

**INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD**

**DIVISION OPERACIÓN Y CONTROL DEL SISTEMA ELECTRICO**

# **Producción y Demanda**

**Informe Mensual**

---

**Marzo, 2026**

## I. DEMANDA DE ENERGÍA

Atención de Demanda por Fuente enero – marzo, 2026		
Fuente	MWh	%
Bagazo	33 475,2	1,0%
Eólico	596 136,8	18,1%
Geotérmico	385 138,7	11,7%
Hidro	2 050 253,7	62,2%
Solar	11 318,7	0,3%
Térmico	128 835,2	3,9%
*Importación	92 045,3	2,8%
	3 297 203,5	100,0%

Atención de Demanda con fuentes renovables  
**93,3%**

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

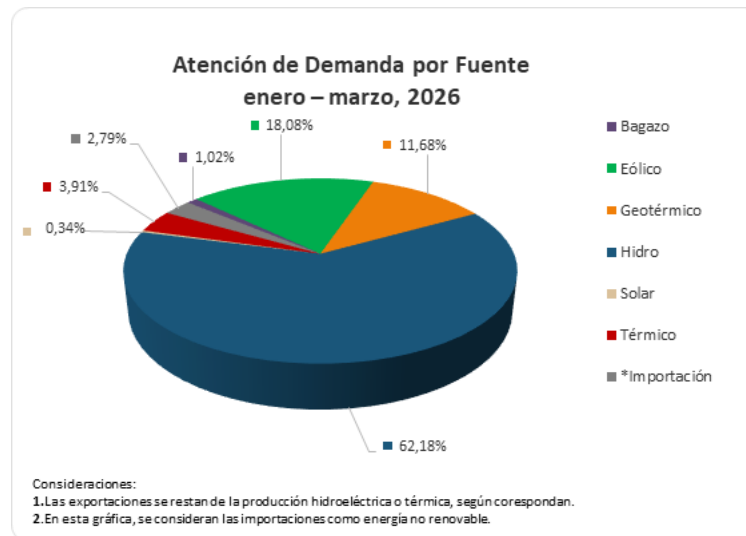


Gráfico 1. Distribución de la atención de la demanda por fuente.

## 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%	-	-	-
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	3 190 477,47		3 297 203,52	% crecimiento acumulado	3,35%

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

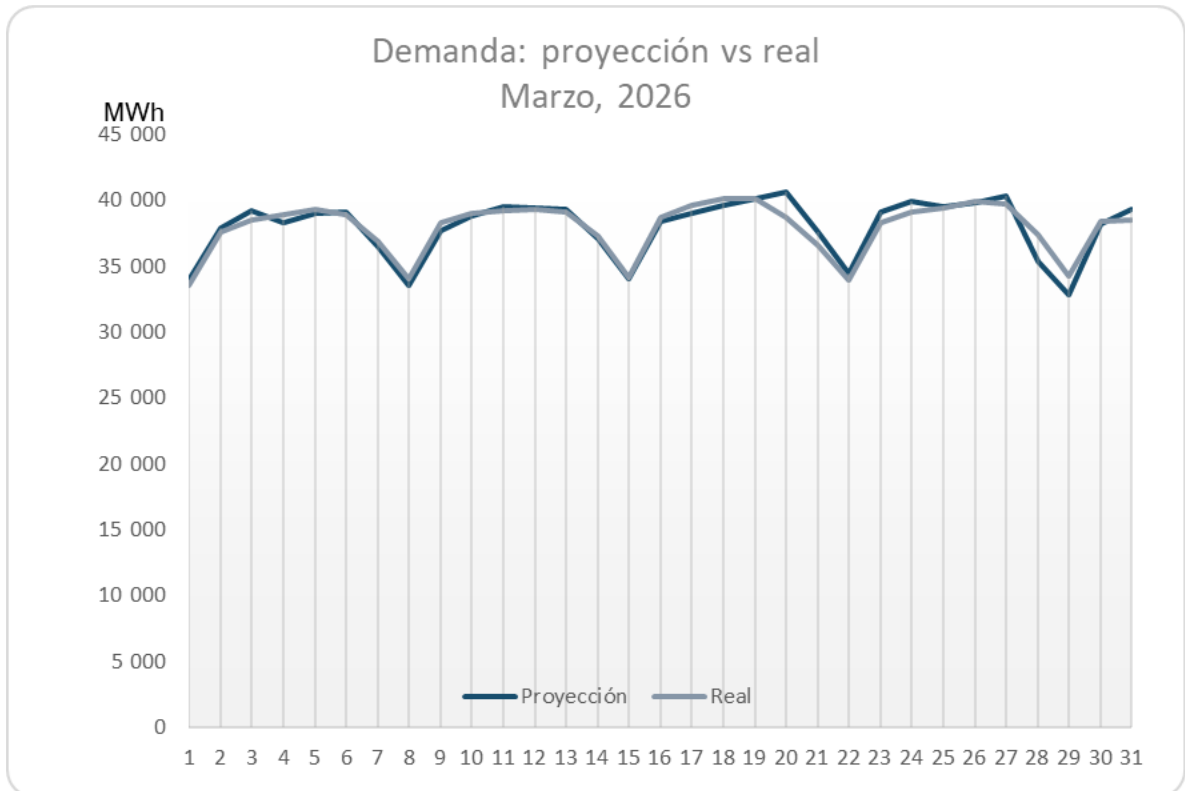


Gráfico 3. Comparación de la producción de real de energía vs proyección.

Producción de Energía MWh				
Acumulado a marzo	2025	2026	Crecimiento	
Hidroeléctrico	2 276 956,55	2 106 463,14	-7,49%	↓
Termoeléctrico	98 608,55	128 878,39		↑
Geotérmico	362 544,28	385 138,72	6,23%	↑
Bagazo	35 133,06	33 475,17	-4,72%	↓
Eólico	539 679,61	596 136,76	10,46%	↑
Solar	8 958,01	11 318,68	26,35%	↑
<b>Producción</b>	<b>3 321 880,06</b>	<b>3 261 410,87</b>	<b>-1,82%</b>	<b>↓</b>
Intercambio MWh	- 131 402,59	35 792,65		
<b>Demanda MWh</b>	<b>3 190 477,47</b>	<b>3 297 203,52</b>	<b>3,35%</b>	<b>↑</b>
Demanda Máxima MW	<b>1 910,21</b>	<b>1 996,13</b>	<b>4,50%</b>	<b>↑</b>

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

### Producción de energía

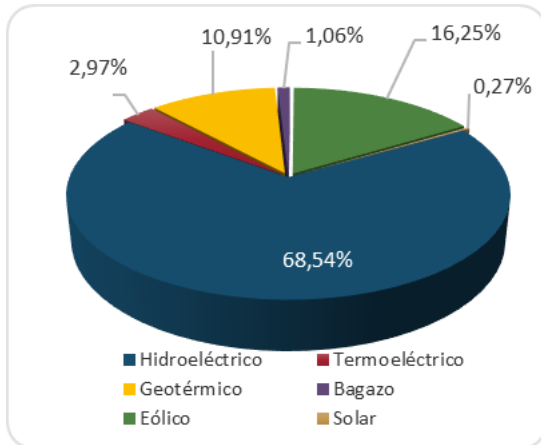


Gráfico 4. Producción de energía MWh por fuente - 2025.

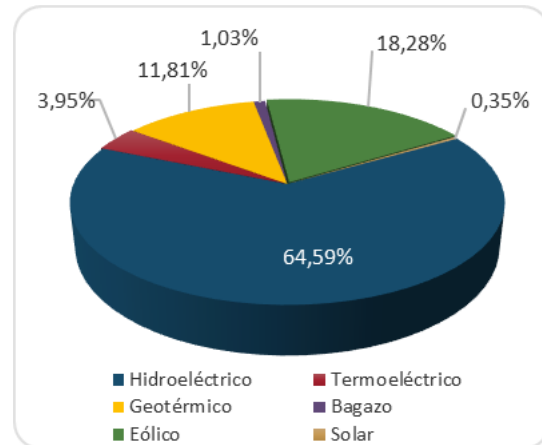


Gráfico 5. Producción de energía MWh por fuente - 2026.

### Producción de energía termoeléctrica

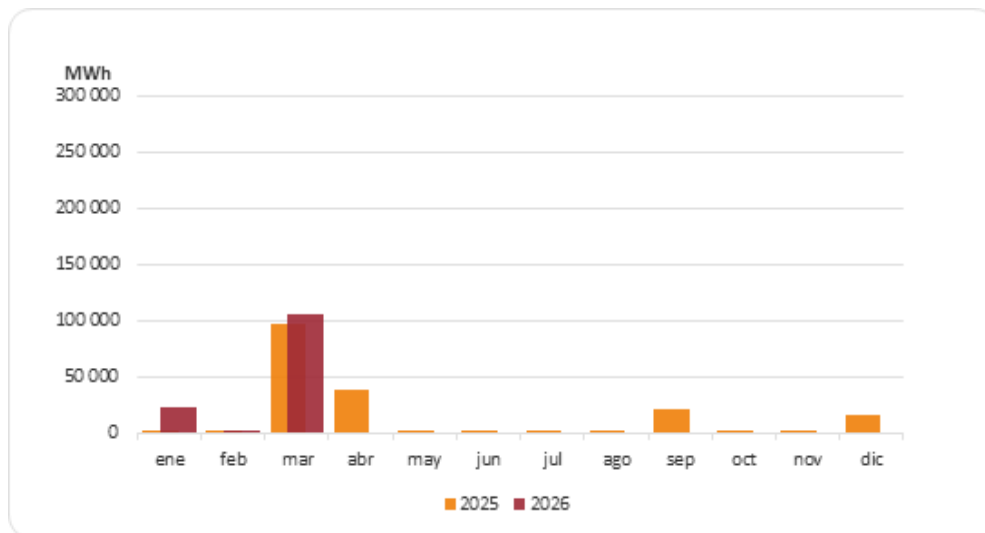


Gráfico 6. Comparación de generación termoeléctrica 2025 - 2026.

### III. EMBALSE ARENAL

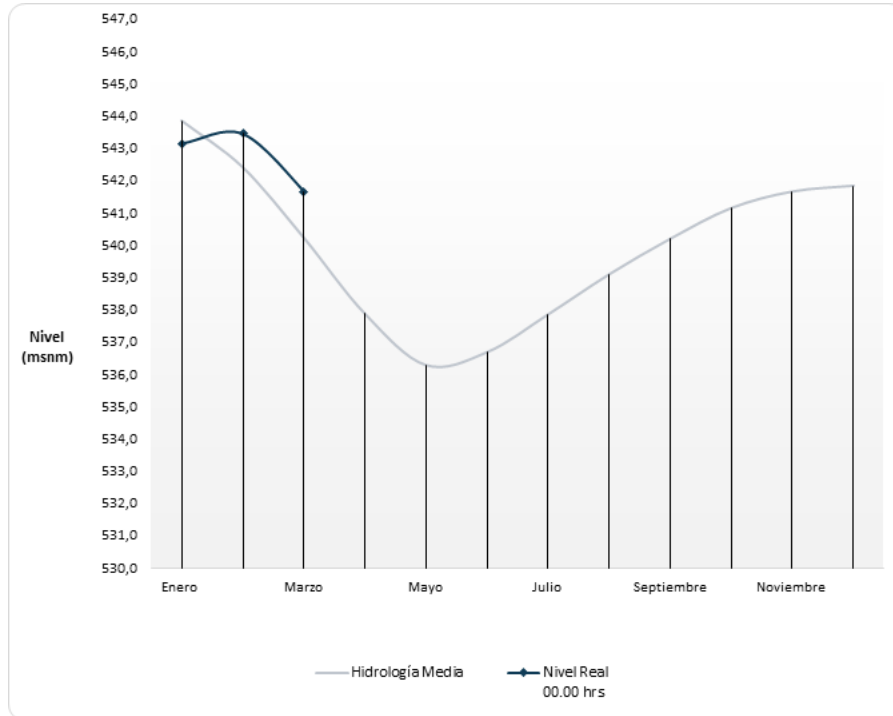


Gráfico 7. Curva nivel real del embalse Arenal vs hidrología inferior.

Curva Embalse Arenal		
Mes	Hidrología Media	Nivel Real 00.00 hrs
<b>Enero</b>	543,87	543,18
<b>Febrero</b>	542,43	543,48
<b>Marzo</b>	540,25	541,68
<b>Abril</b>	537,90	
<b>Mayo</b>	536,31	
<b>Junio</b>	536,71	
<b>Julio</b>	537,88	
<b>Agosto</b>	539,12	
<b>Septiembre</b>	540,22	
<b>Octubre</b>	541,17	
<b>Noviembre</b>	541,68	
<b>Diciembre</b>	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

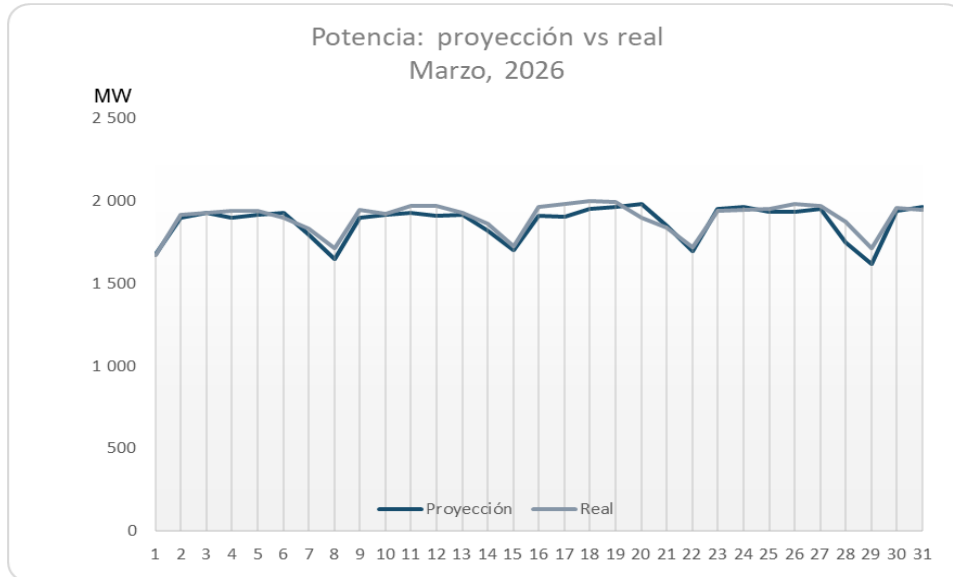


Gráfico 8. Comparación de la demanda de potencia – marzo, 2026.

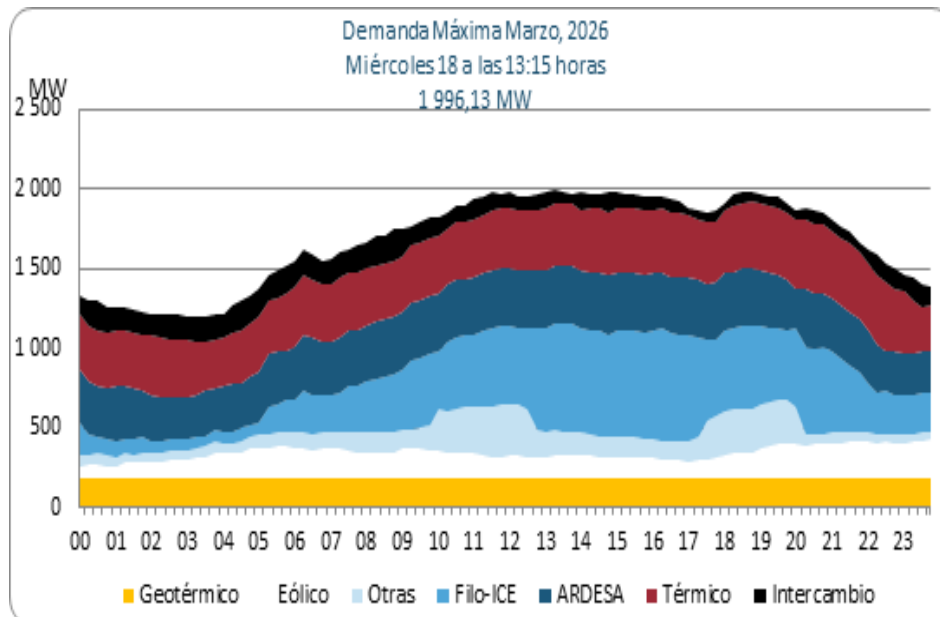


Gráfico 9. Composición de la demanda máxima – marzo del año 2026, registrada el miércoles 18.

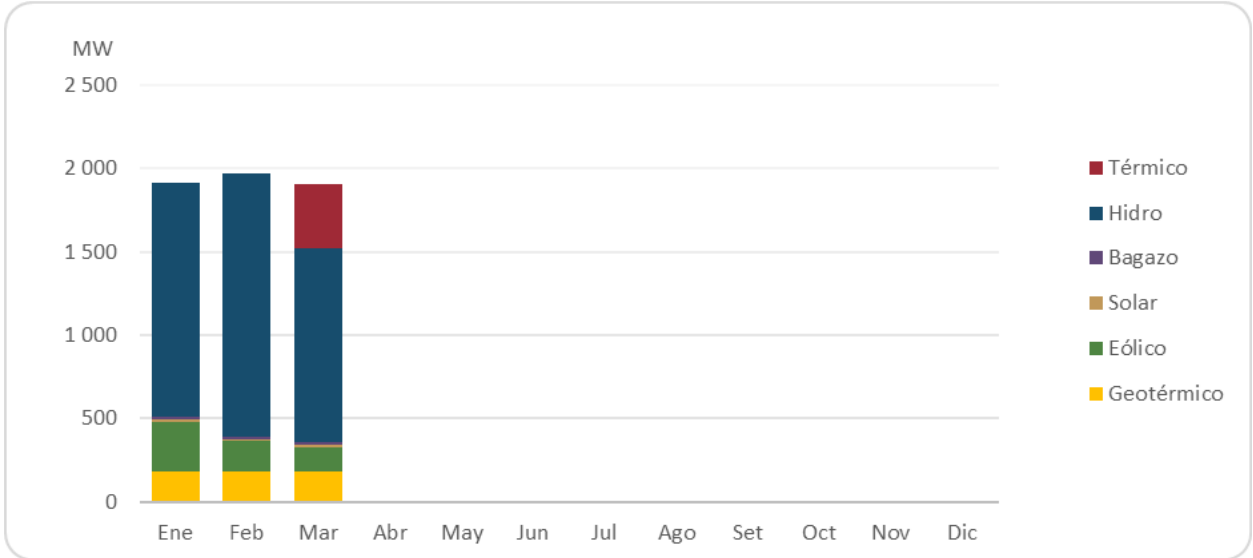


Gráfico 10. Composición de la demanda por fuente a la hora de la máxima enero – marzo, 2026.

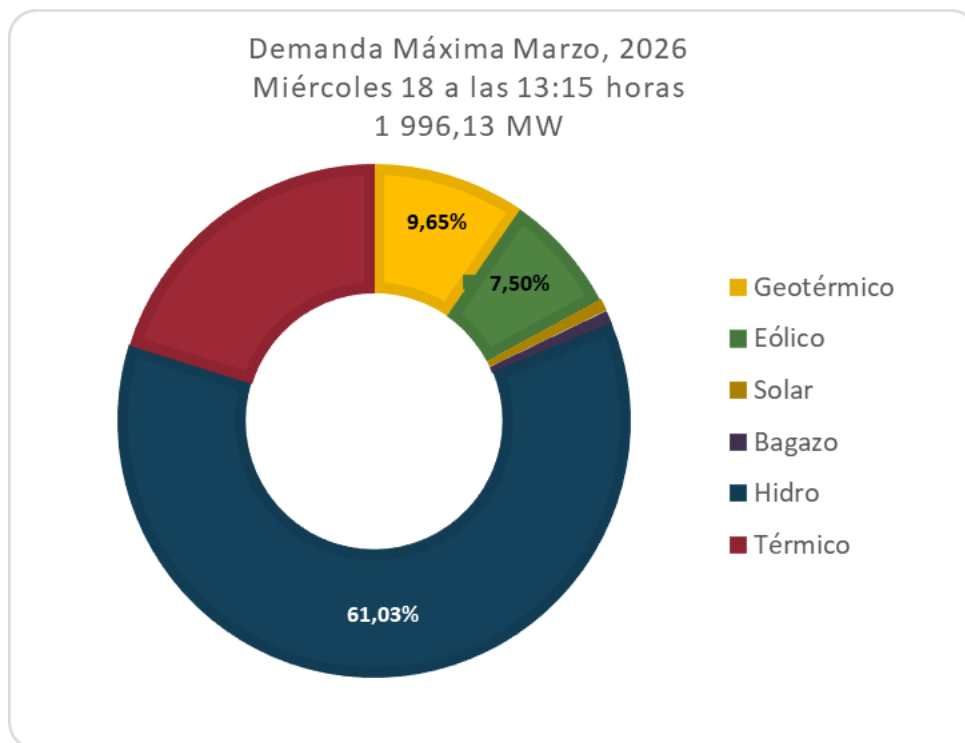


Gráfico 11. Composición de la demanda por fuente a la hora de la máxima.

**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	11 568,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49 914,58
	PE El Quijote	20 936,68	19 045,48	20 964,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	60 946,48
	J.A.S.E.C.	8 626,92	9 589,44	7 213,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25 429,68
	C.N.F.L.	25 967,43	26 840,74	16 158,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	68 966,34
	Valle Central	4 218,63	5 158,31	3 140,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 517,67
	Coopesesca	29 432,70	37 637,81	22 976,65	-	-	-	-	-	-	-	-	-	90 047,16
	Coop Guanacaste	13 471,18	12 157,01	9 538,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35 166,70
	Juanilama Solar	825,67	783,03	840,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 448,82
	Parque Solar Huacac	1 449,39	1 363,88	1 614,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 427,31
	Parque Solar Valle Escondido	1 080,63	1 072,64	1 220,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 373,43
	PE Río Naranjo	2 385,51	3 134,25	2 918,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 438,64
	PE Cacao	7 892,88	8 356,96	7 619,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23 869,12
	Coneléctricas	18 424,82	29 634,68	15 195,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	63 254,62
	Los Santos	5 458,35	5 287,24	3 484,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 230,59
	Otras Solares	288,75	211,44	361,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	861,64
	Otras Bagazo	-	3 936,19	3 969,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 906,09
	<b>Subtotal</b>	<b>161 625,13</b>	<b>181 399,21</b>	<b>128 774,62</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>471 798,86</b>
<b>Paralela</b>	Hidro	14 076,09	13 885,62	10 198,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38 160,44
	Térmica	13 293,78	6 077,23	6 198,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25 569,08
	Eólica	80 966,26	70 751,31	83 052,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	234 769,62
	<b>Subtotal</b>	<b>108 336,13</b>	<b>90 714,16</b>	<b>99 448,86</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>298 499,15</b>
<b>ICE Hidro</b>	Garita 1 y 2	14 493,31	13 450,49	13 137,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	41 080,99
	Garita 3 y 4	19 476,58	26 350,13	20 354,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66 181,55
	Río Macho	32 563,00	50 931,72	25 512,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	109 006,81
	Cañal	37 137,41	47 624,78	27 965,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	112 728,00
	Arenal	84 253,93	56 950,66	107 235,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	248 440,54
	Dengo	91 964,42	63 869,02	118 533,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	274 367,35
	Sandlillal	14 296,13	7 177,66	19 051,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40 525,76
	Toro I	5 993,60	11 118,40	5 082,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22 194,49
	Toro II	17 187,24	27 683,24	15 634,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	60 505,08
	Toro III	12 921,09	20 571,30	11 462,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44 955,33
	Angostura	51 751,70	62 833,46	44 869,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	159 454,15
	Reventazón	70 441,65	87 681,50	59 605,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	217 728,90
	Peñas Blancas	11 302,30	11 679,99	9 094,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32 076,57
	Cariblanco	18 171,99	28 142,60	18 002,06	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64 316,65
	Pirris	25 567,81	12 888,41	15 453,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	53 909,63
	Echandi	2 739,71	2 227,40	1 903,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 870,77
	La Joya	14 935,41	19 205,75	11 329,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45 470,72
El General	17 097,66	14 138,89	16 654,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47 891,39	
<b>Subtotal</b>	<b>542 294,95</b>	<b>564 625,41</b>	<b>540 884,33</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 647 704,68</b>	
<b>Moln</b>	Moln Gas	0,04	7,63	2 045,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 053,43
	Moln Gas CNFL	1,66	0,03	4 039,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 041,24
	PTA Moln	-	0,08	8 305,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 305,45
	PTA Garabito	-	-	4 307,76	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 307,76
	Guápiles	6,49	5,03	2 106,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 118,36
	Orotina	-	8,15	2 124,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 132,75
	Garabito	23 814,21	73,78	82 031,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	105 919,40
	<b>Subtotal</b>	<b>23 822,39</b>	<b>94,70</b>	<b>104 961,30</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>128 878,39</b>
<b>ICE Geo</b>	Miravalles I	28 996,44	26 287,94	28 929,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	84 213,73
	Miravalles II	29 607,45	26 583,05	29 273,85	-	-	-	-	-	-	-	-	-	85 464,35
	Miravalles III	9 124,44	8 713,17	12 748,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30 586,23
	Boca de Pozo 1	3 278,36	2 963,57	3 300,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 541,94
	Miravalles V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Pailas	22 383,68	20 249,56	22 012,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64 645,64
	Las Pailas II	38 523,88	33 466,32	38 696,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	110 686,82
<b>Subtotal</b>	<b>131 914,24</b>	<b>118 263,60</b>	<b>134 960,87</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>385 138,72</b>	
<b>ICE Eólico (Tejona)</b>	ICE Eólico (Tejona)	1 733,25	1 569,26	1 532,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 835,13
	ICE Solar (Miravalles)	62,62	66,67	78,20	-	-	-	-	-	-	-	-	-	207,48
	<b>Subtotal</b>	<b>1 795,87</b>	<b>1 635,93</b>	<b>1 610,83</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5 042,61</b>
<b>BOT</b>	Hidro	30 034,06	33 157,98	24 626,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	87 818,94
	Eólico	80 757,16	78 491,34	77 281,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	236 529,51
	<b>Subtotal</b>	<b>110 791,22</b>	<b>111 649,32</b>	<b>101 907,92</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>324 348,45</b>
<b>Resumen</b>	Producción S.E.N.	1 080 579,92	1 068 282,32	1 112 548,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 261 410,87
	Intercambio	23 223,56	51 684,10	64 253,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35 792,65
	Producción Demanda Nacional	1 103 803,48	1 016 598,22	1 176 801,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 297 203,52
	Demanda Máxima MW	1 902,84	1 956,50	1 996,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 996,13
	Día y hora	el 23 a las 11:45	el 20 a las 11:45	el 18 a las 13:15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 de marzo a las 13:15
Factor de Carga %	77,97%	77,32%	79,24%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	76,47%	
<b>Por Fuente</b>	Hidroeléctrico	703 493,74	744 618,79	658 350,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 106 463,14
	Termoeléctrico	23 822,39	94,70	104 961,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	128 878,39
	Geotérmico	131 914,24	118 263,60	134 960,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	385 138,72
	Bagazo	13 293,78	10 013,42	10 167,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33 475,17
	Eólico	204 348,71	191 794,15	199 993,91	-	-	-	-	-	-	-	-	-	596 136,76
	Solar	3 707,05	3 497,66	4 113,97	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 318,68

# 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 671,21
	Los Negros	5 349,42	4 826,43	2 474,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 650,55
	Los Negros II	11 167,42	9 563,41	6 236,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26 967,44
	Tacares	3 565,36	2 490,77	2 569,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 625,38
	<b>Subtotal</b>	<b>21 165,59</b>	<b>17 190,11</b>	<b>11 558,88</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>49 914,58</b>
<b>PE El Quijote</b>	<b>20 936,68</b>	<b>19 045,48</b>	<b>20 964,32</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>60 946,48</b>	
JASEC	Barro Morado	455,45	358,66	375,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 190,00
	Birris12	4 879,29	5 482,07	4 092,47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 453,83
	Birris3	2 508,81	2 521,63	2 061,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 091,92
	Tuis	783,38	1 227,09	683,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 693,94
<b>Subtotal</b>	<b>8 626,92</b>	<b>9 589,44</b>	<b>7 213,31</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>25 429,68</b>	
CNFL	CNFL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Belén	4 454,23	4 229,77	308,54	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 992,53
	Brasil	5 264,66	6 562,80	4 509,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 337,08
	Electriona	1 671,45	2 190,39	953,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 815,44
	Cote	642,82	1 426,49	597,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 666,86
	El Encanto	3 290,46	4 690,95	2 321,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 302,94
	Río Segundo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ventanas	629,30	17,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	647,03
	Daniel Gutiérrez	4 694,68	5 676,49	3 693,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 065,12
	Balsa Inferior	5 319,82	2 046,13	3 773,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 139,34
	<b>Subtotal</b>	<b>25 967,43</b>	<b>26 840,74</b>	<b>16 158,18</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>68 966,34</b>
<b>Valle Central</b>	<b>4 218,63</b>	<b>5 158,31</b>	<b>3 140,73</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>12 517,67</b>	
Coopelesca	Chocosuelas	6 488,94	5 620,22	5 800,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 909,17
	Cubujuquí	7 987,04	12 207,36	6 654,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26 848,72
	Hidrozarcas	5 903,98	8 031,39	3 185,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 120,65
	La Esperanza	2 723,14	3 604,66	1 991,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 319,42
	Platanar	6 329,61	8 174,17	5 345,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 849,20
<b>Subtotal</b>	<b>29 432,70</b>	<b>37 637,81</b>	<b>22 976,65</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>90 047,16</b>	
Coope-Guanacaste	Bijagua	7 271,50	6 400,75	5 143,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 815,33
	Canalete	6 199,68	5 756,26	4 395,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 351,37
	Juanilama Solar	825,67	783,03	840,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 448,82
	Parque Solar Huacas	1 449,39	1 363,88	1 614,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 427,31
	Parque Solar Valle Escoc	1 080,63	1 072,64	1 220,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 373,43
	PE Río Naranjo	2 385,51	3 134,25	2 918,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 438,64
	PE Cacao	7 892,88	8 356,96	7 619,28	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23 869,12
<b>Subtotal</b>	<b>27 105,26</b>	<b>26 867,77</b>	<b>23 750,98</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>77 724,01</b>	
Cone-léctricas	Pocosol	12 464,48	16 689,84	6 774,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	35 928,57
	San Lorenzo	5 960,34	9 085,18	4 148,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 193,76
	Río Lajas (C)	-	3 859,66	4 272,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 132,29
<b>Subtotal</b>	<b>18 424,82</b>	<b>29 634,68</b>	<b>15 195,12</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>63 254,62</b>	
Coopesantos Los Santos	5 458,35	5 287,24	3 484,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 230,59
Otras Solares	288,75	211,44	361,45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	861,64
Otras Bagazo	-	3 936,19	3 969,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 906,09
<b>Total</b>	<b>161 625,13</b>	<b>181 399,21</b>	<b>128 774,52</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>471 798,86</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
<b>Hidro</b>	Tapezco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Vara Blanca	764,44	1 356,98	661,82	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 783,25
	El Ángel	876,43	543,49	1 118,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 538,88
	El Ángel Ampliación	1 643,00	2 847,09	1 354,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 844,16
	Caño Grande	1 519,43	1 506,52	1 332,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 358,79
	Santa Rufina	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	La Rebeca	9,82	1,81	13,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25,05
	Zuerkata	838,32	1 527,26	918,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 284,56
	Don Pedro	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,07
	Matamoros	1 351,17	1 442,81	1 134,37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 928,35
	El Embalse	691,59	802,60	671,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 165,97
	Volcán	4 343,20	1 721,87	1 116,04	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 181,12
	Doña Julia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Caño Grande III	2 038,61	2 135,19	1 876,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 050,23
<b>Subtotal</b>	<b>14 076,09</b>	<b>13 885,62</b>	<b>10 198,74</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>38 160,44</b>	
<b>Eólico</b>	Aeroenergía	1 864,76	1 545,38	1 454,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 864,78
	Vientos del Este	6 582,90	6 145,69	5 819,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 547,68
	PE Tilarán	1 391,61	2 445,00	2 452,53	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 289,14
	MOVASA	5 221,79	6 050,93	6 577,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 850,13
	Tilawind	10 061,57	10 740,12	11 749,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32 550,77
	PE Mogote	11 341,54	6 864,61	9 264,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27 470,16
	Altamira	13 090,03	12 373,38	12 775,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38 238,67
	Campos Azules	11 564,18	8 625,83	11 307,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 497,57
	Vientos de la Perla	9 781,01	7 650,56	9 809,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27 241,52
	Vientos de Miramar	10 066,86	8 309,81	11 842,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30 219,22
<b>Subtotal</b>	<b>80 966,26</b>	<b>70 751,31</b>	<b>83 052,06</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>234 769,62</b>	
<b>Bagazo</b>	Ingenio Taboga	6 326,83	6 077,23	6 198,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 602,13
	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>25 569,08</b>
<b>Total</b>	<b>108 336,13</b>	<b>90 714,16</b>	<b>99 448,86</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>298 499,15</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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	55 866,52
Chucás	11 998,03	11 239,84	8 714,55	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 952,42
<b>Subtotal Hidro</b>	<b>30 034,06</b>	<b>33 157,98</b>	<b>24 626,90</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>87 818,94</b>
P.E. Guanacaste	24 311,36	25 371,84	24 621,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	74 304,56
Chiripa	29 686,39	26 087,24	25 758,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	81 531,92
P.E. Orosi	26 759,41	27 032,27	26 901,35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	80 693,03
<b>Subtotal Eólico</b>	<b>80 757,16</b>	<b>78 491,34</b>	<b>77 281,02</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>236 529,51</b>
<b>Total</b>	<b>110 791,22</b>	<b>111 649,32</b>	<b>101 907,92</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	<b>324 348,45</b>

**Sistema Eléctrico**  
**Resumen Anual 2 0 2 6**  
**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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Junio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Julio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Noviembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>3 261 410,87</b>	<b>1 653,60</b>	<b>353 567,91</b>	<b>- 351 914,30</b>	<b>389 405,02</b>	<b>1 698,06</b>	<b>387 706,96</b>	<b>391 058,62</b>	<b>355 265,97</b>	<b>35 792,65</b>	<b>3 297 203,52</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 entre Costa Rica y Nicaragua.

## Sistema Eléctrico

### Capacidad Instalada en placa - Marzo 2026

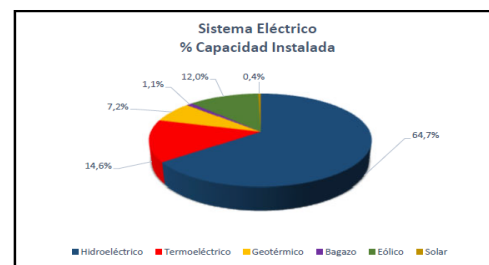
I.C.E. <sup>3</sup>	Número Unidades	kW en placa <sup>1</sup>
<b>ICE HIDRO</b>		
Garita	4	134 740
Río Macho	5	135 680
Cachí	4	152 000
Arenal	3	157 399
Miguel Dengo	3	174 012
Sandillal	2	31 977
Angostura	3	172 202
Peñas Blancas	2	38 172
Cariblanco	2	87 941
Pirrí	2	140 272
Toro I	2	27 300
Toro II	2	73 040
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>		
Moín Gas	3	108 300
Moín Gas - C.N.F.L	2	90 000
Guápiles	2	14 267
Orotina	2	10 686
Garabito <sup>2</sup>	11	202 708
PTA Moín	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	12	7 920
<b>Subtotal Eólico</b>	<b>12</b>	<b>7 920</b>
<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>99</b>	<b>2 553 232</b>

OTRAS EMPRESAS	Número unidades	kW en placa
<b>Hidro</b>		
E.S.P.H.	8	67 062
J.A.S.E.C. <sup>4</sup>	13	47 619
C.N.F.L.	22	126 337
Coopelesca	13	95 180
Coopeguanacaste	4	41 594
Coneletrías <sup>5</sup>	7	55 480
<b>Subtotal Hidro</b>	<b>67</b>	<b>433 272</b>
<b>Eólico</b>		
Valle Central (CNFL)	17	15 300
COOPESANTOS	15	12 750
Río Naranja (Coopegua)	3	9 000
P.E. Cacao (Coopegua)	9	21 150
P.E. El Quijote (ESPH)	8	34 400
<b>Subtotal Eólico</b>	<b>52</b>	<b>92 600</b>
<b>Solar</b>		
P.S. Huacas	1	5 100
P.S. Juanilama	1	4 400
P.S. Valle Escondido	1	4 987
<b>Subtotal Solar</b>	<b>3</b>	<b>14 487</b>
<b>Total Otras Empresas</b>	<b>122</b>	<b>540 359</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	19 800
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>177 750</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>253 363</b>

Generación Ley 7200, Capítulo II	Número unidades	kW en Placa	kW Contrato
<b>Hidro</b>			
Torito	2	60 000	50 000
Chucás	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	68,57%
Térmico	530 962	23	20,80%
Geotérmico	262 660	8	10,29%
Eólico	7 920	12	0,31%
Solar	1 000	10	0,04%
<b>Total ICE</b>	<b>2 553 232</b>	<b>99</b>	<b>70,20%</b>
<b>Otras Empresas</b>			
Hidro	433 272	67	80,18%
Eólico	92 600	52	17,14%
Solar	14 487	3	2,68%
<b>Total Otras Empresas</b>	<b>540 359</b>	<b>122</b>	<b>14,86%</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>7,61%</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>7,34%</b>
<b>Total instalado</b>	<b>3 637 063</b>	<b>525</b>	



Resumen kW Costa Rica	Hidroeléctrico	2 352 719	64,69%
	Termoelectrico	530 962	14,60%
	Geotermico	262 660	7,22%
	Bagazo	38 500	1,06%
	Eólico	436 735	12,01%
	Solar	15 487	0,43%
	<b>Total</b>	<b>3 637 063</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).