

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD

DIVISION OPERACIÓN Y CONTROL DEL SISTEMA ELECTRICO

Producción y Demanda

Informe Mensual

Julio, 2026

I. DEMANDA DE ENERGÍA

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

Fuente	MWh	%
Bagazo	41.129,7	0,5%
Eólico	1.217.761,4	15,4%
Geotérmico	889.864,1	11,2%
Hidro	5.251.285,5	66,2%
Solar	24.460,6	0,3%
Térmico	348.011,1	4,4%
*Importación	154.632,1	2,0%
	7.927.144,4	100,0%

Atención de
Demanda
con fuentes
renovables
93,7%

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

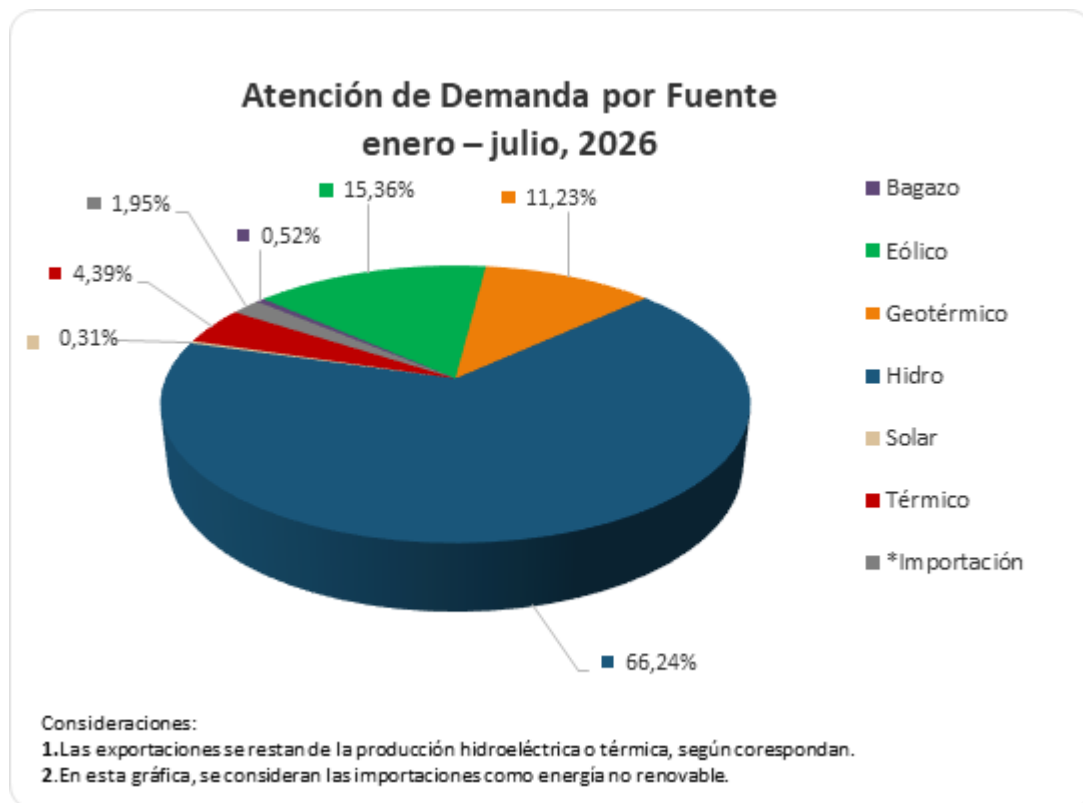


Gráfico 1. Distribución de la atención de la demanda por fuente.

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%	1.189.476,86	6,39%	5,92%
Jun	1.067.591,43	-4,94%	1.143.188,83	-3,89%	7,08%
Jul	1.106.556,79	3,65%	1.179.283,48	3,16%	6,57%
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	7.567.597,17		7.927.144,42	% crecimiento acumulado	4,75%

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

Demandas máximas mensuales

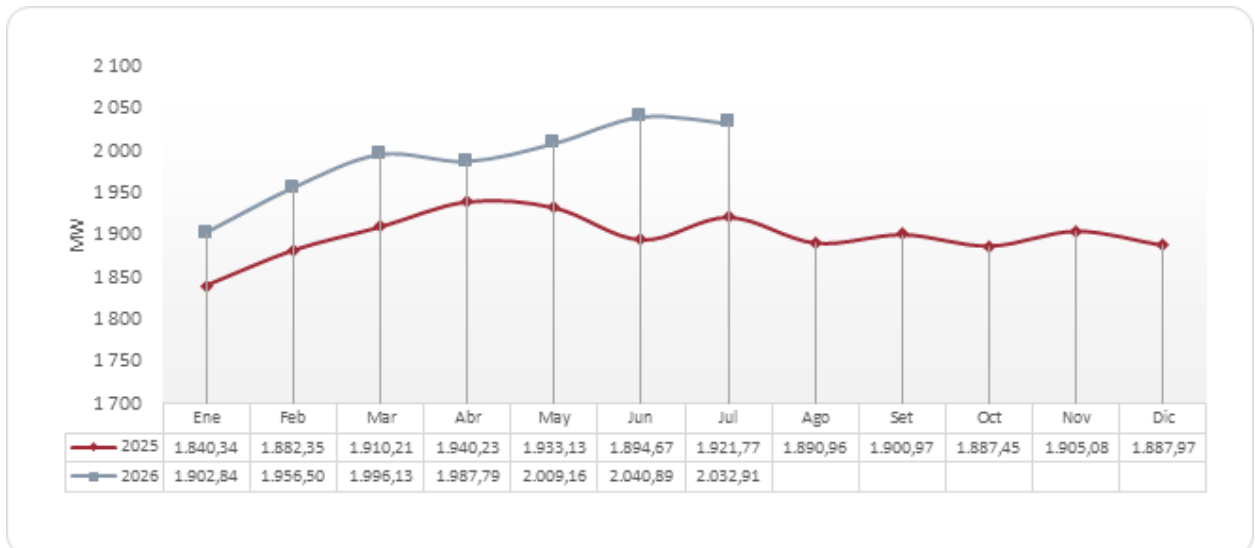


Gráfico 2. Comparación de la demanda de potencia máxima mensual 2025 - 2026.

II. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA

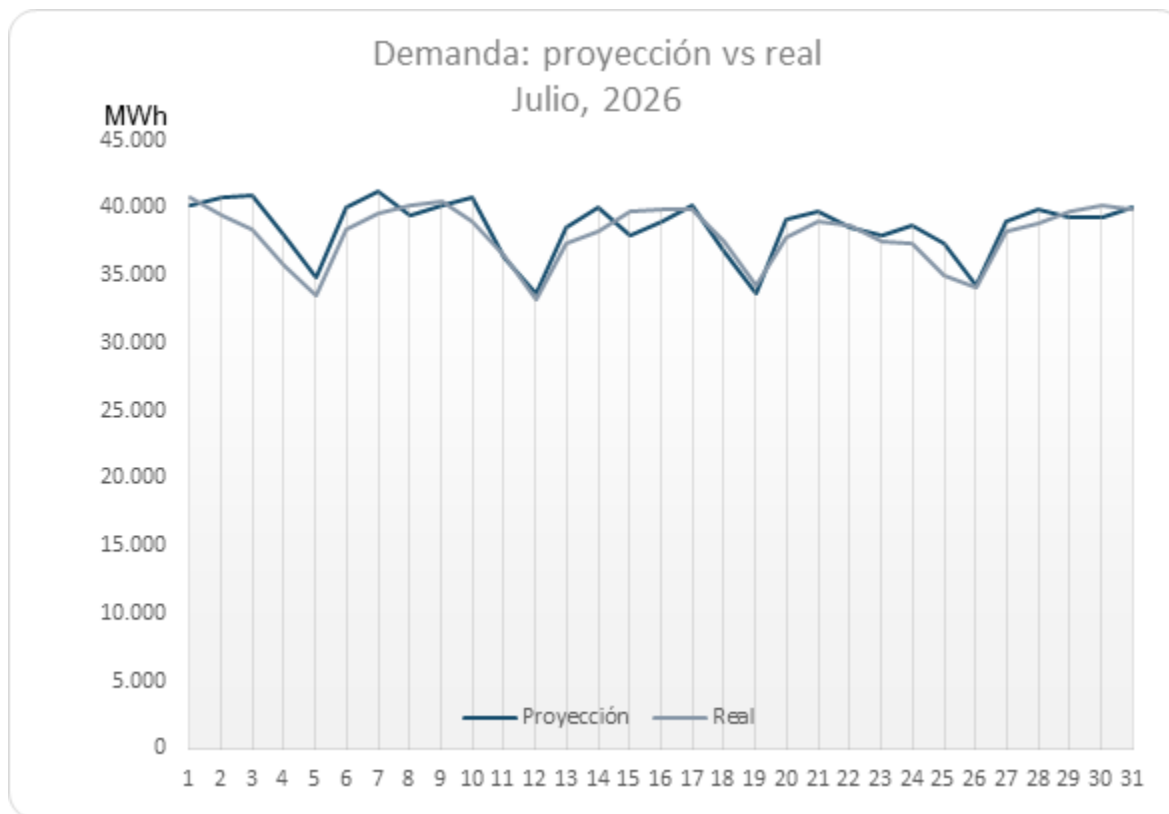


Gráfico 3. Comparación de la producción de real de energía vs proyección.

Producción de Energía MWh				
Acumulado a julio	2025	2026	Crecimiento	
Hidroeléctrico	5.815.513,72	5.335.346,47	-8,26%	↓
Termoeléctrico	139.394,11	348.959,19		↑
Geotérmico	846.295,52	889.864,11	5,15%	↑
Bagazo	49.570,82	41.129,69	-17,03%	↓
Eólico	1.064.523,25	1.217.761,38	14,40%	↑
Solar	21.429,65	24.460,62	14,14%	↑
Producción	7 936 727,06	7 857 521,47	-1,00%	↓
Intercambio MWh	- 369 129,89	69 622,96		
Demanda MWh	7 567 597,17	7 927 144,42	4,75%	↑
Demanda Máxima MW	1 940,23	2 040,89	5,19%	↑

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

Producción de energía

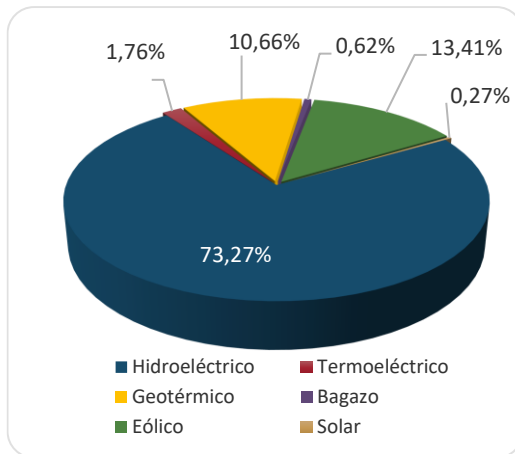


Gráfico 4. Producción de energía MWh por fuente - 2025.

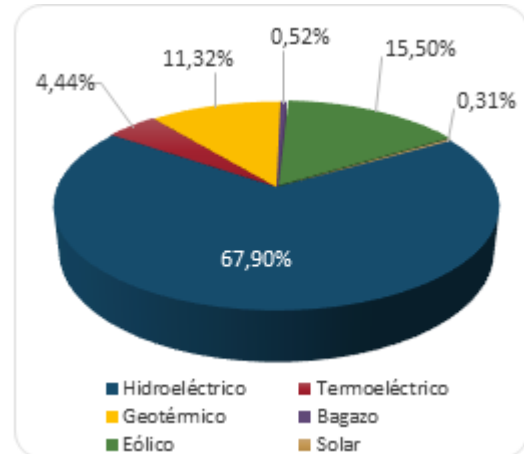


Gráfico 5. Producción de energía MWh por fuente - 2026.

Producción de energía termoeléctrica

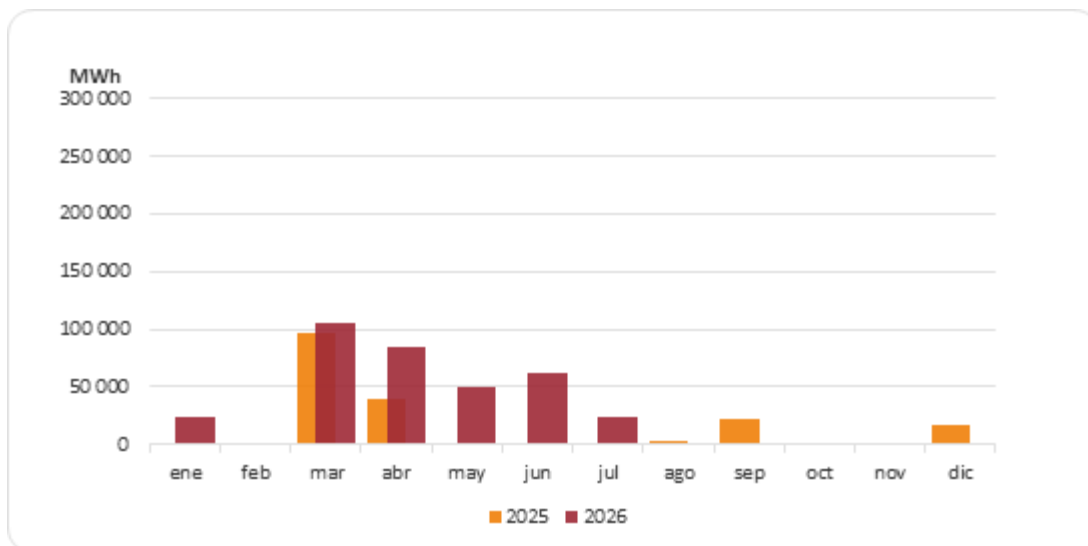


Gráfico 6. Comparación de generación termoeléctrica 2025 - 2026.

III. EMBALSE ARENAL

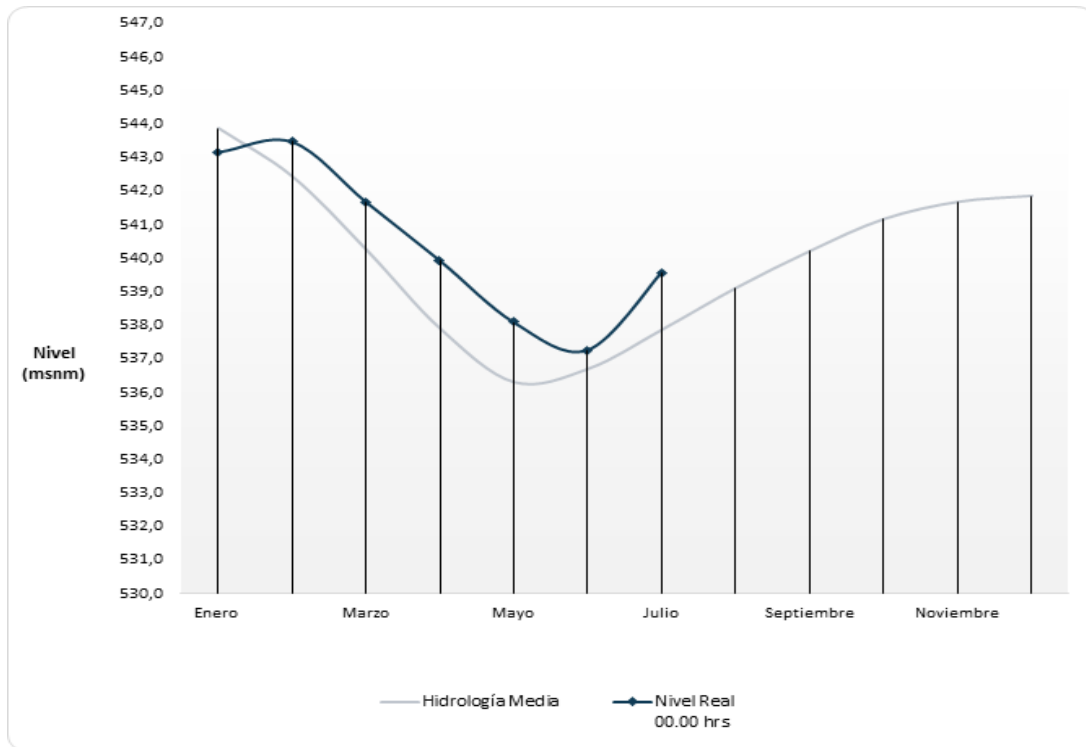


Gráfico 7. Curva nivel real del embalse Arenal vs hidrología inferior.

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	538,10
Junio	536,71	537,27
Julio	537,88	539,57
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

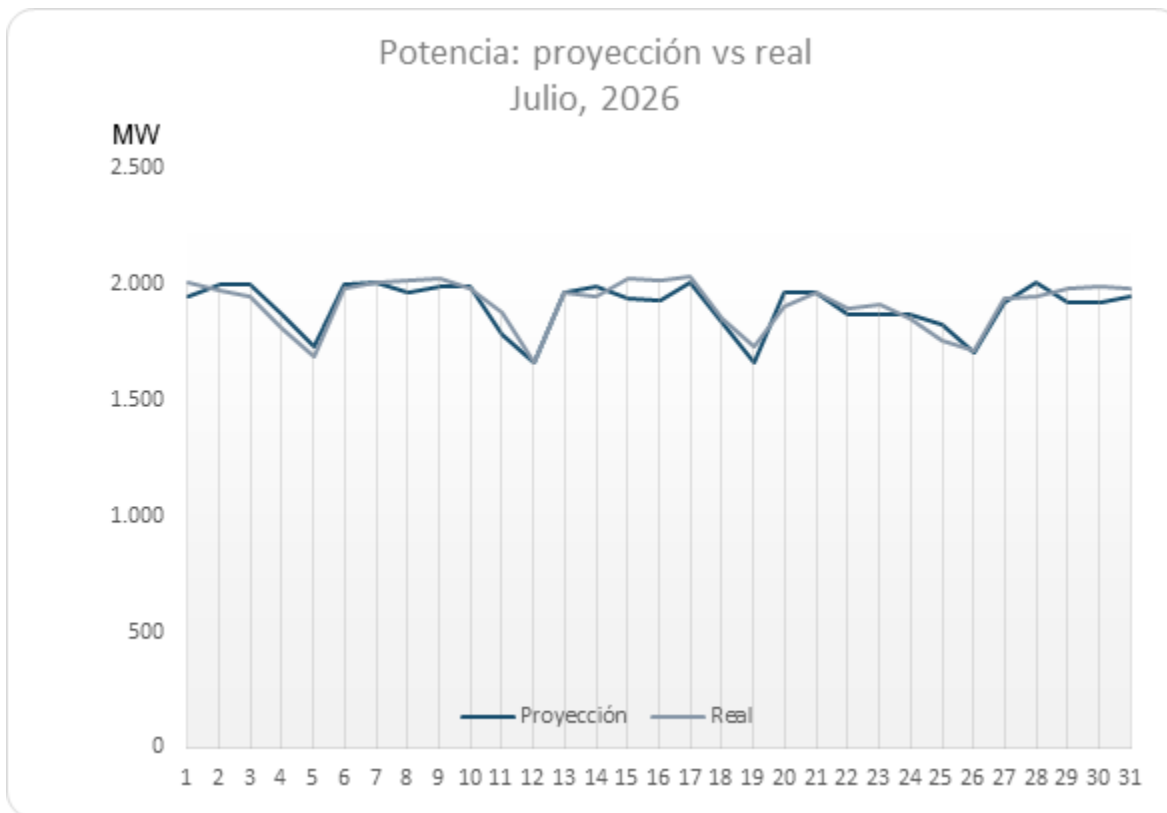


Gráfico 8.Comparación de la demanda de potencia – julio, 2026.

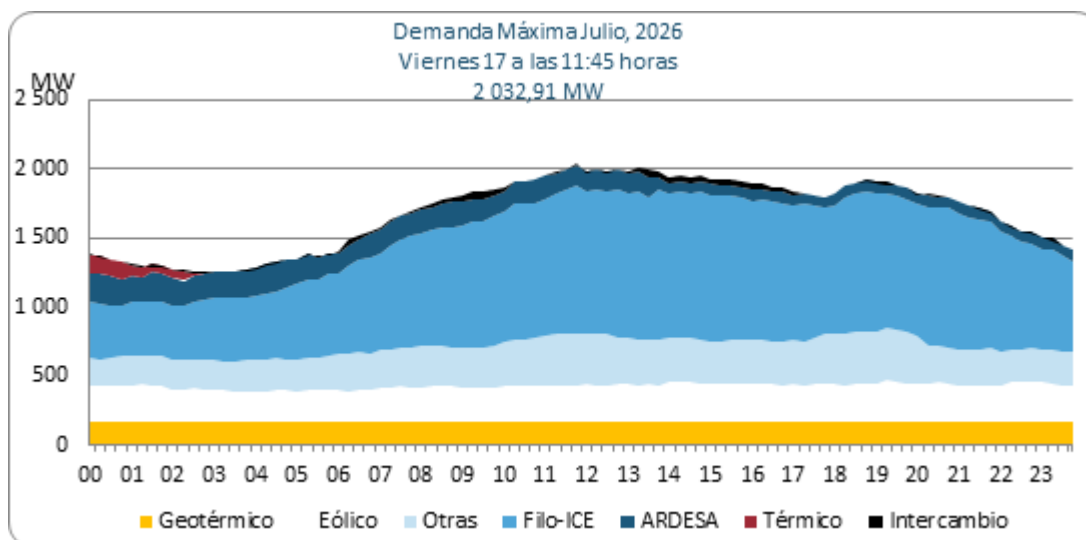


Gráfico 9. Composición de la demanda máxima – julio del año 2026, registrada el viernes 17.

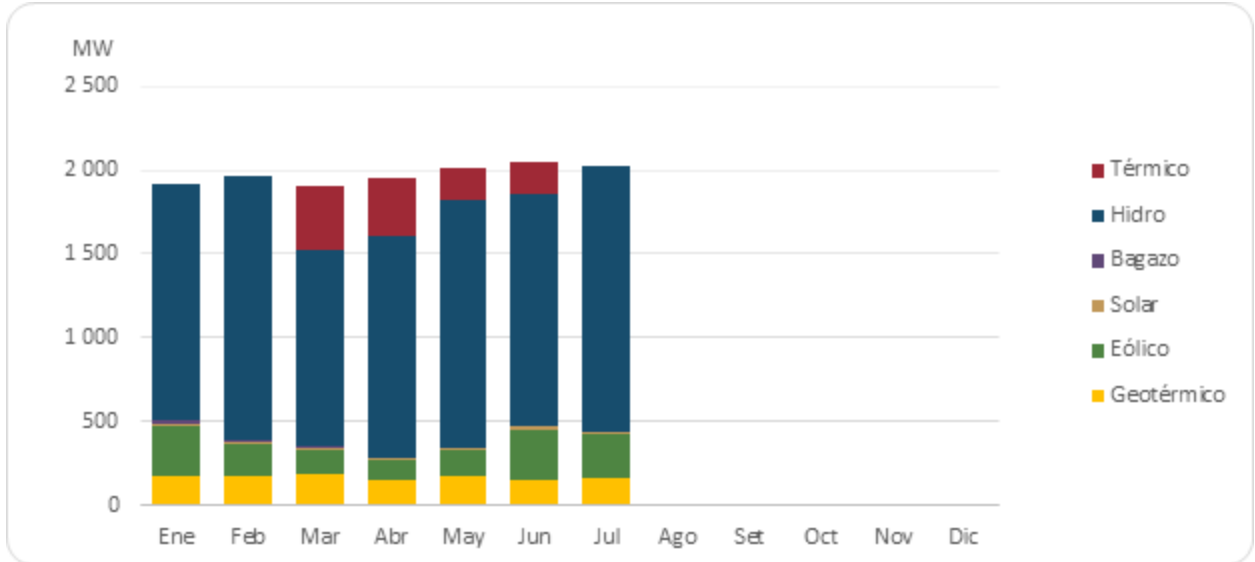


Gráfico 10. Composición de la demanda por fuente a la hora de la máxima enero – julio, 2026.

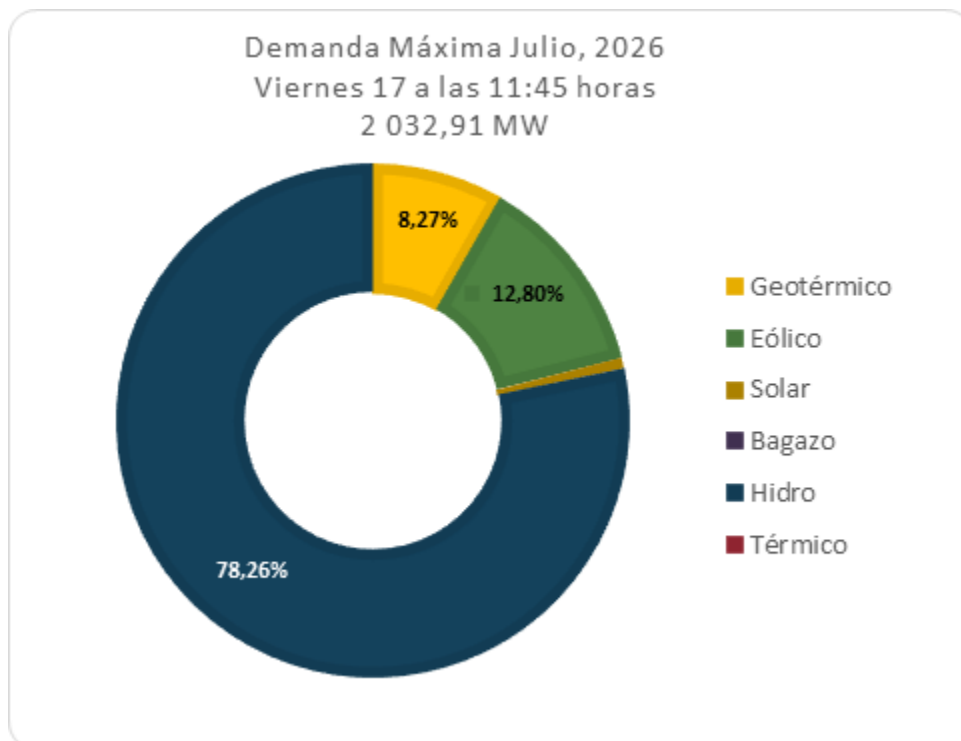


Gráfico 11. Composición de la demanda por fuente a la hora de la máxima.

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	11.558,88	9.165,39	10.140,25	15.544,14	33.145,74	-	-	-	-	-	117.910,09
	PE El Quijote	20.936,68	19.045,48	20.964,32	16.261,94	17.330,36	11.100,95	18.619,72	-	-	-	-	-	124.259,45
	J.A.S.E.C.	8.626,92	9.589,44	7.213,31	7.935,62	7.162,04	7.856,39	9.870,34	-	-	-	-	-	58.254,07
	C.N.F.L.	25.967,43	26.840,74	16.158,18	13.395,22	15.906,85	24.810,51	32.111,19	-	-	-	-	-	155.190,12
	Valle Central	4.218,63	5.158,31	3.140,73	2.801,67	2.568,04	2.286,36	3.391,33	-	-	-	-	-	23.565,07
	Coopelesca	29.432,70	37.637,81	22.976,65	22.782,63	26.167,94	24.101,99	36.818,75	-	-	-	-	-	199.918,48
	CoopeGuanacaste	13.471,18	12.157,01	9.538,50	5.165,06	8.216,97	11.588,41	19.997,29	-	-	-	-	-	80.134,42
	Juanilama Solar	825,67	783,03	840,11	747,24	683,20	567,21	597,22	-	-	-	-	-	5.043,69
	Parque Solar Huacas	1.449,39	1.363,88	1.614,04	1.453,38	1.402,51	1.239,49	1.261,86	-	-	-	-	-	9.784,55
	Parque Solar Valle Escondido	1.080,63	1.072,64	1.220,16	1.078,17	1.055,51	863,98	893,28	-	-	-	-	-	7.264,37
	PE Río Naranjo	2.385,51	3.134,25	2.918,88	2.249,96	2.427,47	1.722,74	2.650,03	-	-	-	-	-	17.488,83
	PE Cacao	7.892,88	8.356,96	7.619,28	5.554,09	5.366,73	3.349,89	5.771,36	-	-	-	-	-	43.911,18
	Coneléctricas	18.424,82	29.634,68	15.195,12	13.446,02	17.257,13	24.039,21	33.698,61	-	-	-	-	-	151.695,59
	Coopesantos-Los Santos	5.458,35	5.287,24	3.484,99	2.955,05	3.238,00	2.691,16	4.241,12	-	-	-	-	-	27.355,92
	Varias Hidro	691,59	802,60	671,78	485,60	401,06	427,60	1.124,74	-	-	-	-	-	4.604,97
	Otras Solares	288,75	211,44	361,45	334,52	286,94	266,94	223,00	-	-	-	-	-	1.973,05
	Otras Bagazo	-	3.936,19	3.969,90	1.743,11	349,64	640,14	-	-	-	-	-	-	10.638,97
	Subtotal	162.316,72	182.201,80	129.446,30	107.554,68	119.960,64	133.097,12	204.415,57	-	-	-	-	-	1.038.992,83
	Hidro	13.384,50	13.083,02	9.526,95	11.293,99	19.834,51	15.649,70	25.799,41	-	-	-	-	-	108.572,08
	Bagazo	13.293,78	6.077,23	6.198,07	4.921,63	0,00	-	-	-	-	-	-	-	30.490,72
	Edíca	80.966,26	70.751,31	83.052,06	68.498,50	73.175,28	40.975,19	69.364,56	-	-	-	-	-	486.783,14
	Subtotal	107.644,54	89.911,56	98.777,08	84.714,11	93.009,79	56.624,88	95.163,97	-	-	-	-	-	625.845,94
ICE Hidro	Garita 1 y 2	14.493,31	13.450,49	13.137,19	12.918,79	14.739,78	16.127,18	15.640,79	-	-	-	-	-	100.507,54
	Garita 3 y 4	19.476,58	26.350,13	20.354,84	20.901,95	23.174,47	24.447,54	23.787,22	-	-	-	-	-	158.492,72
	Río Macho	32.563,00	50.931,72	25.512,09	29.921,19	46.375,03	44.344,95	51.975,51	-	-	-	-	-	281.623,49
	Cachí	37.137,41	47.624,78	27.965,81	32.247,87	51.272,68	51.091,48	41.064,78	-	-	-	-	-	288.404,81
	Arenal	84.253,93	56.950,66	107.235,94	99.359,65	104.883,19	99.301,96	54.855,15	-	-	-	-	-	606.840,49
	Dengo	91.964,42	63.869,02	118.533,91	110.781,12	118.019,63	113.544,45	65.269,34	-	-	-	-	-	681.981,90
	Sandillal	14.296,13	7.177,66	19.051,97	17.848,45	18.881,98	18.253,63	10.134,59	-	-	-	-	-	105.644,42
	Toro I	5.993,60	11.118,40	5.082,49	5.109,55	4.691,23	6.371,32	11.641,84	-	-	-	-	-	50.008,43
	Toro II	17.187,24	27.683,24	15.634,60	15.632,28	13.977,51	16.801,82	31.169,53	-	-	-	-	-	138.086,23
	Toro III	12.921,09	20.571,30	11.462,94	11.739,05	10.603,42	12.364,49	23.280,51	-	-	-	-	-	102.942,80
	Angostura	51.751,70	62.833,46	44.869,00	54.524,03	70.707,86	71.165,58	68.953,82	-	-	-	-	-	424.805,45
	Reventazón	70.441,65	87.681,50	59.605,74	78.427,13	103.615,42	94.453,00	124.600,33	-	-	-	-	-	618.824,78
	Pefías Blancas	11.302,30	11.679,99	9.094,28	8.705,40	8.302,57	13.732,17	23.436,30	-	-	-	-	-	86.253,01
	Cariblanco	18.171,99	28.142,60	18.002,06	14.838,66	17.680,76	20.419,84	36.694,21	-	-	-	-	-	153.950,12
	Pirris	25.567,81	12.888,41	15.453,40	33.312,15	36.052,25	43.998,24	9.561,65	-	-	-	-	-	176.833,92
	Echandi	2.739,71	2.227,40	1.903,66	1.659,64	1.843,07	22,08	-	-	-	-	-	-	10.395,56
	La Joya	14.935,41	19.205,75	11.329,56	13.127,64	21.178,21	22.289,00	17.669,94	-	-	-	-	-	119.735,51
	El General	17.097,66	14.138,89	16.654,84	19.163,51	24.117,62	11.652,79	27.515,51	-	-	-	-	-	130.340,82
	Subtotal	542.294,95	564.525,41	540.884,33	580.218,04	690.116,71	680.381,51	637.251,03	-	-	-	-	-	4.235.671,97
ICE Térmico	Molín Gas	0,04	7,63	2.045,77	0,00	0,00	194,84	297,72	-	-	-	-	-	2.545,99
	Molín Gas CNFL	1,66	0,03	4.039,56	1.222,56	184,28	783,33	520,22	-	-	-	-	-	6.751,63
	PTA Molín	-	0,08	8.305,36	10.161,98	1.736,78	2.599,91	1.067,62	-	-	-	-	-	23.871,75
	PTA Garabito	-	-	4.307,76	3.272,75	730,19	1.919,50	920,09	-	-	-	-	-	11.150,28
	Guápiles	6,49	5,03	2.106,84	2.526,71	658,96	992,69	236,77	-	-	-	-	-	6.533,49
	Orotina	-	8,15	2.124,61	2.338,68	687,25	1.580,16	407,59	-	-	-	-	-	7.146,43
	Garabito	23.814,21	73,78	82.031,41	65.492,01	45.306,79	54.337,97	19.903,44	-	-	-	-	-	290.959,61
	Subtotal	23.822,39	94,70	104.961,30	85.014,70	49.304,27	62.408,40	23.353,44	-	-	-	-	-	348.959,19
ICE Geo	Miravalles I	28.996,44	26.287,94	28.929,35	29.028,96	26.633,65	25.042,28	26.869,82	-	-	-	-	-	191.788,45
	Miravalles II	29.607,45	26.583,05	29.273,85	27.934,97	31.644,44	31.599,17	33.018,78	-	-	-	-	-	209.661,71
	Miravalles III	9.124,44	8.713,17	12.748,63	13.574,08	13.748,19	12.636,98	11.164,14	-	-	-	-	-	81.709,63
	Boca de Pozo 1	3.278,36	2.963,57	3.300,02	3.084,65	1.836,31	3.027,40	3.212,33	-	-	-	-	-	20.702,63
	Miravalles V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Pailas	22.383,68	20.249,56	22.012,40	21.490,80	22.503,09	3.168,41	11.318,00	-	-	-	-	-	123.125,93
	Las Pailas II	38.523,88	33.466,32	38.696,62	37.439,84	38.682,09	37.416,46	38.650,55	-	-	-	-	-	262.875,77
	Subtotal	131.914,24	118.263,60	134.960,87	132.553,29	135.047,77	112.890,71	124.233,62	-	-	-	-	-	889.864,11
BOT	ICE Edílico (Tejona)	1.733,25	1.569,26	1.532,63	947,98	114,50	-	-	-	-	-	-	-	5.897,62
	ICE Solar (Miravalles)	62,62	66,67	78,20	60,36	49,44	40,47	37,20	-	-	-	-	-	394,96
	Hidro	30.034,06	33.157,98	24.626,90	28.740,50	33.831,36	37.117,91	35.885,97	-	-	-	-	-	223.394,68
	Edílico	80.757,16	78.491,34	77.281,02	63.226,80	67.706,77	46.461,12	74.575,95	-	-	-	-	-	488.500,16
	Subtotal	110.791,22	111.649,32	101.907,92	91.967,30	101.538,13	83.579,03	110.461,92	-	-	-	-	-	711.894,84
Resumen	Producción S.E.N.	1.080.579,92	1.068.282,32	1.112.548,63	1.083.030,47	1.189.141,25	1.129.022,14	1.194.916,74	-	-	-	-	-	7.857.521,47
	Intercambio	23.223,56	-	51.684,10	64.253,19	34.961,27	335,61	14.166,69	-	-	-	-	-	69.622,96
	Producción Demanda Nacional	1.103.803,48	1.016.598,22	1.176.801,82	1.117.991,74	1.189.476,86	1.143.188,83	1.179.283,48	-	-	-	-	-	7.927.144,42
	Demanda Máxima MW	1.902,84	1.956,50	1.996,13	1.987,79	2.009,16	2.040,89	2.032,91	-	-	-	-	-	2.040,89
	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	el 29 a las 14:45	el 27 a las 12:00	el 17 a las 11:45	-	-	-	-	-	29 de junio a las 12:00
	Factor de Carga %	77,97%	77,32%	79,24%	78,12%	79,57%	77,80%	77,97%	-	-	-	-	-	76,34%
Por Fuente	Hidroeléctrico	703.493,74	744.618,79	658.350,61	692.628,08	829.034,81	841.517,38	865.703,05	-	-	-	-	-	5.335.346,47
	Termoeléctrico	23.822,39	94,70	104.961,30	85.014,70	49.304,27	62.408,40	23.353,44	-	-	-	-	-	348.959,19
	Geotérmico	131.914,24	118.263,60	134.960,87	132.553,29	135.047,77	112.890,71	124.233,62	-	-	-	-	-	889.864,11
	Bagazo	13.293,78	10.013,42	10.167,97	6.664,74	349,64	640,14	-	-	-	-	-	-	41.129,69
	Edílico	204.348,71	191.794,15	199.993,91	162.495,99	171.927,15	108.587,42	178.614,06	-	-	-	-	-	1.217.761,38
	Solar	3.707,05	3.497,66	4.113,97	3.673,67	3.477,60	2.978,09	3.012,57	-	-	-	-	-	24.460,62

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	865,04	707,64	1.643,67	-	-	-	-	-	5.691,60
	Los Negros	5.349,42	4.826,43	2.474,70	2.005,65	2.004,70	3.987,18	9.958,27	-	-	-	-	-	30.606,35
	Los Negros II	11.167,42	9.563,41	6.236,61	3.708,28	4.633,92	8.163,27	18.565,89	-	-	-	-	-	62.038,78
	Tacares	3.565,36	2.490,77	2.569,25	2.647,43	2.636,59	2.686,06	2.977,90	-	-	-	-	-	19.573,36
	Subtotal	21.165,59	17.190,11	11.558,88	9.165,39	10.140,25	15.544,14	33.145,74	-	-	-	-	-	117.910,09
	PE El Quijote	20.936,68	19.045,48	20.964,32	16.261,94	17.330,36	11.100,95	18.619,72	-	-	-	-	-	124.259,45
JASEC	Barro Morado	455,45	358,66	375,89	872,71	356,49	374,24	408,05	-	-	-	-	-	3.201,48
	Birris12	4.879,29	5.482,07	4.092,47	4.120,13	3.935,51	4.351,70	5.690,79	-	-	-	-	-	32.551,96
	Birris3	2.508,81	2.521,63	2.061,48	2.070,07	2.077,48	2.136,35	2.849,16	-	-	-	-	-	16.224,98
	Tuis	783,38	1.227,09	683,48	872,71	792,56	994,11	922,34	-	-	-	-	-	6.275,66
	Subtotal	8.626,92	9.589,44	7.213,31	7.935,62	7.162,04	7.856,39	9.870,34	-	-	-	-	-	58.254,07
CNFL	CNFL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Belén	4.454,23	4.229,77	308,54	1.828,21	4.396,78	5.338,33	5.655,60	-	-	-	-	-	26.211,46
	Brasil	5.264,66	6.562,80	4.509,62	4.682,07	2.732,96	3.881,68	7.158,36	-	-	-	-	-	34.792,15
	Electriona	1.671,45	2.190,39	953,60	938,95	993,64	955,89	1.096,54	-	-	-	-	-	8.800,45
	Cote	642,82	1.426,49	597,56	380,74	459,12	1.078,76	2.646,66	-	-	-	-	-	7.232,15
	El Encanto	3.290,46	4.690,95	2.321,53	299,45	1.463,07	4.053,32	51,69	-	-	-	-	-	16.170,46
	Río Segundo	-	-	-	-	0,00	-	0,00	-	-	-	-	-	0,00
	Ventanas	629,30	17,73	-	-	-	736,22	910,39	-	-	-	-	-	2.293,65
	Daniel Gutiérrez	4.694,68	5.676,49	3.693,94	2.766,77	2.886,39	4.353,53	6.432,34	-	-	-	-	-	30.504,14
	Balsa Inferior	5.319,82	2.046,13	3.773,39	2.499,03	2.974,89	4.412,78	8.159,62	-	-	-	-	-	29.185,65
Coopelesca	Subtotal	25.967,43	26.840,74	16.158,18	13.395,22	15.906,85	24.810,51	32.111,19	-	-	-	-	-	155.190,12
	Valle Central	4.218,63	5.158,31	3.140,73	2.801,67	2.568,04	2.286,36	3.391,33	-	-	-	-	-	23.565,07
	Chocosuelas	6.488,94	5.620,22	5.800,01	5.104,19	5.178,62	4.755,98	6.691,59	-	-	-	-	-	39.639,55
	Cubujuquí	7.987,04	12.207,36	6.654,32	8.247,80	10.578,07	7.991,41	10.342,48	-	-	-	-	-	64.008,48
	Hidrozarcas	5.903,98	8.031,39	3.185,28	3.599,69	4.640,17	4.679,93	8.012,34	-	-	-	-	-	38.052,78
	La Esperanza	2.723,14	3.604,66	1.991,62	1.925,43	2.154,17	2.494,28	3.367,27	-	-	-	-	-	18.260,57
	Platanar	6.329,61	8.174,17	5.345,42	3.905,53	3.616,90	4.180,39	8.405,07	-	-	-	-	-	39.957,09
	Subtotal	29.432,70	37.637,81	22.976,65	22.782,63	26.167,94	24.101,99	36.818,75	-	-	-	-	-	199.918,48
	Bijagua	7.271,50	6.400,75	5.143,08	2.637,07	4.469,84	5.915,51	10.253,22	-	-	-	-	-	42.090,97
	Canalete	6.199,68	5.756,26	4.395,42	2.527,98	3.747,13	5.672,90	9.744,06	-	-	-	-	-	38.043,44
Coope-Guanacaste	Juanilama Solar	825,67	783,03	840,11	747,24	683,20	567,21	597,22	-	-	-	-	-	5.043,69
	Parque Solar Huacas	1.449,39	1.363,88	1.614,04	1.453,38	1.402,51	1.239,49	1.261,86	-	-	-	-	-	9.784,55
	Parque Solar Valle Es	1.080,63	1.072,64	1.220,16	1.078,17	1.055,51	863,98	893,28	-	-	-	-	-	7.264,37
	PE Río Naranjo	2.385,51	3.134,25	2.918,88	2.249,96	2.427,47	1.722,74	2.650,03	-	-	-	-	-	17.488,83
	PE Cacao	7.892,88	8.356,96	7.619,28	5.554,09	5.366,73	3.349,89	5.771,36	-	-	-	-	-	43.911,18
	Subtotal	27.105,26	26.867,77	23.750,98	16.247,90	19.152,38	19.331,72	31.171,03	-	-	-	-	-	163.627,04
	Pocosol	12.464,48	16.689,84	6.774,25	6.277,11	11.083,27	14.345,65	18.116,82	-	-	-	-	-	85.751,43
Cone-léctricas	San Lorenzo	5.960,34	9.085,18	4.148,24	2.801,12	2.630,43	5.102,45	9.242,00	-	-	-	-	-	38.969,75
	Río Lajas (C)	-	3.859,66	4.272,63	4.367,79	3.543,43	4.591,11	6.339,79	-	-	-	-	-	26.974,41
	Subtotal	18.424,82	29.634,68	15.195,12	13.446,02	17.257,13	24.039,21	33.698,61	-	-	-	-	-	151.695,59
	Los Santos	5.458,35	5.287,24	3.484,99	2.955,05	3.238,00	2.691,16	4.241,12	-	-	-	-	-	27.355,92
Coope-santos	El Embalse	691,59	802,60	671,78	485,60	401,06	427,60	924,00	-	-	-	-	-	4.404,23
	Santa Rufina	-	-	-	-	-	-	200,74	-	-	-	-	-	200,74
	Subtotal	6.149,94	6.089,84	4.156,77	3.440,65	3.639,06	3.118,77	5.365,85	-	-	-	-	-	31.960,89
Otras Solares		288,75	211,44	361,45	334,52	286,94	266,94	223,00	-	-	-	-	-	1.973,05
Otras Bagazo		-	3.936,19	3.969,90	1.743,11	349,64	640,14	-	-	-	-	-	-	10.638,97
Total		162.316,72	182.201,80	129.446,30	107.554,68	119.960,64	133.097,12	204.415,57	-	-	-	-	-	1.038.992,83

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	661,82	583,33	791,43	822,13	1.503,18	-	-	-	-	-	6.483,32
	El Ángel	876,43	543,49	1.118,96	1.167,91	1.290,35	1.502,61	2.421,48	-	-	-	-	-	8.921,23
	El Ángel Ampliación	1.643,00	2.847,09	1.354,08	1.611,22	1.626,33	1.519,12	1.612,50	-	-	-	-	-	12.213,33
	Caño Grande	1.519,43	1.506,52	1.332,84	1.401,38	1.581,02	1.349,28	1.712,50	-	-	-	-	-	10.402,98
	Santa Rufina	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	La Rebeca	9,82	1,81	13,42	11,09	8,19	9,16	12,42	-	-	-	-	-	65,92
	Zuerkata	838,32	1.527,26	918,98	568,23	693,45	962,20	1.800,96	-	-	-	-	-	7.309,40
	Don Pedro	0,07	-	-	437,79	4.602,16	4.073,90	6.266,25	-	-	-	-	-	15.380,18
	Matamoros	1.351,17	1.442,81	1.134,37	865,30	861,13	892,64	1.497,89	-	-	-	-	-	8.045,31
	Volcán	4.343,20	1.721,87	1.116,04	2.738,28	6.210,11	2.653,14	6.637,90	-	-	-	-	-	25.420,55
	Doña Julia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Caño Grande III	2.038,61	2.135,19	1.876,44	1.909,45	2.170,32	1.865,52	2.334,33	-	-	-	-	-	14.329,86
	Subtotal	13.384,50	13.083,02	9.526,95	11.293,99	19.834,51	15.649,70	25.799,41	-	-	-	-	-	108.572,08
Eólico	Aeroenergía	1.864,76	1.545,38	1.454,64	1.127,65	1.513,25	995,33	1.646,42	-	-	-	-	-	10.147,43
	Vientos del Este	6.582,90	6.145,69	5.819,09	4.716,70	5.752,87	4.217,46	6.944,34	-	-	-	-	-	40.179,05
	PE Tilarán	1.391,61	2.445,00	2.452,53	1.724,46	2.190,05	-	-	-	-	-	-	-	10.203,64
	MOVASA	5.221,79	6.050,93	6.577,41	4.747,36	4.247,90	2.242,22	5.019,57	-	-	-	-	-	34.107,18
	Tilawind	10.061,57	10.740,12	11.749,07	9.033,59	8.361,41	3.464,60	5.265,86	-	-	-	-	-	58.676,23
	PE Mogote	11.341,54	6.864,61	9.264,00	8.428,74	9.642,47	6.414,38	10.381,11	-	-	-	-	-	62.336,85
	Altamira	13.090,03	12.373,38	12.775,26	10.661,70	10.174,66	7.229,85	12.426,69	-	-	-	-	-	78.731,57
	Campos Azules	11.564,18	8.625,83	11.307,56	10.505,73	11.494,86	6.091,61	10.906,72	-	-	-	-	-	70.496,49
	Vientos de la Perla	9.781,01	7.650,56	9.809,95	8.132,42	9.214,67	4.746,91	7.881,02	-	-	-	-	-	57.216,53
	Vientos de Miramar	10.066,86	8.309,81	11.842,55	9.420,15	10.583,13	5.572,82	8.892,84	-	-	-	-	-	64.688,17
	Subtotal	80.966,26	70.751,31	83.052,06	68.498,50	73.175,28	40.975,19	69.364,56	-	-	-	-	-	486.783,14
Bagazo	Ingenio Taboga	6.326,83	6.077,23	6.198,07	4.921,63	0,00	-	-	-	-	-	-	-	23.523,77
	Ingenio El Viejo	6.966,95	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.966,95
	Subtotal	13.293,78	6.077,23	6.198,07	4.921,63	0,00	-	-	-	-	-	-	-	30.490,72
	Total	107.644,54	89.911,56	98.777,08	84.714,11	93.009,79	56.624,88	95.163,97	-	-	-	-	-	625.845,94

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	24.412,40	24.060,80	23.725,90	-	-	-	-	-	147.481,47
	Chucás	11.998,03	11.239,84	8.714,55	9.324,66	9.418,96	13.057,10	12.160,07	-	-	-	-	-	75.913,21
	Subtotal Hidro	30.034,06	33.157,98	24.626,90	28.740,50	33.831,36	37.117,91	35.885,97	-	-	-	-	-	223.394,68
	P.E. Guanacaste	24.311,36	25.371,84	24.621,36	18.847,54	19.289,88	13.511,99	23.361,40	-	-	-	-	-	149.315,36
	Chiripa	29.686,39	26.087,24	25.758,30	23.074,03	24.738,70	16.894,61	25.408,35	-	-	-	-	-	171.647,62
	P.E. Orosi	26.759,41	27.032,27	26.901,35	21.305,24	23.678,18	16.054,52	25.806,20	-	-	-	-	-	167.537,17
	Subtotal Eólico	80.757,16	78.491,34	77.281,02	63.226,80	67.706,77	46.461,12	74.575,95	-	-	-	-	-	488.500,16
	Total	110.791,22	111.649,32	101.907,92	91.967,30	101.538,13	83.579,03	110.461,92	-	-	-	-	-	711.894,84

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	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	1.189.141,25	369,27	136.529,59	- 136.160,32	137.720,19	1.224,27	136.495,93	138.089,46	137.753,85	335,61	1.189.476,86
Junio	1.129.022,14	3.257,13	108.790,02	- 105.532,89	123.624,78	3.925,20	119.699,57	126.881,91	112.715,22	14.166,69	1.143.188,83
Julio	1.194.916,74	8.945,70	24.076,72	- 15.131,02	17.677,72	18.179,96	- 502,24	26.623,42	42.256,68	- 15.633,26	1.179.283,48
Agosto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Septiembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Octubre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Noviembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Diciembre	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	7.857.521,47	14.612,72	725.335,83	- 710.723,11	805.797,04	25.450,97	780.346,07	820.409,76	750.786,80	69.622,96	7.927.144,42

* 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 - Julio 2026

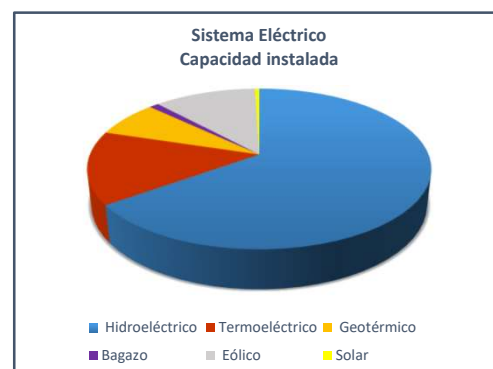
I.C.E. ³	Número Unidades	kW en placa ¹
ICE HIDRO		
Garita	4	134 740
Río Macho	5	135 680
Cachí	4	152 000
Arenal	3	157 399
Miguel Dengo	3	174 012
Sandillal	2	31 977
Angostura	3	172 202
Peñas Blancas	2	38 172
Cariblanco	2	87 941
Pirris	2	140 272
Toro I	2	27 300
Toro II	2	73 040
Toro III ⁴	1	23 760
Echandi	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		
Molín Gas	3	108 300
Molín Gas - C.N.F.L.	2	90 000
Guápiles	2	14 267
Orotina	2	10 686
Garabito ²	11	202 708
PTA Molín	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 ⁸		
Subtotal Eólico	0	0
ICE SOLAR		
Parque Solar Miravalles	10	1 000
Subtotal Solar	10	1 000
TOTAL ICE (sin contratos)	87	2 545 312

OTRAS EMPRESAS ⁷	Número unidades	kW en placa
Hidro		
E.S.P.H.	8	57 300
J.A.S.E.C. ⁴	13	47 720
C.N.F.L.	22	126 337
Coopesca	13	95 180
Coopeguanacaste	4	41 594
Conelétricas ⁶	7	57 400
COOPESANTOS	3	2 400
Subtotal Hidro	70	427 931
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	33 600
Subtotal Eólico	52	91 800
Solar		
P.S. Huacas	1	6 900
P.S. Juanilama	1	4 400
P.S. Valle Escondido	1	4 987
Subtotal Solar	3	16 287
Total Otras Empresas	125	536 018

Generación Ley 7200 Capítulo I	Número unidades	kW en placa	En contrato
HIDRO			
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
Subtotal Hidro	30	56 907	55 813
EÓLICO			
PE Tilarán ⁹			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
Subtotal Eólico	99	163 830	173 950
BAGAZO			
El Viejo ⁵			
Taboga	3	38 500	19 800
Subtotal Bagazo	3	38 500	19 800
Total Ley 7200, Capítulo I	132	259 237	249 563

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	68,78%
Térmico	530 962	23	20,86%
Geotérmico	262 660	8	10,32%
Eólico	0	0	0,00%
Solar	1 000	10	0,04%
Total ICE	2 545 312	87	70,56%
Otras Empresas			
Hidro	427 931	70	79,84%
Eólico	91 800	52	17,13%
Solar	16 287	3	3,04%
Total Otras Empresas	536 018	125	14,86%
Ley 7200, Capítulo I			
Hidro	56 907	30	21,95%
Eólico	163 830	99	63,20%
Biomasa	38 500	3	14,85%
Total Ley 7200, Capítulo I	259 237	132	7,19%
Ley 7200, Capítulo II			
Hidro	111 850	4	41,92%
Eólico	154 985	113	58,08%
Total Ley 7200, Capítulo II	266 835	117	7,40%
Total instalado	3 607 402	461	



Resumen kW Costa Rica		Hidroeléctrico	2 347 379	65,07%
		Termoelectrico	530 962	14,72%
		Geotermico	262 660	7,28%
		Bagazo	38 500	1,07%
		Eólico	410 615	11,38%
		Solar	17 287	0,48%
		Total	3 607 402	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).
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.
9. El 31 de mayo del 2026 salida de operación de la Planta Eólica Tilarán (PESA) por vencimiento de contrato.
10. El 2 de julio del 2026, entrada en operación de la planta Santa Rufina.