

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD

DIVISION OPERACIÓN Y CONTROL DEL SISTEMA ELECTRICO

Producción y Demanda

Informe Mensual

Febrero, 2026

I. DEMANDA DE ENERGÍA

Atención de Demanda por Fuente enero – febrero, 2026		
Fuente	MWh	%
Bagazo	23 307,2	1,1%
Eólico	396 142,9	18,7%
Geotérmico	250 177,8	11,8%
Hidro	1 392 823,0	65,7%
Solar	7 204,7	0,3%
Térmico	23 874,2	1,1%
*Importación	26 871,9	1,3%
	2 120 401,7	100,0%

Atención de Demanda con fuentes renovables
97,6%

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

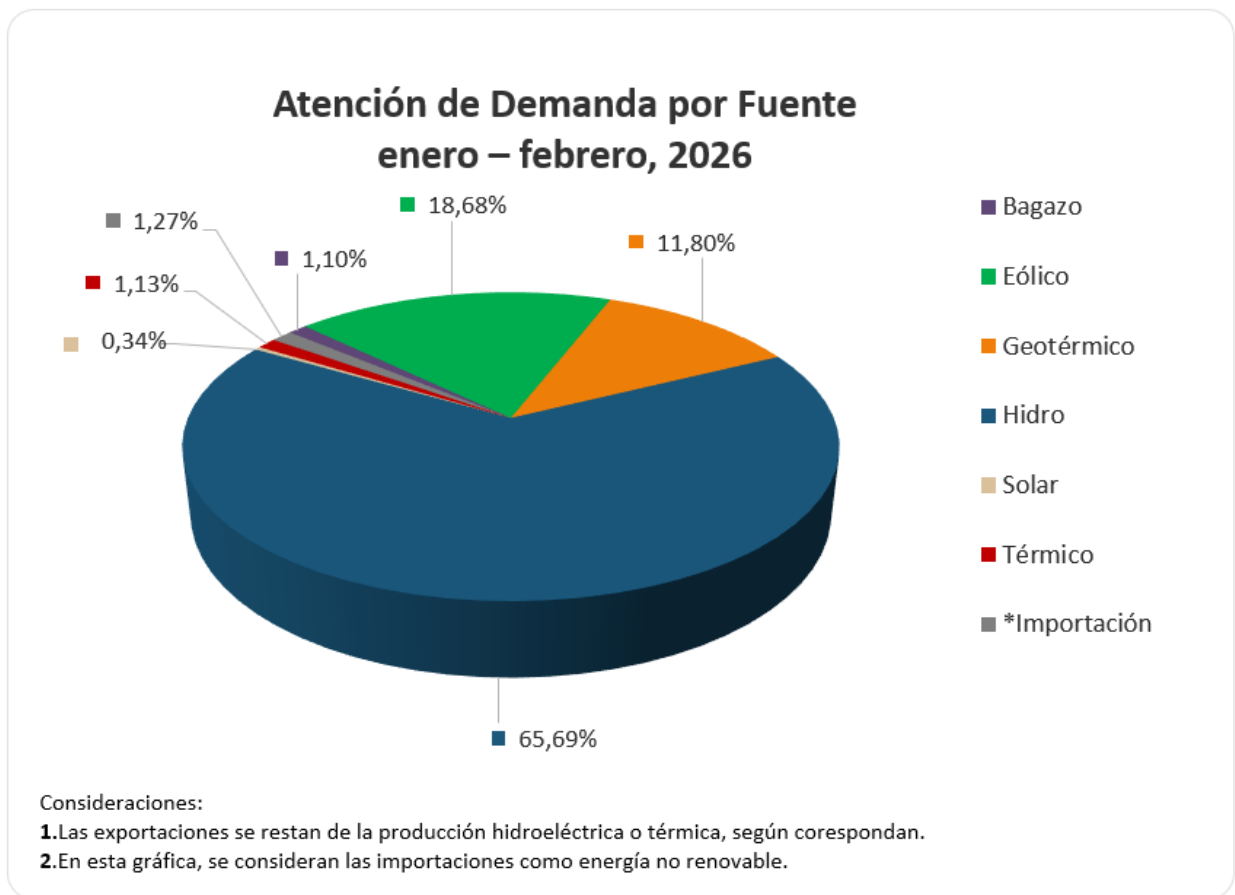


Gráfico 1. Distribución de la atención de la demanda por fuente.

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%	-	-	-
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	2 057 127,12		2 120 401,70	% crecimiento acumulado	3,08%

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

Demandas máximas mensuales

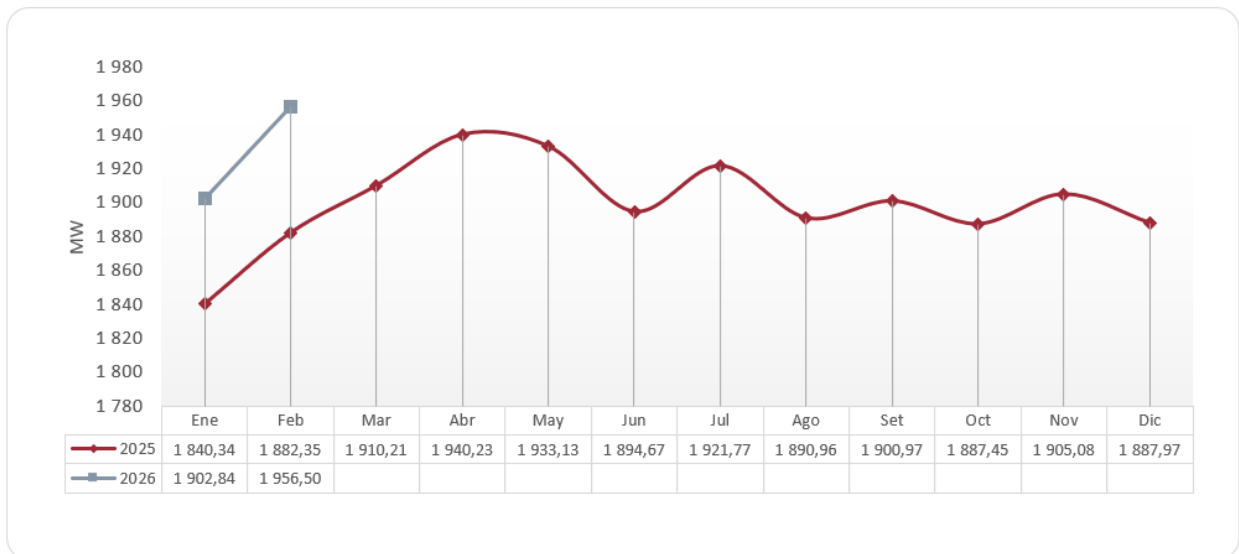


Gráfico 2. Comparación de la demanda de potencia máxima mensual 2025 - 2026.

II. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA

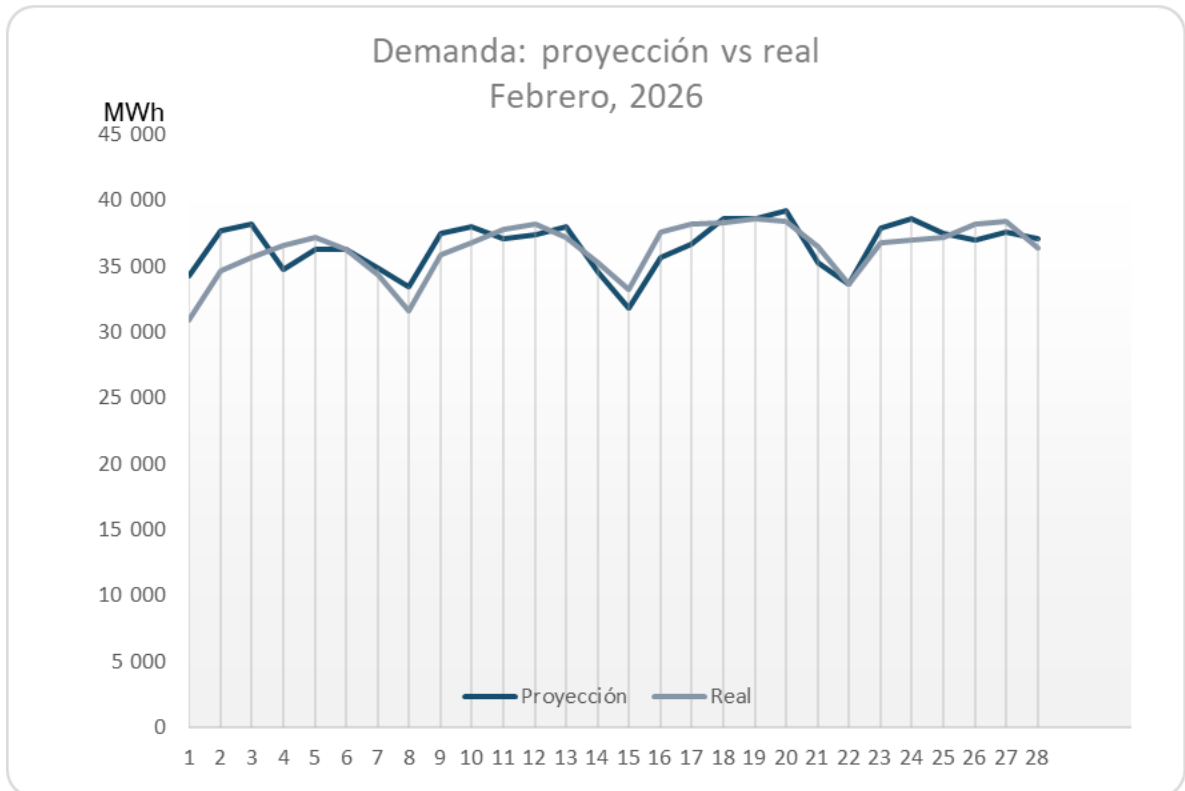


Gráfico 3. Comparación de la producción de real de energía vs proyección.

Producción de Energía MWh				
Acumulado a febrero	2025	2026	Crecimiento	
Hidroeléctrico	1 656 290,9	1 448 112,5	-12,57%	↓
Termoeléctrico	1 108,5	23 917,1		↑
Geotérmico	221 361,4	250 177,8	13,02%	↑
Bagazo	22 649,8	23 307,2	2,90%	↑
Eólico	358 142,4	396 142,9	10,61%	↑
Solar	5 282,7	7 204,7	36,38%	↑
Producción	2 264 835,64	2 148 862,24	-5,12%	↓
Intercambio MWh	- 207 708,52	- 28 460,53		
Demanda MWh	2 057 127,12	2 120 401,70	3,08%	↑
Demanda Máxima MW	1 882,35	1 956,50	3,94%	↑

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

Producción de energía

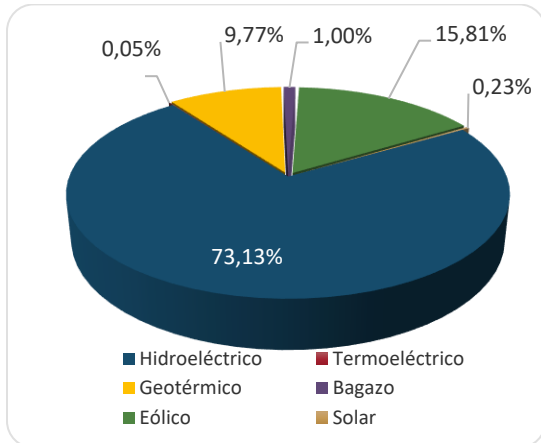


Gráfico 4. Producción de energía MWh por fuente - 2025.

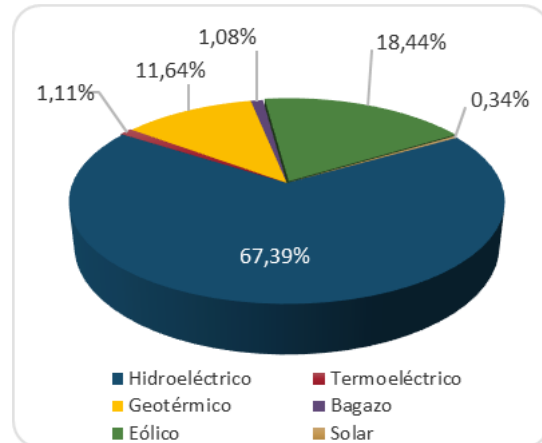


Gráfico 5. Producción de energía MWh por fuente - 2026.

Producción de energía termoeléctrica

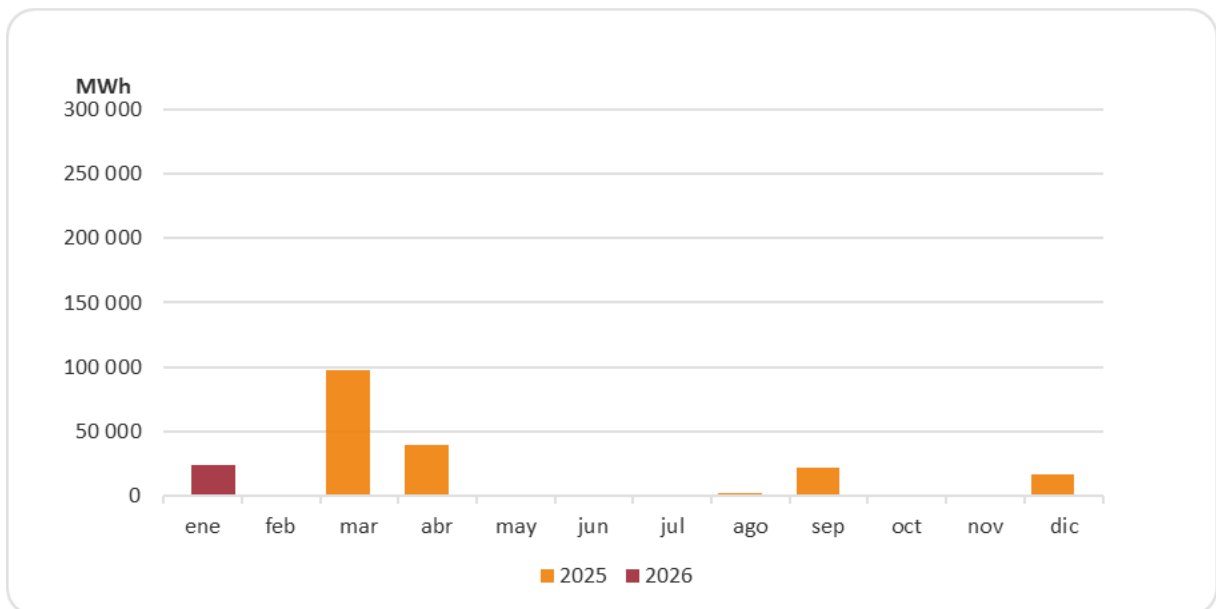


Gráfico 6. Comparación de generación termoeléctrica 2025 - 2026.

III. EMBALSE ARENAL

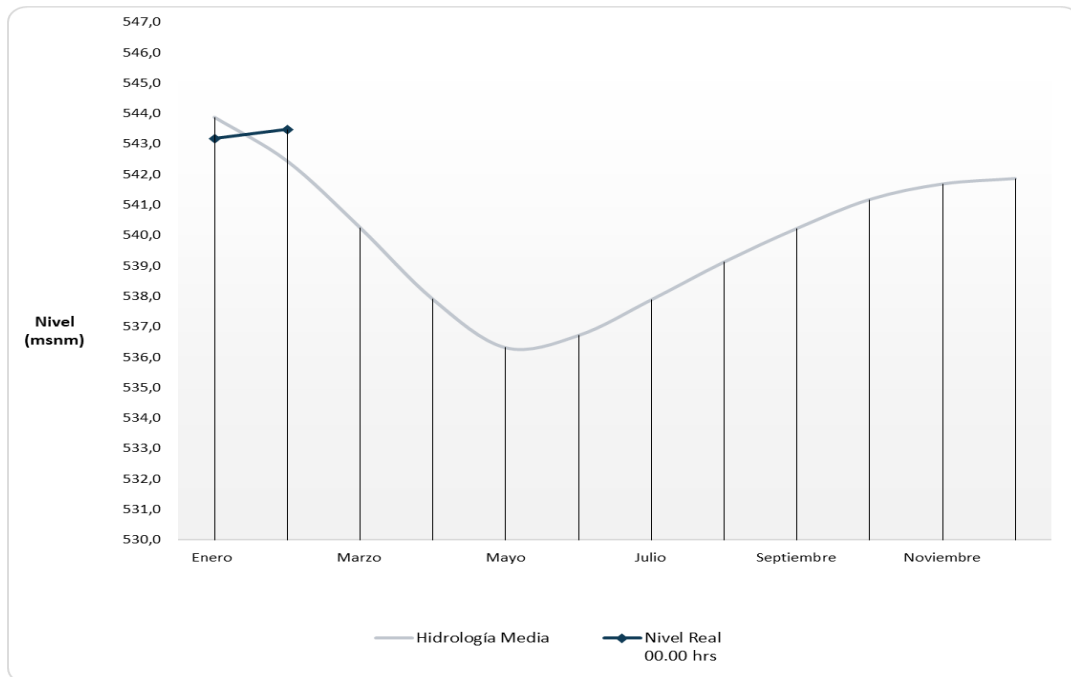


Gráfico 7. Curva nivel real del embalse Arenal vs hidrología inferior.

Curva Embalse Arenal		
Mes	Hidrología Media	Nivel Real 00.00 hrs
Enero	543,87	543,18
Febrero	542,43	543,48
Marzo	540,25	
Abril	537,90	
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

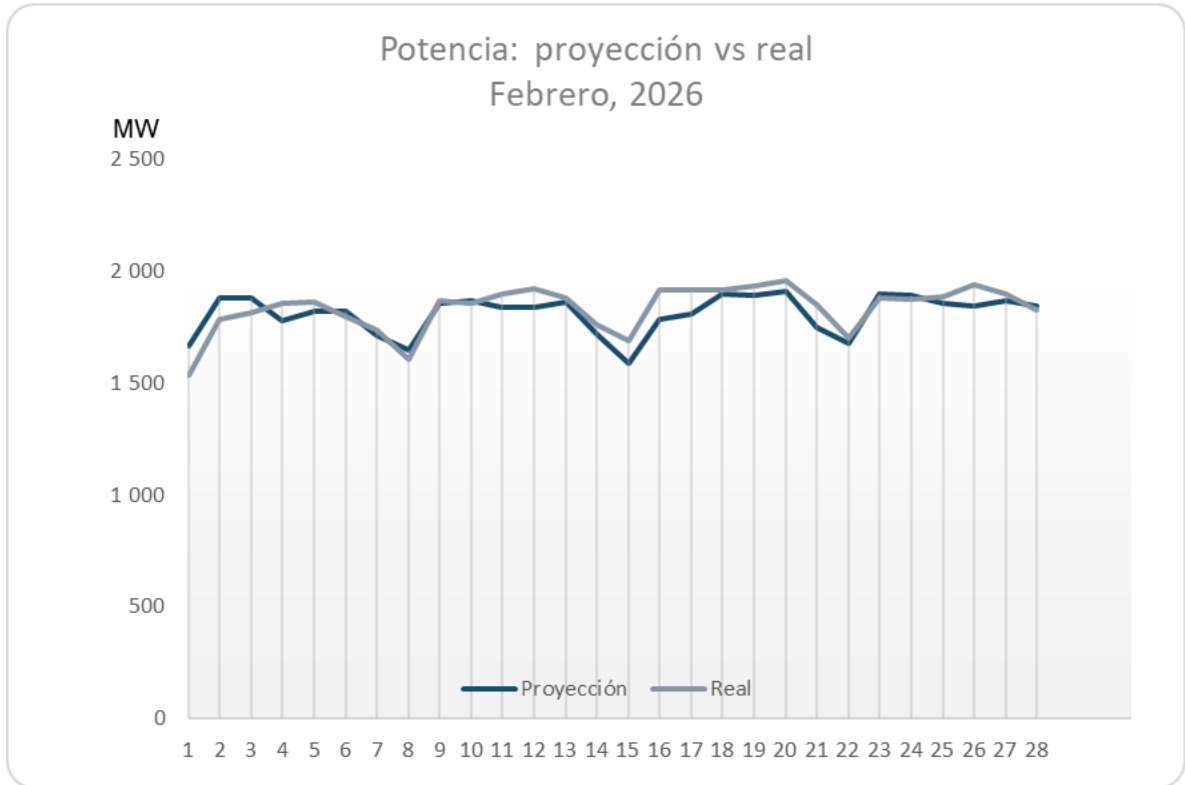


Gráfico 8. Comparación de la demanda de potencia – febrero, 2026.

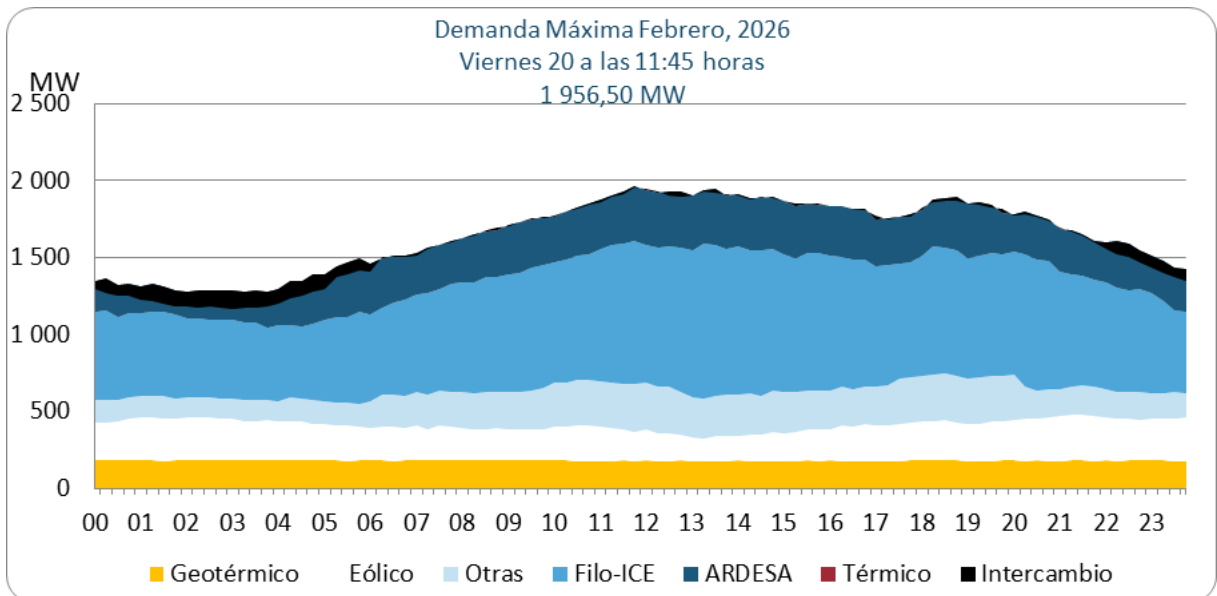


Gráfico 9. Composición de la demanda máxima – febrero del año 2026, registrada el viernes 20.

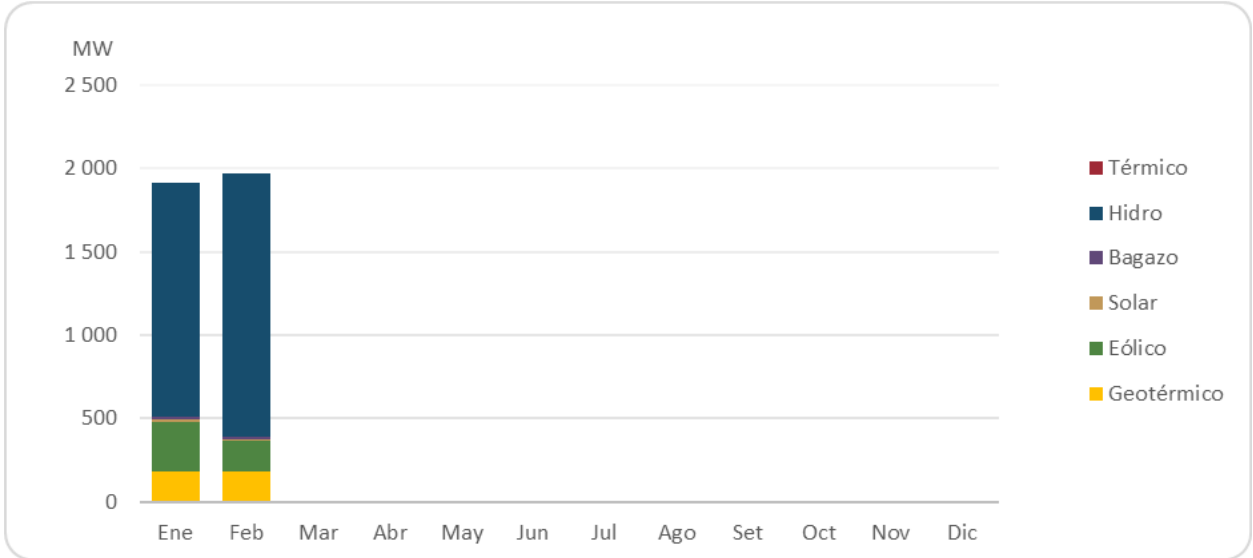


Gráfico 10. Composición de la demanda por fuente a la hora de la máxima enero – febrero, 2026.

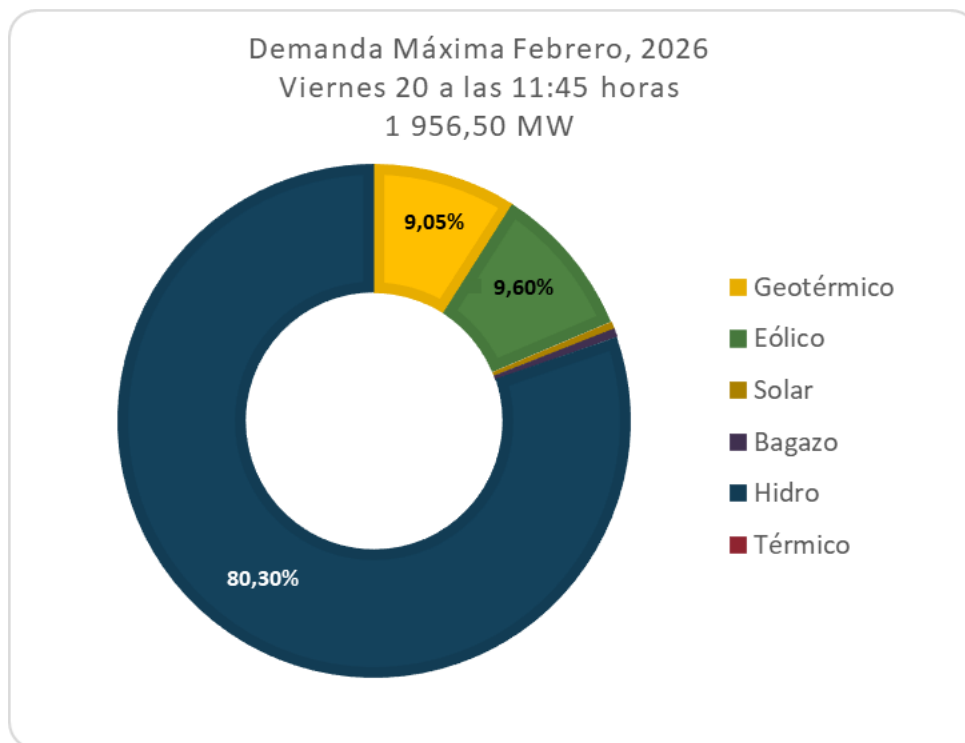


Gráfico 11. Composición de la demanda por fuente a la hora de la máxima.

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
Otras Empresas	E.S.P.H.	21 165,59	17 190,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38 355,69
	PE El Quijote	20 936,68	19 045,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39 982,16
	J.A.S.E.C.	8 626,92	9 589,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 216,37
	C.N.F.L.	25 967,43	26 840,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52 808,16
	Valle Central	4 218,63	5 158,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 376,93
	Coopesesca	29 432,70	37 637,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	67 070,51
	CoopGuanacaste	13 471,18	12 157,01	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25 628,19
	Juanilama Solar	825,67	783,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 608,71
	Parque Solar Huacas	1 449,39	1 363,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 813,27
	Parque Solar Valle Escondido	1 080,63	1 072,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 153,27
	PE Río Naranjo	2 385,51	3 134,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 519,76
	PE Cacao	7 892,88	8 356,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 249,84
	Coneléctricas	18 424,82	29 634,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48 059,50
	Los Santos	5 458,35	5 287,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 745,60
	Otras Solares	288,75	211,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	500,19
	Otras Bagazo	-	3 936,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 936,19
Subtotal	161 625,13	181 399,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	343 024,33	
Paralela	Hidro	14 076,09	13 885,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27 961,71
	Térmica	13 293,78	6 077,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 371,01
	Eólica	80 966,26	70 751,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	151 717,57
	Subtotal	108 336,13	90 714,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	199 050,29
ICE Hidro	Garita 1 y 2	14 493,31	13 450,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27 943,81
	Garita 3 y 4	19 476,58	26 350,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45 826,71
	Río Macho	32 563,00	50 931,72	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	83 494,72
	Caçhi	37 137,41	47 624,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	84 762,19
	Arenal	84 253,93	56 950,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	141 204,60
	Dengo	91 964,42	63 869,02	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	155 833,44
	Sandlial	14 296,13	7 177,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21 473,79
	Toro I	5 993,60	11 118,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 112,00
	Toro II	17 187,24	27 683,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44 870,48
	Toro III	12 921,09	20 571,30	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33 492,39
	Angostura	51 751,70	62 833,46	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	114 585,15
	Reventazón	70 441,65	87 681,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158 123,16
	Peñas Blancas	11 302,30	11 679,99	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	22 982,29
	Cariblanco	18 171,99	28 142,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	46 314,59
	Pirris	25 567,81	12 888,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38 456,22
	Echandi	2 739,71	2 227,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 967,11
La Joya	14 935,41	19 205,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34 141,16	
El General	17 097,66	14 138,89	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31 236,55	
Subtotal	542 294,95	564 525,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 106 820,36	
MOIN	Moin Gas	0,04	7,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,67
	Moin Gas CNFL	1,66	0,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,68
	PTA Moin	-	0,08	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,08
	PTA Garabito	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Guápiles	6,49	5,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,52
	Orotina	-	8,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8,15
	Garabito	23 814,21	73,78	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23 887,99
	Subtotal	23 822,39	94,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23 917,09
ICE Geo	Miravalles I	28 996,44	26 287,94	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	55 284,38
	Miravalles II	29 607,45	26 583,05	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	56 190,50
	Miravalles III	9 124,44	8 713,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 837,60
	Boca de Pozo 1	3 278,36	2 963,57	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 241,92
	Miravalles V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Pailas	22 383,68	20 249,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42 633,24
	Las Pailas II	38 523,88	33 466,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	71 990,20
Subtotal	131 914,24	118 263,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	250 177,84	
ICE Eólico (Tejona)	1 733,25	1 569,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 302,51	
ICE Solar (Miravalles)	62,62	66,67	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	129,28	
BOT	Hidro	30 034,06	33 157,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	63 192,04
	Eólico	80 757,16	78 491,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	159 248,50
	Subtotal	110 791,22	111 649,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	222 440,53
Resumen	Producción S.E.N.	1 080 579,92	1 068 282,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 148 862,24
	Intercambio	23 223,56	- 51 684,10	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28 460,53
	Producción Demanda Nacional	1 103 803,48	1 016 598,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 120 401,70
	Demanda Máxima MW	1 902,84	1 956,50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 956,50
	Día y hora	el 23 a las 11:45	el 20 a las 11:45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 de febrero a las 11:45
Factor de Carga %	77,97%	77,32%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	76,54%	
Por Fuente	Hydroeléctrico	703 493,74	744 618,79	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 448 112,53
	Termoeléctrico	23 822,39	94,70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23 917,09
	Geotérmico	131 914,24	118 263,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	250 177,84
	Bagazo	13 293,78	10 013,42	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23 307,20
	Eólico	204 348,71	191 794,15	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	396 142,85
	Solar	3 707,05	3 497,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 204,72

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 392,88
	Los Negros	5 349,42	4 826,43	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 175,85
	Los Negros II	11 167,42	9 563,41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 730,83
	Tacares	3 565,36	2 490,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 056,13
	Subtotal	21 165,59	17 190,11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	38 355,69
	PE El Quijote	20 936,68	19 045,48	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39 982,16
JASEC	Barro Morado	455,45	358,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	814,10
	Birris12	4 879,29	5 482,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 361,36
	Birris3	2 508,81	2 521,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 030,44
	Tuis	783,38	1 227,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 010,46
	Subtotal	8 626,92	9 589,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 216,37
CNFL	CNFL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Belén	4 454,23	4 229,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 684,00
	Brasil	5 264,66	6 562,80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 827,47
	Electriona	1 671,45	2 190,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 861,83
	Cote	642,82	1 426,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 069,31
	El Encanto	3 290,46	4 690,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 981,40
	Río Segundo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Ventanas	629,30	17,73	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	647,03
	Daniel Gutiérrez	4 694,68	5 676,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 371,18
	Balsa Inferior	5 319,82	2 046,13	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 365,94
	Subtotal	25 967,43	26 840,74	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	52 808,16
Valle Central	4 218,63	5 158,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 376,93	
Coopelesca	Chocosuelas	6 488,94	5 620,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 109,16
	Cubujuquí	7 987,04	12 207,36	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 194,40
	Hidrozarcas	5 903,98	8 031,39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 935,37
	La Esperanza	2 723,14	3 604,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 327,80
	Platanar	6 329,61	8 174,17	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14 503,78
	Subtotal	29 432,70	37 637,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	67 070,51
Coope-Guanacaste	Bijagua	7 271,50	6 400,75	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13 672,25
	Canalete	6 199,68	5 756,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 955,95
	Juanilama Solar	825,67	783,03	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 608,71
	Parque Solar Huacas	1 449,39	1 363,88	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 813,27
	Parque Solar Valle Escoc	1 080,63	1 072,64	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 153,27
	PE Río Naranjo	2 385,51	3 134,25	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5 519,76
	PE Cacao	7 892,88	8 356,96	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16 249,84
	Subtotal	27 105,26	26 867,77	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	53 973,03
Cone-léctricas	Pocosol	12 464,48	16 689,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	29 154,33
	San Lorenzo	5 960,34	9 085,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15 045,52
	Río Lajas (C)	-	3 859,66	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 859,66
	Subtotal	18 424,82	29 634,68	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48 059,50
Coopesantos Los Santos	5 458,35	5 287,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10 745,60	
Otras Solares	288,75	211,44	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	500,19	
Otras Bagazo	-	3 936,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 936,19	
Total	161 625,13	181 399,21	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	343 024,33

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
Hidro	Tapezco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Vara Blanca	764,44	1 356,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 121,42
	El Ángel	876,43	543,49	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 419,93
	El Ángel Ampliación	1 643,00	2 847,09	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 490,08
	Caño Grande	1 519,43	1 506,52	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 025,95
	Santa Rufina	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	La Rebeca	9,82	1,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11,63
	Zuerkata	838,32	1 527,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 365,59
	Don Pedro	0,07	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,07
	Matamoros	1 351,17	1 442,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2 793,98
	El Embalse	691,59	802,60	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1 494,19
	Volcán	4 343,20	1 721,87	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 065,08
	Doña Julia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Caño Grande III	2 038,61	2 135,19	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4 173,79
Subtotal	14 076,09	13 885,62	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27 961,71	
Eólico	Aeroenergía	1 864,76	1 545,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 410,14
	Vientos del Este	6 582,90	6 145,69	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 728,59
	PE Tilarán	1 391,61	2 445,00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3 836,61
	MOVASA	5 221,79	6 050,93	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 272,72
	Tilawind	10 061,57	10 740,12	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 801,69
	PE Mogote	11 341,54	6 864,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 206,15
	Altamira	13 090,03	12 373,38	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25 463,41
	Campos Azules	11 564,18	8 625,83	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20 190,01
	Vientos de la Perla	9 781,01	7 650,56	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17 431,57
	Vientos de Miramar	10 066,86	8 309,81	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18 376,68
Subtotal	80 966,26	70 751,31	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	151 717,57	
Bagazo	Ingenio Taboga	6 326,83	6 077,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12 404,06
	Ingenio El Viejo	6 966,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 966,95
	Subtotal	13 293,78	6 077,23	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19 371,01
Total	108 336,13	90 714,16	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	199 050,29	

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	39 954,17
Chucás	11 998,03	11 239,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	23 237,87
Subtotal Hidro	30 034,06	33 157,98	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	63 192,04
P.E. Guanacaste	24 311,36	25 371,84	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49 683,20
Chiripa	29 686,39	26 087,24	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	55 773,62
P.E. Orosi	26 759,41	27 032,27	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	53 791,68
Subtotal Eólico	80 757,16	78 491,34	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	159 248,50
Total	110 791,22	111 649,32	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	222 440,53

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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Abril	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Mayo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Junio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Julio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Noviembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	2 148 862,24	224,03	269 865,04	- 269 641,01	242 789,15	1 608,67	241 180,48	243 013,18	271 473,72	- 28 460,53	2 120 401,70

* 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 - Febrero 2026

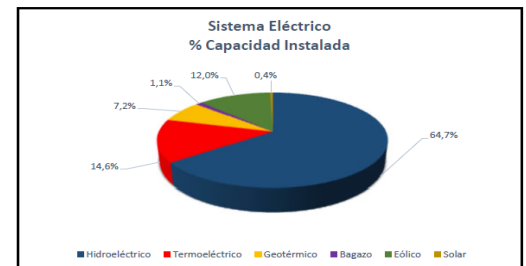
I.C.E. ³	Número Unidades	kW en placa ¹
ICE HIDRO		
Garita	4	134 740
Río Macho	5	135 680
Cachí	4	152 000
Arenal	3	157 399
Miguel Dengo	3	174 012
Sandíall	2	31 977
Angostura	3	172 202
Peñas Blancas	2	38 172
Cariblanco	2	87 941
Pirris	2	140 272
Toro I	2	27 300
Toro II	2	73 040
Toro III ⁴	1	23 760
Echandi	1	4 696
Reventazón	5	306 868
La Joya	3	50 682
El General	2	39 950
Subtotal Hidro	46	1 750 690
ICE TÉRMICO		
Moín Gas	3	108 300
Moín Gas - C.N.F.L	2	90 000
Guápiles	2	14 267
Orotina	2	10 686
Garabito ²	11	202 708
PTA Moín	2	70 000
PTA Garabito	1	35 000
Subtotal Térmico	23	530 962
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	1	55 800
Subtotal Geotérmico	8	262 660
ICE EÓLICO		
Tejona	12	7 920
Subtotal Eólico	12	7 920
ICE SOLAR		
Parque Solar Miravalles	10	1 000
Subtotal Solar	10	1 000
TOTAL ICE (sin contratos)	99	2 553 232

OTRAS EMPRESAS	Número unidades	kW en placa
Hidro		
E.S.P.H.	8	67 062
J.A.S.E.C. ⁴	13	47 619
C.N.F.L.	22	126 337
Coopelesca	13	95 180
Coopeguanacaste	4	41 594
Coneléctricas ⁵	7	55 480
Subtotal Hidro	67	433 272
Eólico		
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	34 400
Subtotal Eólico	52	92 600
Solar		
P.S. Huacas	1	5 100
P.S. Juanilama	1	4 400
P.S. Valle Escondido	1	4 987
Subtotal Solar	3	14 487
Total Otras Empresas	122	540 359

Generación Ley 7200 Capítulo I	Número unidades	kW en placa	En contrato
HIDRO			
Tapezco			
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
Río Lajas			
El Embalse			
Doña Julia			
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
Subtotal Hidro	30	56 907	55 813
EÓLICO			
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
Subtotal Eólico	154	181 230	177 750
BAGAZO			
El Viejo ⁵			
Taboga	3	38 500	19 800
Subtotal Bagazo	3	38 500	19 800
Total Ley 7200, Capítulo I	187	276 637	253 363

Generación Ley 7200, Capítulo II	Número unidades	kW en Placa	kW Contrato
Hidro			
Torito	2	60 000	50 000
Chucás	2	51 850	50 000
Subtotal Hidro	4	111 850	100 000
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	117	266 835	249 000

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%
Total ICE	2 553 232	99	70,20%
Otras Empresas			
Hidro	433 272	67	80,18%
Biogás			
Eólico	92 600	52	17,14%
Solar	14 487	3	2,68%
Total Otras Empresas	540 359	122	14,86%
Ley 7200, Capítulo I			
Hidro	56 907	30	20,57%
Eólico	181 230	154	65,51%
Biomasa	38 500	3	13,92%
Total Ley 7200, Capítulo I	276 637	187	7,61%
Ley 7200, Capítulo II			
Hidro	111 850	4	41,92%
Eólico	154 985	113	58,08%
Total Ley 7200, Capítulo II	266 835	117	7,34%
Total instalado	3 637 063	525	



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%
Total	3 637 063	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. 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 (Conelectricas).