ICE Solar (Miravalles)</b>	<b>62,62</b>	<b>66,67</b>	<b>78,20</b>	<b>60,36</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>267,84</b>
<b>BOT</b>													
Hidro	30 034,06	33 157,98	24 626,90	28 740,50	-	-	-	-	-	-	-	-	116 559,44
Eólico	80 757,16	78 491,34	77 281,02	63 226,80	-	-	-	-	-	-	-	-	299 756,32
<b>Subtotal</b>	<b>110 791,22</b>	<b>111 649,32</b>	<b>101 907,92</b>	<b>91 967,30</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>416 315,76</b>
<b>Resumen</b>													
Producción S.E.N.	1 080 579,92	1 068 282,32	1 112 548,63	1 083 030,47	-	-	-	-	-	-	-	-	4 344 441,34
Intercambio	23 223,56	-	51 684,10	64 253,19	34 961,27	-	-	-	-	-	-	-	70 753,92
Producción Demanda Nacional	1 103 803,48	1 016 598,22	1 176 801,82	1 117 991,74	-	-	-	-	-	-	-	-	4 415 195,26
Demanda Máxima MW	1 902,84	1 956,50	1 996,13	1 987,79	-	-	-	-	-	-	-	-	1 996,13
Día y hora	el 23 a las 11:45	el 20 a las 11:45	el 18 a las 13:15	el 27 a las 12:00	-	-	-	-	-	-	-	-	18 de marzo a las 13:15
Factor de Carga %	77,97%	77,32%	79,24%	78,12%	-	-	-	-	-	-	-	-	76,80%
<b>Por Fuente</b>													
Hidroeléctrico	703 493,74	744 618,79	658 350,61	692 628,08	-	-	-	-	-	-	-	-	2 799 091,22
Termoeléctrico	23 822,39	94,70	104 961,30	85 014,70	-	-	-	-	-	-	-	-	213 893,09
Geotérmico	131 914,24	118 263,60	134 960,87	132 553,29	-	-	-	-	-	-	-	-	517 692,01
Bagazo	13 293,78	10 013,42	10 167,97	6 664,74	-	-	-	-	-	-	-	-	40 139,91
Eólico	204 348,71	191 794,15	199 993,91	162 495,99	-	-	-	-	-	-	-	-	758 632,75
Solar	3 707,05	3 497,66	4 113,97	3 673,67	-	-	-	-	-	-	-	-	14 992,36

## Sistema Eléctrico

### Resumen Anual 2 0 2 6

### Producción Otras Empresas MWh

	Plantas	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ACUMULADO
ESPH	Jorge Manuel Dengo	1 083,40	309,49	278,32	804,04	-	-	-	-	-	-	-	-	2 475,25
	Los Negros	5 349,42	4 826,43	2 474,70	2 005,65	-	-	-	-	-	-	-	-	14 656,20
	Los Negros II	11 167,42	9 563,41	6 236,61	3 708,28	-	-	-	-	-	-	-	-	30 675,71
	Tacares	3 565,36	2 490,77	2 569,25	2 647,43	-	-	-	-	-	-	-	-	11 272,81
	<b>Subtotal</b>	<b>21 165,59</b>	<b>17 190,11</b>	<b>11 558,88</b>	<b>9 165,39</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>59 079,97</b>
	PE El Quijote	20 936,68	19 045,48	20 964,32	16 261,94	-	-	-	-	-	-	-	-	77 208,42
JASEC	Barro Morado	455,45	358,66	375,89	872,71	-	-	-	-	-	-	-	-	2 062,71
	Birris12	4 879,29	5 482,07	4 092,47	4 120,13	-	-	-	-	-	-	-	-	18 573,96
	Birris3	2 508,81	2 521,63	2 061,48	2 070,07	-	-	-	-	-	-	-	-	9 161,99
	Tuis	783,38	1 227,09	683,48	872,71	-	-	-	-	-	-	-	-	3 566,65
	<b>Subtotal</b>	<b>8 626,92</b>	<b>9 589,44</b>	<b>7 213,31</b>	<b>7 935,62</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>33 365,31</b>
CNFL	CNFL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Belén	4 454,23	4 229,77	308,54	1 828,21	-	-	-	-	-	-	-	-	10 820,74
	Brasil	5 264,66	6 562,80	4 509,62	4 682,07	-	-	-	-	-	-	-	-	21 019,16
	Electrona	1 671,45	2 190,39	953,60	938,95	-	-	-	-	-	-	-	-	5 754,39
	Cote	642,82	1 426,49	597,56	380,74	-	-	-	-	-	-	-	-	3 047,61
	El Encanto	3 290,46	4 690,95	2 321,53	299,45	-	-	-	-	-	-	-	-	10 602,39
	Río Segundo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ventanas	629,30	17,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	647,03
	Daniel Gutiérrez	4 694,68	5 676,49	3 693,94	2 766,77	-	-	-	-	-	-	-	-	16 831,88
	Balsa Inferior	5 319,82	2 046,13	3 773,39	2 499,03	-	-	-	-	-	-	-	-	13 638,36
	<b>Subtotal</b>	<b>25 967,43</b>	<b>26 840,74</b>	<b>16 158,18</b>	<b>13 395,22</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>82 361,57</b>
	Valle Central	4 218,63	5 158,31	3 140,73	2 801,67	-	-	-	-	-	-	-	-	15 319,34
Coopalesca	Chocosuelas	6 488,94	5 620,22	5 800,01	5 104,19	-	-	-	-	-	-	-	-	23 013,36
	Cubujuquí	7 987,04	12 207,36	6 654,32	8 247,80	-	-	-	-	-	-	-	-	35 096,52
	Hidrozarcas	5 903,98	8 031,39	3 185,28	3 599,69	-	-	-	-	-	-	-	-	20 720,34
	La Esperanza	2 723,14	3 604,66	1 991,62	1 925,43	-	-	-	-	-	-	-	-	10 244,85
	Platanar	6 329,61	8 174,17	5 345,42	3 905,53	-	-	-	-	-	-	-	-	23 754,73
	<b>Subtotal</b>	<b>29 432,70</b>	<b>37 637,81</b>	<b>22 976,65</b>	<b>22 782,63</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>112 829,79</b>
Coop-Guanacaste	Bijagua	7 271,50	6 400,75	5 143,08	2 637,07	-	-	-	-	-	-	-	-	21 452,40
	Canalete	6 199,68	5 756,26	4 395,42	2 527,98	-	-	-	-	-	-	-	-	18 879,35
	Juanilama Solar	825,67	783,03	840,11	747,24	-	-	-	-	-	-	-	-	3 196,06
	Parque Solar Huacas	1 449,39	1 363,88	1 614,04	1 453,38	-	-	-	-	-	-	-	-	5 880,69
	Parque Solar Valle Escoc	1 080,63	1 072,64	1 220,16	1 078,17	-	-	-	-	-	-	-	-	4 451,60
	PE Río Naranjo	2 385,51	3 134,25	2 918,88	2 249,96	-	-	-	-	-	-	-	-	10 688,60
	PE Cacao	7 892,88	8 356,96	7 619,28	5 554,09	-	-	-	-	-	-	-	-	29 423,21
<b>Subtotal</b>	<b>27 105,26</b>	<b>26 867,77</b>	<b>23 750,98</b>	<b>16 247,90</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>93 971,91</b>	
Cone-léctricas	Pocosol	12 464,48	16 689,84	6 774,25	6 277,11	-	-	-	-	-	-	-	-	42 205,68
	San Lorenzo	5 960,34	9 085,18	4 148,24	2 801,12	-	-	-	-	-	-	-	-	21 994,88
	Río Lajas (C)	-	3 859,66	4 272,63	4 367,79	-	-	-	-	-	-	-	-	12 500,08
	<b>Subtotal</b>	<b>18 424,82</b>	<b>29 634,68</b>	<b>15 195,12</b>	<b>13 446,02</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>76 700,64</b>
Coop-santos	Los Santos	5 458,35	5 287,24	3 484,99	2 955,05	-	-	-	-	-	-	-	-	17 185,64
	El Embalse	691,59	802,60	671,78	485,60	-	-	-	-	-	-	-	-	2 651,57
	<b>Subtotal</b>	<b>6 149,94</b>	<b>6 089,84</b>	<b>4 156,77</b>	<b>3 440,65</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>19 837,21</b>
	Otras Solares	288,75	211,44	361,45	334,52	-	-	-	-	-	-	-	-	1 196,17
	Otras Bagazo	-	3 936,19	3 969,90	1 743,11	-	-	-	-	-	-	-	-	9 649,20
	<b>Total</b>	<b>162 316,72</b>	<b>182 201,80</b>	<b>129 446,30</b>	<b>107 554,68</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>581 519,51</b>

**Sistema Eléctrico**  
**Resumen Anual 2 0 2 6**  
**Producción Privados MWh - Ley 7200, capítulo I**

	Plantas	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ACUMULADO
Hídrico	Tapezco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Vara Blanca	764,44	1.356,98	661,82	583,33	-	-	-	-	-	-	-	-	3.366,58
	El Ángel	876,43	543,49	1.118,96	1.167,91	-	-	-	-	-	-	-	-	3.706,79
	El Ángel Ampliación	1.643,00	2.847,09	1.354,08	1.611,22	-	-	-	-	-	-	-	-	7.455,38
	Caño Grande	1.519,43	1.506,52	1.332,84	1.401,38	-	-	-	-	-	-	-	-	5.760,17
	Santa Rufina	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	La Rebeca	9,82	1,81	13,42	11,09	-	-	-	-	-	-	-	-	36,15
	Zuerkata	838,32	1.527,26	918,98	568,23	-	-	-	-	-	-	-	-	3.852,79
	Don Pedro	0,07	-	-	437,79	-	-	-	-	-	-	-	-	437,86
	Matamoros	1.351,17	1.442,81	1.134,37	865,30	-	-	-	-	-	-	-	-	4.793,65
	Volcán	4.343,20	1.721,87	1.116,04	2.738,28	-	-	-	-	-	-	-	-	9.919,40
	Doña Julia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Caño Grande III	2.038,61	2.135,19	1.876,44	1.909,45	-	-	-	-	-	-	-	-	7.959,69
<b>Subtotal</b>	<b>13.384,50</b>	<b>13.083,02</b>	<b>9.526,95</b>	<b>11.293,99</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>47.288,46</b>	
Eólico	Aeroenergía	1.864,76	1.545,38	1.454,64	1.127,65	-	-	-	-	-	-	-	-	5.992,43
	Vientos del Este	6.582,90	6.145,69	5.819,09	4.716,70	-	-	-	-	-	-	-	-	23.264,37
	PE Tilarán	1.391,61	2.445,00	2.452,53	1.724,46	-	-	-	-	-	-	-	-	8.013,60
	MOVASA	5.221,79	6.050,93	6.577,41	4.747,36	-	-	-	-	-	-	-	-	22.597,49
	Tilawind	10.061,57	10.740,12	11.749,07	9.033,59	-	-	-	-	-	-	-	-	41.584,36
	PE Mogote	11.341,54	6.864,61	9.264,00	8.428,74	-	-	-	-	-	-	-	-	35.898,90
	Altamira	13.090,03	12.373,38	12.775,26	10.661,70	-	-	-	-	-	-	-	-	48.900,37
	Campos Azules	11.564,18	8.625,83	11.307,56	10.505,73	-	-	-	-	-	-	-	-	42.003,30
	Vientos de la Perla	9.781,01	7.650,56	9.809,95	8.132,42	-	-	-	-	-	-	-	-	35.373,93
	Vientos de Miramar	10.066,86	8.309,81	11.842,55	9.420,15	-	-	-	-	-	-	-	-	39.639,38
<b>Subtotal</b>	<b>80.966,26</b>	<b>70.751,31</b>	<b>83.052,06</b>	<b>68.498,50</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>303.268,12</b>	
Bagazo	Ingenio Taboga	6.326,83	6.077,23	6.198,07	4.921,63	-	-	-	-	-	-	-	-	23.523,76
	Ingenio El Viejo	6.966,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.966,95
	<b>Subtotal</b>	<b>13.293,78</b>	<b>6.077,23</b>	<b>6.198,07</b>	<b>4.921,63</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>30.490,71</b>
<b>Total</b>	<b>107.644,54</b>	<b>89.911,56</b>	<b>98.777,08</b>	<b>84.714,11</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>381.047,29</b>	

**Sistema Eléctrico**  
**Resumen Anual 2 0 2 6**  
**Producción BOT MWh – Ley 7200, capítulo II**

Plantas	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ACUMULADO
Torito	18.036,03	21.918,14	15.912,35	19.415,84	-	-	-	-	-	-	-	-	75.282,36
Chucás	11.998,03	11.239,84	8.714,55	9.324,66	-	-	-	-	-	-	-	-	41.277,08
<b>Subtotal Hidro</b>	<b>30.034,06</b>	<b>33.157,98</b>	<b>24.626,90</b>	<b>28.740,50</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>116.559,44</b>
P.E. Guanacaste	24.311,36	25.371,84	24.621,36	18.847,54	-	-	-	-	-	-	-	-	93.152,10
Chiripa	29.686,39	26.087,24	25.758,30	23.074,03	-	-	-	-	-	-	-	-	104.605,95
P.E. Orosi	26.759,41	27.032,27	26.901,35	21.305,24	-	-	-	-	-	-	-	-	101.998,27
<b>Subtotal Eólico</b>	<b>80.757,16</b>	<b>78.491,34</b>	<b>77.281,02</b>	<b>63.226,80</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>299.756,32</b>
<b>Total</b>	<b>110.791,22</b>	<b>111.649,32</b>	<b>101.907,92</b>	<b>91.967,30</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>416.315,76</b>

**Sistema Eléctrico**  
**Resumen Anual 2026**  
**Intercambio Regional MWh**

Mes	Producción Nacional	Norte (Liberia)			Sur (Progreso)			Total			Demanda Nacional
		Importación	Exportación	Diferencia	Importación	Exportación	Diferencia	Importación	Exportación	Diferencia	
Enero	1.080.579,92	164,04	116.215,96	- 116.051,92	139.669,01	393,53	139.275,48	139.833,05	116.609,49	23.223,56	1.103.803,48
Febrero	1.068.282,32	59,99	153.649,08	- 153.589,09	103.120,14	1.215,14	101.905,00	103.180,13	154.864,23	- 51.684,10	1.016.598,22
Marzo	1.112.548,63	1.429,57	83.702,86	- 82.273,29	146.615,87	89,39	146.526,48	148.045,44	83.792,25	64.253,19	1.176.801,82
Abril	1.083.030,47	387,02	102.371,60	- 101.984,58	137.369,33	423,48	136.945,85	137.756,34	102.795,08	34.961,27	1.117.991,74
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Junio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Julio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Noviembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>4.344.441,34</b>	<b>2.040,62</b>	<b>455.939,50</b>	<b>- 453.898,89</b>	<b>526.774,35</b>	<b>2.121,54</b>	<b>524.652,81</b>	<b>528.814,97</b>	<b>458.061,05</b>	<b>70.753,92</b>	<b>4.415.195,26</b>

\* El 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 (interconectado).

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

## Sistema Eléctrico Capacidad Instalada en placa - Abril 2026

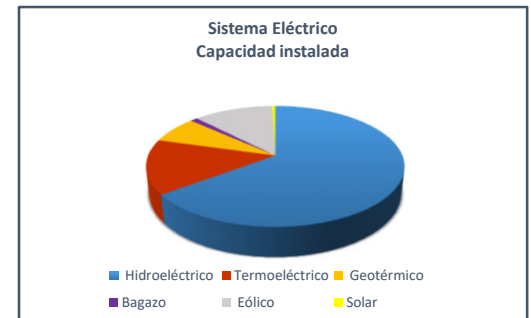
I.C.E. <sup>3</sup>	Número Unidades	kW en placa <sup>1</sup>
<b>ICE HIDRO</b>		
Garita	4	134 740
Río Macho	5	135 680
Cachí	4	152 000
Arenal	3	157 399
Miguel Dengo	3	174 012
Sandlilal	2	31 977
Angostura	3	172 202
Peñas Blancas	2	38 172
Cariblanco	2	87 941
Pirris	2	140 272
Toro I	2	27 300
Toro II	2	73 040
Toro III <sup>4</sup>	1	23 760
Echandi	1	4 696
Reventazón	5	306 868
La Joya	3	50 682
El General	2	39 950
<b>Subtotal Hidro</b>	<b>46</b>	<b>1 750 690</b>
<b>ICE TERMICO</b>		
Moin Gas	3	108 300
Moin Gas - C.N.F.L.	2	90 000
Guápiles	2	14 267
Orotina	2	10 686
Garabito <sup>2</sup>	11	202 708
PTA Moin	2	70 000
PTA Garabito	1	35 000
<b>Subtotal Térmico</b>	<b>23</b>	<b>530 962</b>
<b>ICE GEOTERMICO</b>		
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	1	55 800
<b>Subtotal Geotérmico</b>	<b>8</b>	<b>262 660</b>
<b>ICE EÓLICO</b>		
Tejona <sup>8</sup>	0	0
<b>ICE SOLAR</b>		
Parque Solar Miravalles	10	1 000
<b>Subtotal Solar</b>	<b>10</b>	<b>1 000</b>
<b>TOTAL ICE (sin contratos)</b>	<b>87</b>	<b>2 545 312</b>

OTRAS EMPRESAS <sup>7</sup>	Número unidades	kW en placa
<b>Hidro</b>		
E.S.P.H.	8	57 300
J.A.S.E.C. <sup>4</sup>	13	47 720
C.N.F.L.	22	126 337
Coopelesca	13	95 180
Coopeguanacaste	4	41 594
Coneletrías <sup>6</sup>	7	57 400
COOPESANTOS	2	2 000
<b>Subtotal Hidro</b>	<b>69</b>	<b>427 531</b>
<b>Eólico</b>		
Valle Central (CNFL)	17	15 300
COOPESANTOS	15	12 750
Río Naranjo (Coopegua)	3	9 000
P.E. Cacao (Coopegua)	9	21 150
P.E. El Quijote (ESPH)	8	33 600
<b>Subtotal Eólico</b>	<b>52</b>	<b>91 800</b>
<b>Solar</b>		
P.S. Huacas	1	6 900
P.S. Juanilama	1	4 400
P.S. Valle Escondido	1	4 987
<b>Subtotal Solar</b>	<b>3</b>	<b>16 287</b>
<b>Total Otras Empresas</b>	<b>124</b>	<b>535 618</b>

Generación Ley 7200 Capítulo I	Número unidades	kW en placa	En contrato
<b>HIDRO</b>			
El Ángel	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
Caño Grande III	1	3 375	3 280
Vara Blanca	1	2 677	2 500
Rebeca I	1	113	85
Don Pedro	1	14 000	14 000
Volcán	1	17 000	17 000
<b>Subtotal Hidro</b>	<b>30</b>	<b>56 907</b>	<b>55 813</b>
<b>EÓLICO</b>			
PE Tilarán	55	17 400	16 000
Aeroenergía	9	6 750	6 400
Tilawind	7	21 420	19 550
Movasa	32	19 200	20 000
Vientos del Este	4	12 240	12 000
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
<b>Subtotal Eólico</b>	<b>154</b>	<b>181 230</b>	<b>173 950</b>
<b>BAGAZO</b>			
El Viejo <sup>5</sup>			
Taboga	3	38 500	19 800
<b>Subtotal Bagazo</b>	<b>3</b>	<b>38 500</b>	<b>19 800</b>
<b>Total Ley 7200, Capítulo I</b>	<b>187</b>	<b>276 637</b>	<b>249 563</b>

Generación Ley 7200, Capítulo II	Número unidades	kW en Placa	kW Contrato
<b>Hidro</b>			
Torito	2	60 000	50 000
Chucús	2	51 850	50 000
<b>Subtotal Hidro</b>	<b>4</b>	<b>111 850</b>	<b>100 000</b>
<b>Eólico</b>			
P.E. Guanacaste	55	52 250	49 500
Chiripa	33	50 985	49 500
Orosí	25	51 750	50 000
<b>Subtotal Eólico</b>	<b>113</b>	<b>154 985</b>	<b>149 000</b>
<b>Total Ley 7200, Capítulo II</b>	<b>117</b>	<b>266 835</b>	<b>249 000</b>

Sistema Eléctrico Nacional Instalado en Placa			
I C E	kW	Unidades	%
Hidro	1 750 690	46	68,78%
Térmico	530 962	23	20,86%
Geotérmico	262 660	8	10,32%
Eólico	0	0	0,00%
Solar	1 000	10	0,04%
<b>Total ICE</b>	<b>2 545 312</b>	<b>87</b>	<b>70,23%</b>
<b>Otras Empresas</b>			
Hidro	427 531	69	79,82%
Eólico	91 800	52	17,14%
Solar	16 287	3	3,04%
<b>Total Otras Empresas</b>	<b>535 618</b>	<b>124</b>	<b>14,78%</b>
<b>Ley 7200, Capítulo I</b>			
Hidro	56 907	30	20,57%
Eólico	181 230	154	65,51%
Biomasa	38 500	3	13,92%
<b>Total Ley 7200, Capítulo I</b>	<b>276 637</b>	<b>187</b>	<b>7,63%</b>
<b>Ley 7200, Capítulo II</b>			
Hidro	111 850	4	41,92%
Eólico	154 985	113	58,08%
<b>Total Ley 7200, Capítulo II</b>	<b>266 835</b>	<b>117</b>	<b>7,36%</b>
<b>Total instalado</b>	<b>3 624 402</b>	<b>515</b>	



Resumen kW Costa Rica			
Categoría	kW	Unidades	%
Hidroeléctrico	2 346 979	64	64,75%
Termoeléctrico	530 962	23	14,65%
Geotérmico	262 660	8	7,25%
Bagazo	38 500	3	1,06%
Eólico	428 015	113	11,81%
Solar	17 287	3	0,48%
<b>Total</b>	<b>3 624 402</b>	<b>515</b>	<b>100,00%</b>

### 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. Toro III tiene una capacidad en placa de 47 520 kW, la planta funciona en un convenio entre JASEC y el ICE, por lo que para efectos de este cuadro, la potencia de placa se distribuyen entre ambas empresas en 50% para cada una.
5. El 21 de enero del 2026 vence contrato de Azucarera El Viejo S.A.
6. El 11 de febrero del 2026, PH Río Lajas reinicia su operación comercial (Coneletrías).
7. Se actualiza la capacidad de Otras Empresas por correos recibidos por parte las empresas.
8. El 12 de mayo del 2026, se realizó la desconexión definitiva de la PE Tejona (ICE) y queda fuera de la contabilidad del SE.