

**INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD**

**DIVISION OPERACIÓN Y CONTROL DEL SISTEMA ELECTRICO**

# **Producción y Demanda**

**Informe Mensual**

---

**Septiembre, 2025**

## I. DEMANDA DE ENERGÍA

**Atención de Demanda por Fuente  
enero – septiembre, 2025**

Fuente	MWh	%
Bagazo	49.570,8	0,5%
Eólico	1.218.145,1	12,5%
Geotérmico	1.083.952,0	11,1%
Hidro	7.063.534,0	72,5%
Solar	27.586,7	0,3%
Térmico	161.657,9	1,7%
*Importación	133.455,0	1,4%
	9.737.901,5	100,0%

Atención de Demanda con fuentes renovables

**97,0%**

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

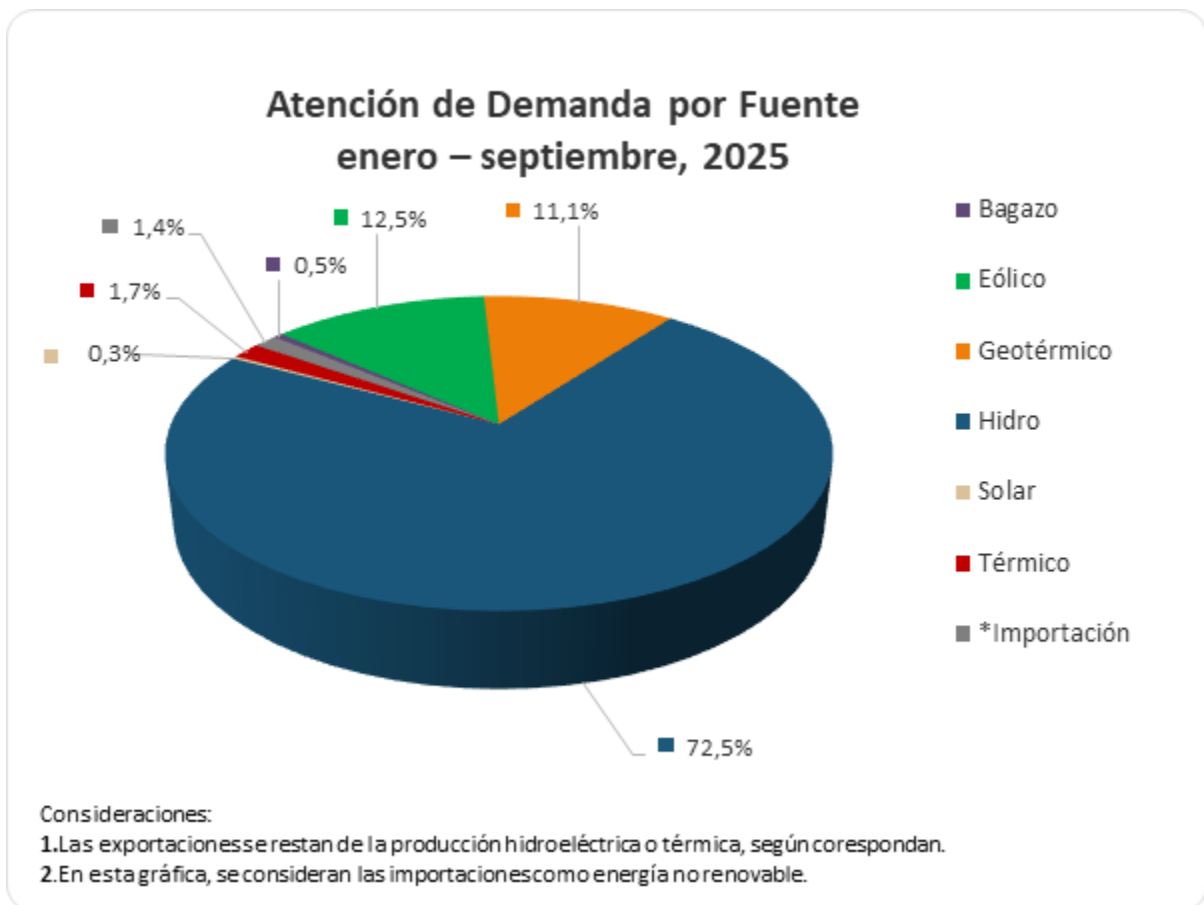


Gráfico 1. Distribución de la atención de la demanda por fuente.

### Comparación demanda mensual de energía y crecimiento

#### Demanda MWh

Mes	2024	% Crecimiento mensual	2025	% Crecimiento mensual	% Crecimiento anual
Ene	1.078.829,32	1,23%	1.063.531,02	2,50%	-1,42%
Feb	1.021.408,57	-5,32%	993.596,11	-6,58%	-2,72%
Mar	1.118.443,22	9,50%	1.133.350,34	14,07%	1,33%
Abr	1.086.659,14	-2,84%	1.079.927,53	-4,71%	-0,62%
May	1.107.195,03	1,89%	1.123.043,95	3,99%	1,43%
Jun	1.040.653,29	-6,01%	1.067.591,43	-4,94%	2,59%
Jul	1.080.222,93	3,80%	1.106.556,79	3,65%	2,44%
Ago	1.074.250,88	-0,55%	1.102.617,85	-0,36%	2,64%
Set	1.038.745,84	-3,31%	1.067.686,47	-3,17%	2,79%
Oct	1.072.869,27	3,29%	-	-	-
Nov	1.033.760,68	-3,65%	-	-	-
Dic	1.037.559,44	0,37%	-	-	-
Acumulado	9.646.408,20		9.737.901,49	% crecimiento acumulado	0,95%

Tabla 2. Comparación de la demanda de energía 2024 - 2025.

#### Demandas máximas mensuales

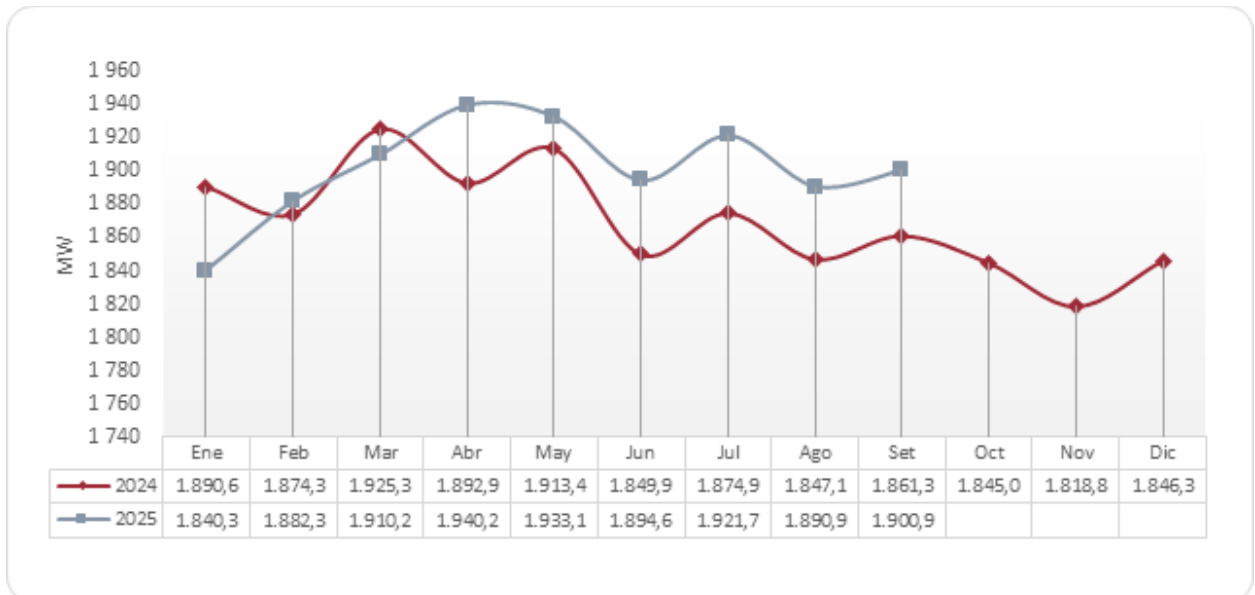


Gráfico 2. Comparación de la demanda de potencia máxima mensual 2024 - 2025.

## II. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA

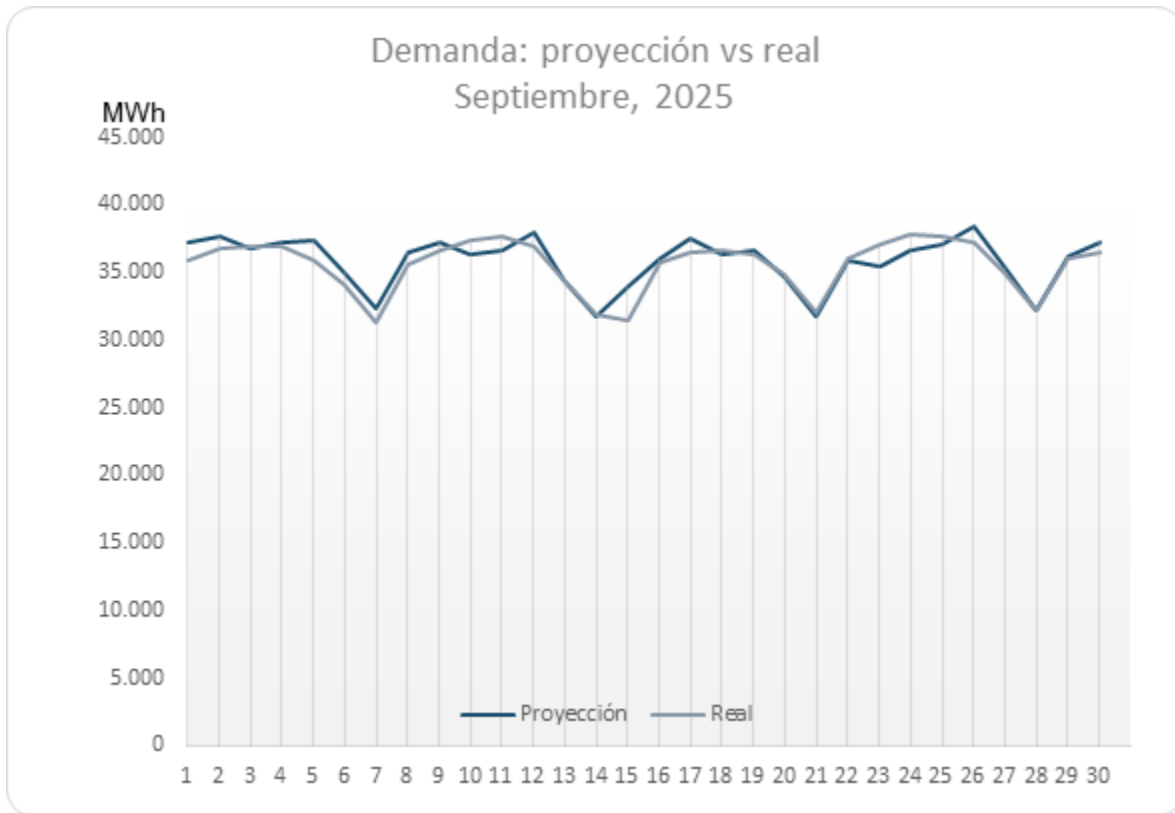


Gráfico 3. Comparación de la producción de real de energía vs proyección.

Producción de Energía MWh				
Acumulado a septiembre	2024	2025	Crecimiento	
Hidroeléctrico	5 793 149,9	7 556 500,8	30,44%	↑
Termoeléctrico	1 322 554,8	163 810,2	-87,61%	↓
Geotérmico	1 163 821,7	1 083 952,0	-6,86%	↓
Bagazo	54 300,6	49 570,8	-8,71%	↓
Eólico	958 802,6	1 218 145,1	27,05%	↑
Solar	19 698,1	27 586,7	40,05%	↑
<b>Producción</b>	<b>9 312 327,59</b>	<b>10 099 565,69</b>	<b>8,45%</b>	<b>↑</b>
Intercambio MWh	334 080,62	- 361 664,20		
<b>Demanda MWh</b>	<b>9 646 408,20</b>	<b>9 737 901,49</b>	<b>0,95%</b>	<b>↑</b>
Demanda Máxima MW	<b>1 925,36</b>	<b>1 940,23</b>	<b>0,77%</b>	<b>↑</b>

Tabla 3. Producción de energía y crecimiento 2024 - 2025.

### Producción de energía

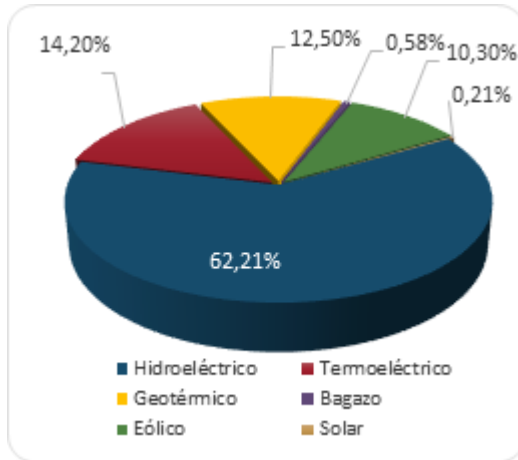


Gráfico 4. Producción de energía MWh por fuente - 2024.

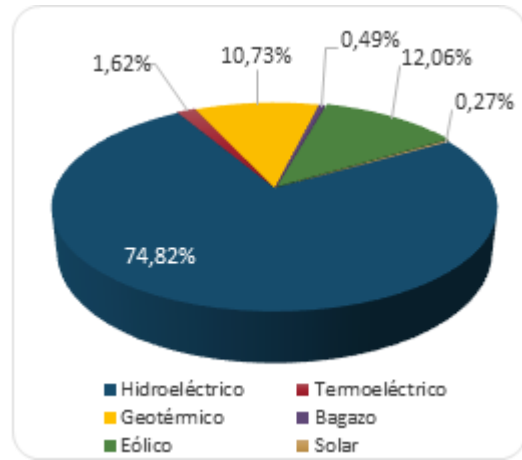


Gráfico 5. Producción de energía MWh por fuente - 2025.

### Producción de energía termoeléctrica

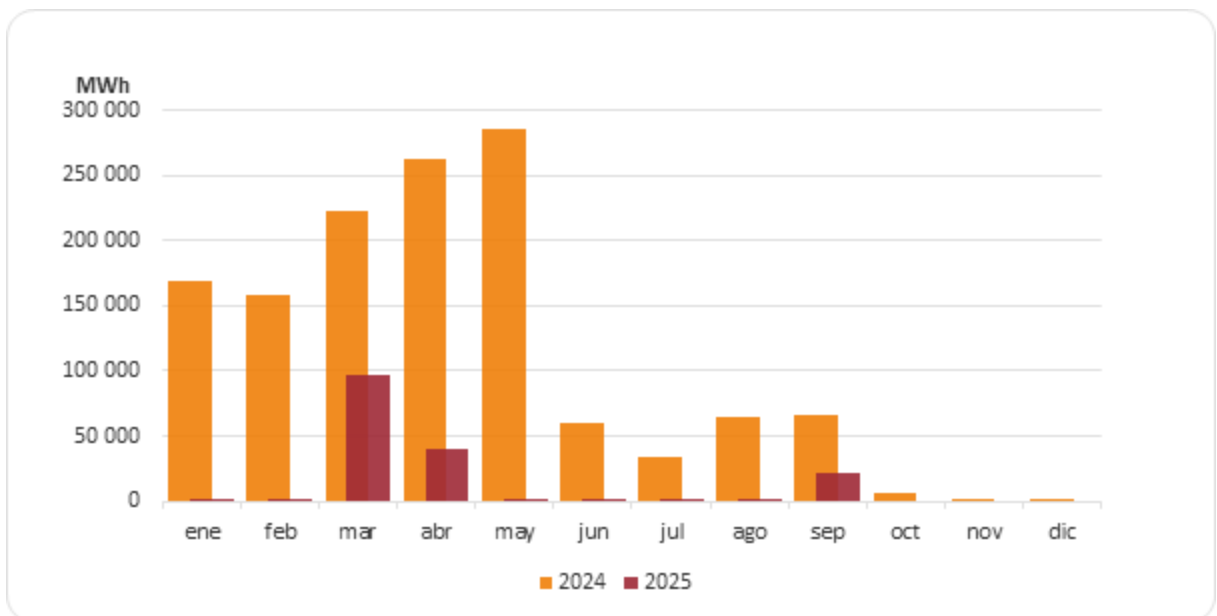


Gráfico 6. Comparación de generación termoeléctrica 2024 - 2025.

### III. EMBALSE ARENAL

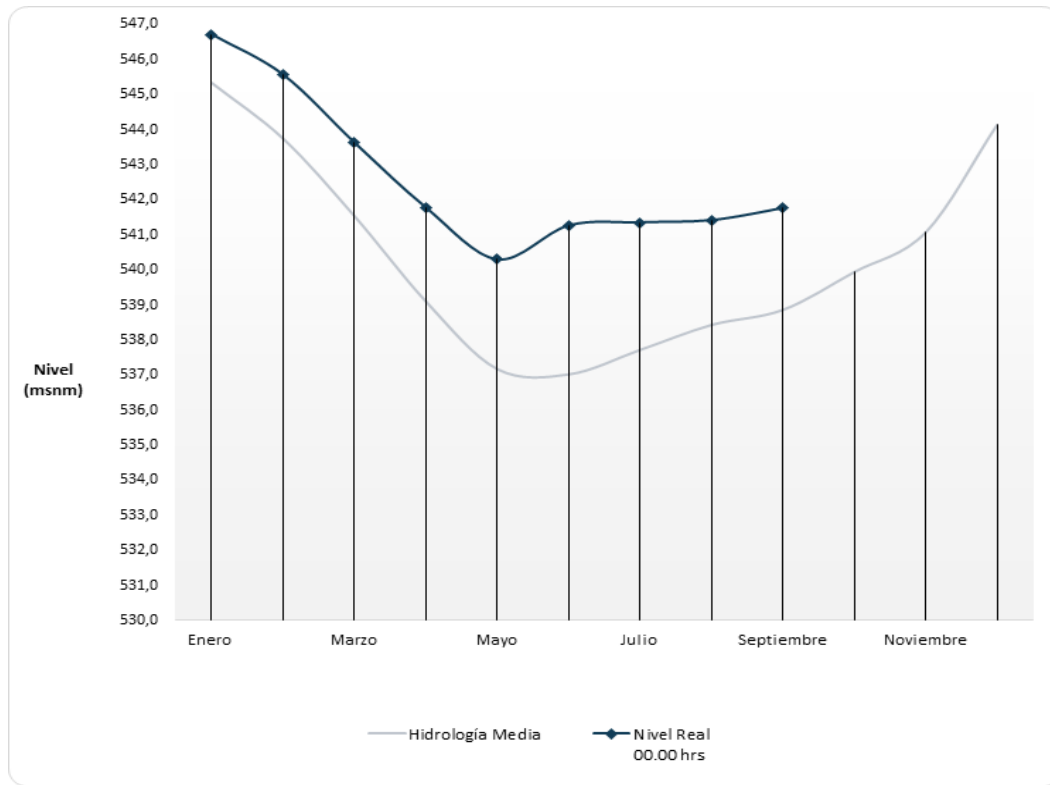


Gráfico 7. Curva nivel real del embalse Arenal vs hidrología inferior.

Curva Embalse Arenal		
Mes	Hidrología Media	Nivel Real 00.00 hrs
Enero	545,34	546,71
Febrero	543,75	545,56
Marzo	541,54	543,62
Abril	539,11	541,77
Mayo	537,18	540,30
Junio	537,03	541,27
Julio	537,73	541,35
Agosto	538,44	541,42
Septiembre	538,87	541,76
Octubre	539,95	
Noviembre	541,08	
Diciembre	544,14	
* 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

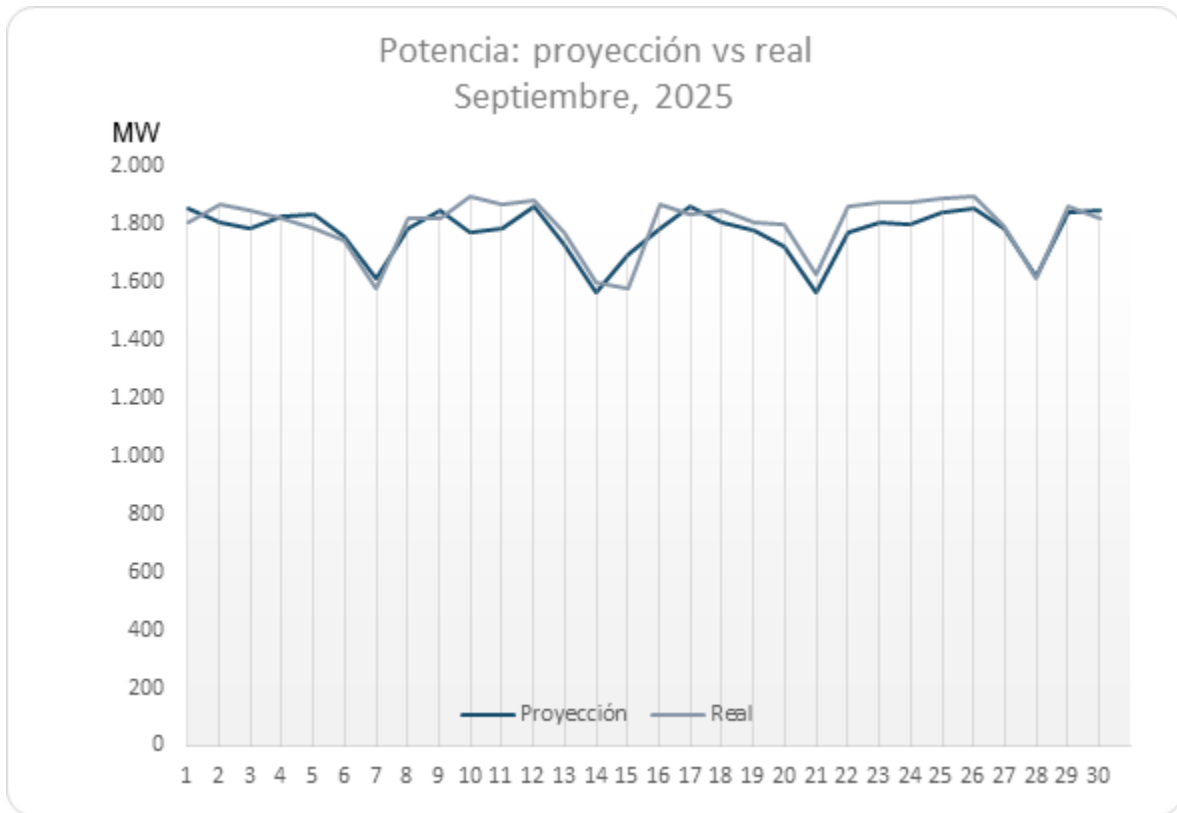


Gráfico 8. Comparación de la demanda de potencia – septiembre, 2025.

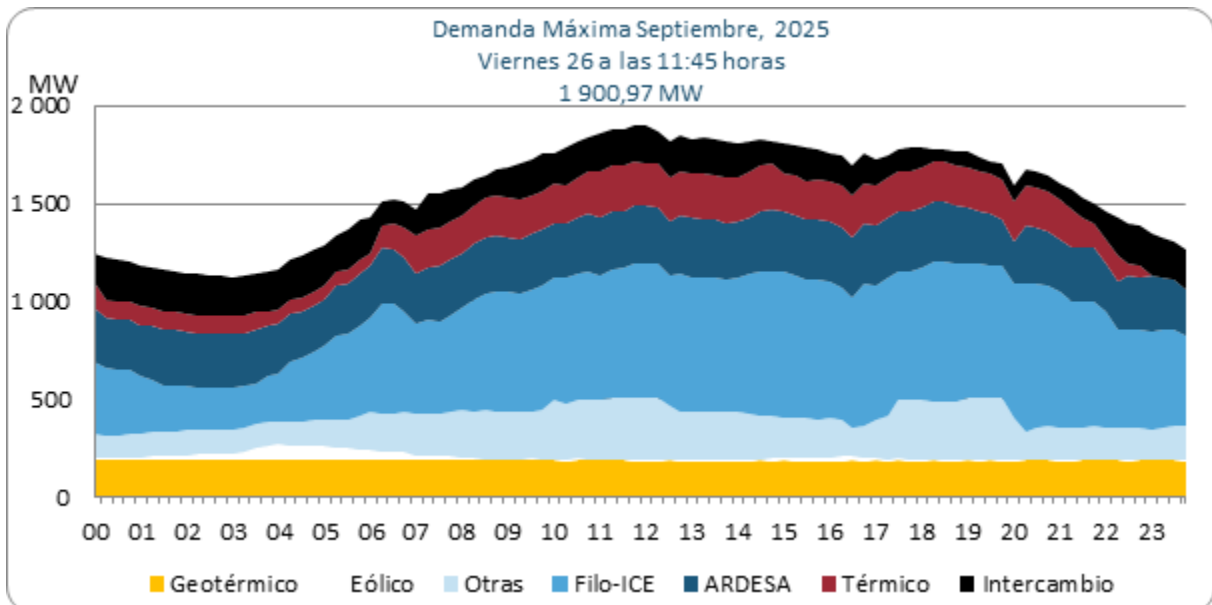


Gráfico 9. Composición de la demanda máxima – septiembre del año 2025, registrada el viernes 26.

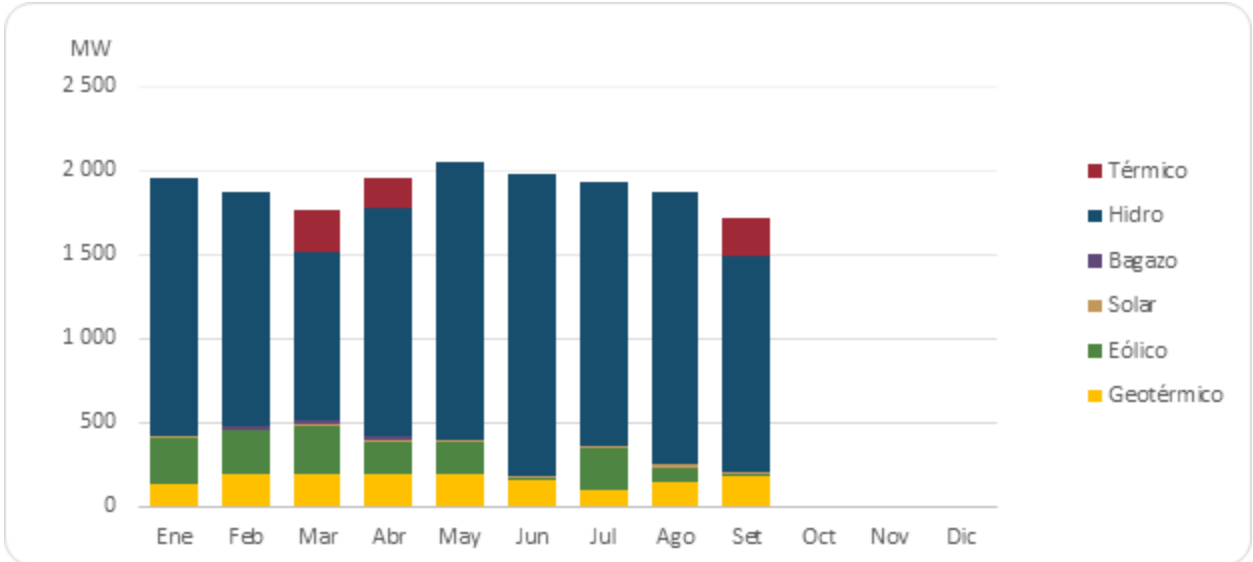


Gráfico 10. Composición de la demanda por fuente a la hora de la máxima enero – septiembre, 2025.

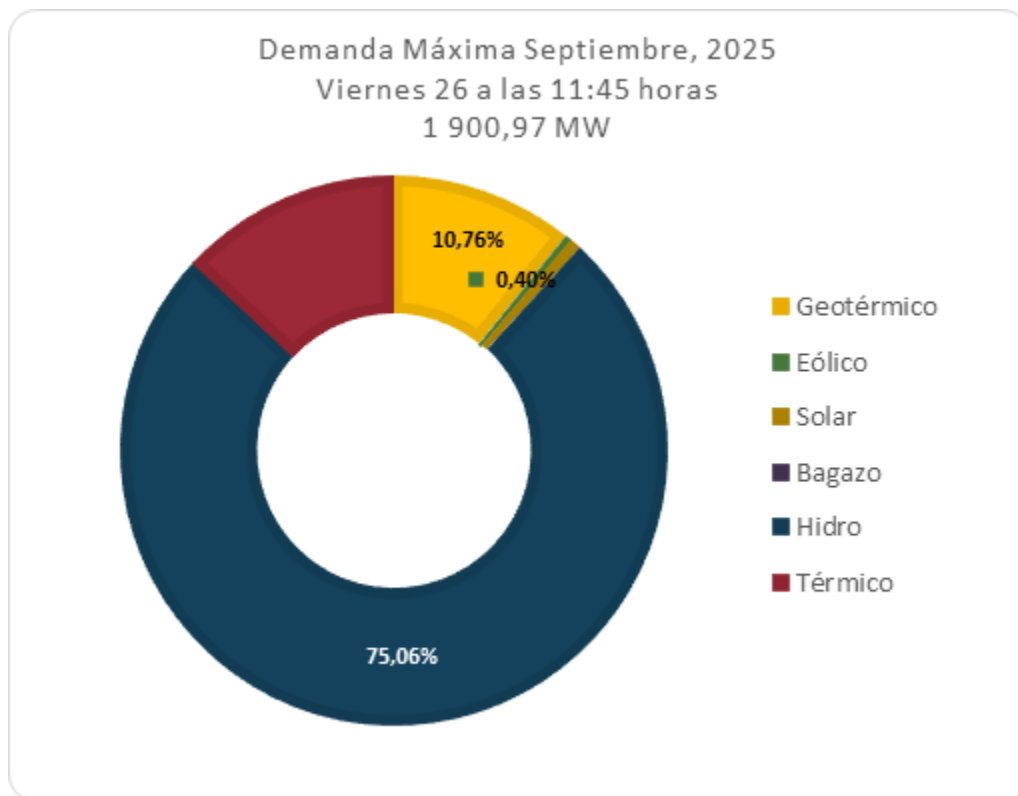


Gráfico 11. Composición de la demanda por fuente a la hora de la máxima.

## Sistema Eléctrico

### Resumen Anual 2 0 2 5

# 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.	38.336,435	28.341,661	13.677,539	10.442,967	15.252,631	24.448,927	32.736,774	31.049,564	28.764,698	-	-	-	223.051,197
	J.A.S.E.C.	15.719,304	12.008,983	9.517,561	8.544,172	9.025,089	10.128,137	9.915,311	9.386,113	7.577,921	-	-	-	91.822,592
	C.N.F.L.	45.039,941	17.542,767	14.755,507	13.667,186	20.322,506	34.369,011	40.125,979	38.171,266	42.227,076	-	-	-	266.221,239
	Valle Central	4.178,998	3.799,279	2.857,958	3.188,105	1.422,498	906,293	3.052,352	1.759,925	665,652	-	-	-	21.831,061
	Coopelesca	42.647,373	26.475,658	20.454,584	23.634,764	28.653,230	31.576,106	29.781,302	32.106,161	31.294,732	-	-	-	266.623,910
	CoopeGuanacaste	23.479,738	17.257,807	10.820,036	8.060,502	12.661,138	15.022,694	19.203,016	15.319,758	14.962,032	-	-	-	136.786,721
	Juanilama Solar	727,883	723,300	810,110	743,903	625,553	542,916	654,605	634,436	597,091	-	-	-	6.059,796
	Parque Solar Huacas	1.042,109	874,061	1.457,148	1.453,731	1.286,077	1.060,562	1.296,561	1.294,321	1.127,036	-	-	-	10.891,607
	Parque Solar Valle Escondido	508,203	709,441	845,148	1.109,385	818,660	577,401	615,193	925,981	801,450	-	-	-	6.910,862
	PE Rio Naranjo	4.659,071	4.287,976	3.867,056	4.202,288	1.798,162	1.369,460	2.543,664	1.852,768	988,202	-	-	-	25.568,647
	PE Cacao	7.676,170	7.527,871	7.015,635	6.877,328	2.497,070	1.656,998	4.816,888	2.299,469	834,210	-	-	-	41.201,638
	Coneléctricas	26.327,155	14.690,511	7.342,435	11.944,986	19.458,630	25.688,056	22.833,491	20.975,586	20.492,220	-	-	-	169.753,071
	Los Santos	5.611,691	4.652,416	3.189,047	3.637,575	2.160,932	1.537,892	3.956,200	3.956,200	3.956,200	-	-	-	30.087,222
	Otras Solares	356,776	218,192	469,334	457,124	421,485	313,542	284,190	345,837	336,938	-	-	-	3.203,420
	<b>Subtotal</b>	<b>216.310,846</b>	<b>139.109,924</b>	<b>97.079,098</b>	<b>97.964,016</b>	<b>116.403,661</b>	<b>149.197,994</b>	<b>171.815,528</b>	<b>160.077,386</b>	<b>152.054,529</b>	-	-	-	-
Paralala	Hidro	17.304,672	13.639,819	14.020,829	14.381,189	13.753,993	18.019,767	19.500,674	21.658,869	17.429,249	-	-	-	149.709,060
	Térmica	11.143,323	11.506,489	12.483,251	12.060,110	2.377,647	-	-	-	-	-	-	-	49.570,820
	Eólica	77.198,905	75.615,241	89.033,886	86.214,763	48.200,914	37.499,636	65.084,879	44.697,483	22.056,085	-	-	-	545.601,793
<b>Subtotal</b>	<b>105.646,901</b>	<b>100.761,549</b>	<b>115.537,965</b>	<b>112.656,062</b>	<b>64.332,554</b>	<b>55.519,403</b>	<b>84.585,553</b>	<b>66.356,352</b>	<b>39.485,334</b>	-	-	-	-	<b>744.881,673</b>
ICE Hidro	Garita 1 y 2	12.264,792	16.459,554	14.377,552	13.475,006	14.347,049	7.154,141	14.241,832	15.810,683	17.792,573	-	-	-	125.923,182
	Garita 3 y 4	36.000,473	24.264,869	22.784,010	21.030,081	31.625,852	36.728,291	36.460,218	36.651,190	34.862,004	-	-	-	280.406,987
	Río Macho	52.149,527	35.689,849	23.721,152	32.573,892	61.819,290	62.629,724	60.248,111	58.877,365	57.014,813	-	-	-	444.723,724
	Cachí	40.646,543	35.727,477	26.645,688	35.617,771	67.077,090	67.548,266	67.524,379	72.569,746	44.425,343	-	-	-	457.782,300
	Arenal	92.620,171	96.680,492	108.056,992	101.656,157	106.693,623	53.634,740	82.356,866	64.406,881	60.944,042	-	-	-	767.049,963
	Denogo	104.191,827	106.672,910	119.161,308	112.479,541	118.891,852	61.370,249	94.188,288	65.312,334	64.416,572	-	-	-	846.684,881
	Sandillal	17.310,464	17.000,576	19.052,928	18.044,160	19.057,280	9.766,208	13.304,832	11.589,056	11.165,568	-	-	-	136.291,072
	Toro I	13.245,333	6.055,323	4.180,726	4.297,937	5.765,292	9.699,170	7.661,720	6.735,231	9.474,566	-	-	-	67.115,298
	Toro II	34.105,848	17.175,426	12.316,791	13.248,849	18.430,209	28.551,251	21.757,259	21.258,847	23.326,518	-	-	-	190.170,999
	Toro III	24.779,638	12.338,225	8.987,360	9.811,662	13.405,067	21.175,382	16.288,291	16.119,530	13.801,140	-	-	-	136.706,294
	Angostura	47.090,178	50.605,330	38.057,401	50.355,662	87.097,201	100.455,405	82.070,852	83.929,123	59.331,769	-	-	-	598.992,920
	Reventazón	85.296,088	68.402,673	52.252,505	73.281,770	123.163,410	132.477,039	118.940,502	111.563,100	93.497,967	-	-	-	858.875,054
	Peñas Blancas	20.822,414	10.658,251	4.583,176	8.949,797	15.274,410	15.533,174	17.723,480	15.748,121	15.040,862	-	-	-	124.333,683
	Cariblanco	37.759,233	20.241,252	12.178,894	13.359,470	18.370,333	22.345,016	22.980,899	20.324,766	20.616,059	-	-	-	188.175,920
	Pirris	21.643,379	19.763,162	14.865,384	33.138,241	22.400,659	39.481,634	46.944,916	40.812,003	73.131,564	-	-	-	312.180,942
	Echandi	2.798,012	2.464,390	2.353,247	1.975,929	2.563,148	2.459,777	2.584,941	2.682,343	2.327,714	-	-	-	22.209,499
	La Joya	16.445,661	14.621,599	10.805,019	14.548,608	26.390,950	24.150,917	26.014,184	28.755,031	16.882,923	-	-	-	178.614,890
El General	23.796,761	18.349,223	12.483,772	20.476,629	24.516,767	22.642,210	20.908,768	14.099,427	17.071,072	-	-	-	174.344,629	
<b>Subtotal</b>	<b>682.966,343</b>	<b>573.170,581</b>	<b>506.863,905</b>	<b>578.321,161</b>	<b>776.889,480</b>	<b>717.802,592</b>	<b>752.200,335</b>	<b>687.244,773</b>	<b>635.123,069</b>	-	-	-	-	<b>5.910.582,238</b>
Moín Gas	Moín Gas	-	0,045	202,715	211,665	0,029	0,001	0,048	160,667	46,219	-	-	-	621,388
	Moín Gas CNFL	-	0,018	118,439	117,892	0,744	52,556	692,083	158,067	0,017	-	-	-	1.139,817
	PTA Moín	34,983	84,325	9,501,825	1,491,623	48,427	-	40,943	342,358	245,774	-	-	-	11.790,256
	PTA Garabito	-	-	2.112,700	128,536	-	-	-	-	18,524	-	-	-	2.259,760
	Guápiles	-	0,003	3.172,256	948,194	-	12,493	-	17,231	374,797	-	-	-	4.524,973
	Orotina	-	-	2.679,337	710,503	-	8,610	5,433	-	-	-	-	-	3.403,882
	Garabito	-	989,078	79.712,825	35.670,144	376,947	159,034	109,657	1.605,933	21.446,546	-	-	-	140.070,163
	<b>Subtotal</b>	<b>34,983</b>	<b>1.073,468</b>	<b>97.500,097</b>	<b>39.278,556</b>	<b>426,146</b>	<b>232,693</b>	<b>848,163</b>	<b>2.284,255</b>	<b>22.131,877</b>	-	-	-	-
ICE Geo	Miravalles I	31.162,936	28.166,003	31.851,197	31.063,809	31.608,475	27.246,963	0,005	-	24.890,092	-	-	-	205.989,480
	Miravalles II	9.021,898	20.888,056	31.631,961	30.904,508	31.884,142	23.816,595	34.619,610	33.656,640	29.317,731	-	-	-	245.741,140
	Miravalles III	14.320,415	13.094,167	14.183,942	13.905,219	13.886,819	13.212,018	13.913,634	13.908,748	13.334,954	-	-	-	123.759,916
	Boca de Pozo 1	2.633,662	3.008,254	3.362,725	3.226,177	2.736,652	-	-	1.230,121	3.253,505	-	-	-	19.451,095
	Miravalles V	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Pailas	14.097,629	11.584,658	21.472,739	20.822,846	21.585,607	19.695,322	21.395,396	21.519,301	20.451,734	-	-	-	172.625,231
	Las Pailas II	38.449,119	34.934,584	38.680,339	37.428,984	38.680,395	36.603,310	15.514,751	38.667,063	37.426,601	-	-	-	316.385,145
<b>Subtotal</b>	<b>109.685,658</b>	<b>111.675,721</b>	<b>141.182,903</b>	<b>137.351,543</b>	<b>140.382,089</b>	<b>120.574,208</b>	<b>85.443,396</b>	<b>108.981,873</b>	<b>128.674,616</b>	-	-	-	-	<b>1.083.952,008</b>
ICE Eólico (Tejona)	ICE Eólico (Tejona)	2.774,763	2.864,038	2.606,094	2.589,884	1.715,110	1.363,342	2.121,719	1.494,694	745,310	-	-	-	18.274,952
	ICE Solar (Miravalles)	55,866	66,821	93,623	76,427	52,846	38,468	43,003	49,080	44,899	-	-	-	521,034
	<b>Subtotal</b>	<b>32.667,030</b>	<b>28.675,135</b>	<b>23.213,237</b>	<b>26.732,374</b>	<b>42.471,124</b>	<b>53.626,995</b>	<b>47.360,882</b>	<b>46.683,250</b>	<b>40.520,753</b>	-	-	-	-
BOT	Eólico	81.999,208	75.296,808	72.967,498	79.370,265	48.365,062	37.686,209	69.008,152	47.076,058	23.810,527	-	-	-	535.579,788
	<b>Subtotal</b>	<b>114.666,238</b>	<b>103.971,943</b>	<b>96.180,735</b>	<b>106.102,640</b>	<b>90.836,186</b>	<b>91.313,203</b>	<b>116.369,035</b>	<b>93.759,308</b>	<b>64.331,280</b>	-	-	-	-
Resumen	Producción S.E.N.	1.232.141,597	1.032.694,046	1.057.044,420	1.074.340,290	1.191.038,071	1.136.041,904	1.213.426,732	1.120.247,720	1.042.590,914	-	-	-	10.099.565,695
	Intercambio	(168.610,582)	(39.097,936)	76.305,925	5.587,238	(67.994,121)	(68.450,473)	(106.869,942)	(17.629,872)	25.095,559	-	-	-	(361.664,205)
	Producción Demanda Nacional	1.063.531,015	993.596,110	1.133.350,344	1.079.927,528	1.123.043,950	1.067.591,432	1.106.556,790	1.102.617,848	1.067.686,474	-	-	-	9.737.901,490
	Demanda Máxima MW	1.840,34	1.882,35	1.910,21	1.940,23	1.933,13	1.894,67	1.921,77	1.890,96	1.900,97				

## Sistema Eléctrico

### Resumen Anual 2 0 2 5

### Producción Otras Empresas MWh

	Plantas	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ACUMULADO
ESPH	Jorge Manuel Dengo	-	1.875,633	1.423,106	1.103,232	517,786	1.782,704	2.080,456	1.547,825	2.174,071	-	-	-	12.504,813
	Los Negros	12.156,732	8.086,523	4.032,221	2.954,763	3.650,766	9.376,269	10.870,325	8.783,858	8.317,621	-	-	-	68.229,076
	Los Negros II	20.732,562	15.599,034	7.866,527	6.314,804	10.259,677	13.023,175	19.355,612	17.645,152	15.238,569	-	-	-	126.035,111
	Tacares	5.447,141	2.780,471	355,686	70,168	824,403	266,780	430,382	3.072,729	3.034,437	-	-	-	16.282,197
	<b>Subtotal</b>	<b>38.336,435</b>	<b>28.341,661</b>	<b>13.677,539</b>	<b>10.442,967</b>	<b>15.252,631</b>	<b>24.448,927</b>	<b>32.736,774</b>	<b>31.049,564</b>	<b>28.764,698</b>	-	-	-	<b>223.051,197</b>
JASEC	Barro Morado	271,516	65,909	417,216	376,080	408,762	404,828	485,499	426,016	372,928	-	-	-	3.228,754
	Birris12	11.465,446	8.366,434	5.780,230	5.065,756	5.012,725	5.785,804	5.715,375	5.567,367	4.155,982	-	-	-	56.915,119
	Birris3	3.242,251	2.949,579	2.861,803	2.517,616	2.579,295	2.639,436	2.712,854	2.601,268	2.048,180	-	-	-	24.152,282
	Tuis	740,091	627,061	458,312	584,720	1.024,307	1.298,069	1.001,583	1.001,583	791,463	-	-	-	7.526,437
	<b>Subtotal</b>	<b>15.719,304</b>	<b>12.008,983</b>	<b>9.517,561</b>	<b>8.544,172</b>	<b>9.025,089</b>	<b>10.128,137</b>	<b>9.915,311</b>	<b>9.386,113</b>	<b>7.577,921</b>	-	-	-	<b>91.822,592</b>
CNFL	CNFL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Belén	942,264	-	4.185,161	4.427,911	5.259,648	5.179,768	5.664,650	5.643,639	5.792,593	-	-	-	37.095,633
	Brasil	8.782,265	5.455,379	0,001	-	0,001	1.348,081	9.054,937	9.157,014	11.701,638	-	-	-	45.499,314
	Electrona	3.307,526	1.105,130	1.053,576	1.483,951	2.154,453	2.382,810	2.758,678	2.617,227	2.754,106	-	-	-	19.617,457
	Cote	3.257,093	795,402	331,395	302,007	645,840	1.850,719	2.399,499	1.097,658	1.876,544	-	-	-	12.556,157
	El Encanto	5.701,149	2.650,872	1.762,071	1.600,039	2.823,011	4.776,387	4.564,749	2.650,186	2.865,802	-	-	-	29.394,268
	Río Segundo	614,587	390,125	328,214	215,324	303,973	407,035	462,679	288,269	129,663	-	-	-	3.139,869
	Ventanas	1.358,865	603,251	19,639	69,027	612,265	1.960,720	631,364	732,144	2.214,409	-	-	-	8.201,684
	Daniel Gutiérrez	8.425,416	4.093,006	3.272,760	2.307,924	4.024,168	5.281,836	5.394,136	7.405,413	6.718,759	-	-	-	46.923,418
	Balsa Inferior	12.650,778	2.449,602	3.802,691	3.261,003	4.499,146	11.181,656	9.195,287	8.579,716	8.173,561	-	-	-	63.793,440
		<b>Subtotal</b>	<b>45.039,941</b>	<b>17.542,767</b>	<b>14.755,507</b>	<b>13.667,186</b>	<b>20.322,506</b>	<b>34.369,011</b>	<b>40.125,979</b>	<b>38.171,266</b>	<b>42.227,076</b>	-	-	-
	<b>Valle Central</b>	<b>4.178,998</b>	<b>3.799,279</b>	<b>2.857,958</b>	<b>3.188,105</b>	<b>1.422,498</b>	<b>906,293</b>	<b>3.052,352</b>	<b>1.759,925</b>	<b>665,652</b>	-	-	-	<b>21.831,061</b>
Coopelesca	Chocosuelas	12.829,231	5.250,558	6.271,410	5.307,035	5.444,149	7.549,707	6.680,673	6.795,532	7.962,226	-	-	-	64.090,520
	Cubujuquí	11.676,331	7.841,774	5.478,910	8.822,649	11.470,029	9.185,415	8.091,665	8.996,146	7.538,087	-	-	-	79.101,007
	Hidrozarcas	6.544,449	4.781,884	2.798,855	3.902,255	4.286,103	4.627,837	5.426,294	6.409,479	6.428,426	-	-	-	45.205,582
	La Esperanza	3.607,243	1.904,744	1.219,747	1.720,246	2.427,380	3.369,898	2.857,935	2.420,750	2.817,811	-	-	-	22.345,753
	Platanar	7.990,119	6.696,697	4.685,662	3.882,580	5.025,569	6.843,250	6.724,734	7.484,254	6.548,183	-	-	-	55.881,048
	<b>Subtotal</b>	<b>42.647,373</b>	<b>26.475,658</b>	<b>20.454,584</b>	<b>23.634,764</b>	<b>28.653,230</b>	<b>31.576,106</b>	<b>29.781,302</b>	<b>32.106,161</b>	<b>31.294,732</b>	-	-	-	<b>266.623,910</b>
Coope-Guanacaste	Bijagua	12.425,542	9.210,900	5.867,864	3.890,172	6.864,664	8.504,274	10.032,553	8.111,170	7.966,366	-	-	-	72.873,506
	Canalete	11.054,196	8.046,907	4.952,172	4.170,330	5.796,474	6.518,420	9.170,463	7.208,588	6.995,666	-	-	-	63.913,215
	Juanilama Solar	727,883	723,300	810,110	743,903	625,553	542,916	654,605	634,436	597,091	-	-	-	6.059,796
	Parque Solar Huacas	1.042,109	874,061	1.457,148	1.453,731	1.286,077	1.060,562	1.296,561	1.294,321	1.127,036	-	-	-	10.891,607
	Parque Solar Valle Escoc	508,203	709,441	845,148	1.109,385	818,660	577,401	615,193	925,981	801,450	-	-	-	6.910,862
	PE Río Naranjo	4.659,071	4.287,976	3.867,056	4.202,288	1.798,162	1.369,460	2.543,664	1.852,768	988,202	-	-	-	25.568,647
	PE Cacao	7.676,170	7.527,871	7.015,635	6.877,328	2.497,070	1.656,998	4.816,888	2.299,469	834,210	-	-	-	41.201,638
	<b>Subtotal</b>	<b>38.093,172</b>	<b>31.380,457</b>	<b>24.815,134</b>	<b>22.447,136</b>	<b>19.686,660</b>	<b>20.230,030</b>	<b>29.129,928</b>	<b>22.326,734</b>	<b>19.310,020</b>	-	-	-	<b>227.419,271</b>
Coopé- léctricas	Pocosol	16.319,795	10.978,203	5.080,021	9.268,600	14.612,278	16.335,589	15.804,890	13.911,788	13.035,388	-	-	-	115.346,553
	San Lorenzo	10.007,360	3.712,308	2.262,414	2.676,386	4.846,353	9.352,467	7.028,601	7.063,798	7.456,832	-	-	-	54.406,518
		<b>Subtotal</b>	<b>26.327,155</b>	<b>14.690,511</b>	<b>7.342,435</b>	<b>11.944,986</b>	<b>19.458,630</b>	<b>25.688,056</b>	<b>22.833,491</b>	<b>20.975,586</b>	<b>20.492,220</b>	-	-	-
	<b>Cooperas Los Santos</b>	<b>5.611,691</b>	<b>4.652,416</b>	<b>3.189,047</b>	<b>3.637,575</b>	<b>2.160,932</b>	<b>1.537,892</b>	<b>3.956,200</b>	<b>3.956,200</b>	<b>1.385,270</b>	-	-	-	<b>30.087,222</b>
	<b>Otras Solares</b>	<b>356,776</b>	<b>218,192</b>	<b>469,334</b>	<b>457,124</b>	<b>421,485</b>	<b>313,542</b>	<b>284,190</b>	<b>345,837</b>	<b>336,938</b>	-	-	-	<b>3.203,420</b>
	<b>Total</b>	<b>216.310,846</b>	<b>139.109,924</b>	<b>97.079,098</b>	<b>97.964,016</b>	<b>116.403,661</b>	<b>149.197,994</b>	<b>171.815,528</b>	<b>160.077,386</b>	<b>152.054,529</b>	-	-	-	<b>1.300.012,982</b>

**Sistema Eléctrico**  
**Resumen Anual 2 0 2 5**  
**Producción Privados MWh - Ley 7200, capítulo I**

	Plantas	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ACUMULADO	
<b>Hídrico</b>	Tapezco	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Vara Blanca	682,507	974,402	258,355	503,920	677,811	753,757	1.140,704	1.039,911	927,084	-	-	-	6.958,451	
	El Angel	95,790	424,538	794,365	697,186	171,826	81,019	90,990	624,148	1.095,435	-	-	-	4.075,297	
	El Angel Ampliación	2.851,020	1.497,293	1.119,934	1.515,550	1.835,402	2.453,653	1.635,375	1.738,823	1.613,446	-	-	-	16.260,497	
	Caño Grande	1.838,970	1.314,392	936,558	1.486,481	1.792,177	1.728,689	1.789,129	1.781,287	1.651,298	-	-	-	14.318,980	
	Santa Rufina	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	La Rebeca	14,561	-	1,538	14,639	13,368	11,796	13,789	16,602	14,077	-	-	-	100,370	
	Zuerkata	1.977,216	1.217,903	682,645	529,564	654,034	1.381,519	1.312,670	1.101,731	1.036,618	-	-	-	9.893,900	
	Don Pedro	2.060,400	1.468,960	1.572,565	1.489,555	2.345,029	3.744,385	4.928,042	4.781,985	4.150,210	-	-	-	26.541,129	
	Matamoros	2.255,784	1.982,006	2.016,977	1.220,865	868,762	1.806,320	1.445,567	2.265,960	1.623,097	-	-	-	15.485,339	
	Río Lajas	-	1.844,409	4.430,240	3.030,592	284,912	-	-	129,367	1.806,094	1.533,168	-	-	-	13.058,782
	El Embalse	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Volcán	3.158,518	1.141,168	956,731	2.178,388	2.816,095	3.837,304	4.754,171	4.490,631	2.303,816	-	-	-	25.636,822	
	Doña Julia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Caño Grande III	2.369,905	1.774,748	1.250,921	1.714,450	2.294,576	2.221,325	2.260,870	2.011,696	1.481,001	-	-	-	17.379,492		
<b>Subtotal</b>	<b>17.304,672</b>	<b>13.639,819</b>	<b>14.020,829</b>	<b>14.381,189</b>	<b>13.753,993</b>	<b>18.019,767</b>	<b>19.500,674</b>	<b>21.658,869</b>	<b>17.429,249</b>	-	-	-	<b>149.709,060</b>		
<b>Eólico</b>	Aeroenergía	2.408,942	2.286,956	2.069,812	2.242,127	1.187,366	980,728	1.923,975	1.192,100	619,326	-	-	-	14.911,333	
	Vientos del Este	5.634,069	4.570,358	6.158,921	6.847,341	4.175,434	3.093,015	5.788,456	3.944,005	2.138,279	-	-	-	42.349,877	
	PE Tilarán	3.985,311	3.407,108	4.847,044	4.686,338	2.468,740	1.230,887	2.054,054	1.691,542	1.013,871	-	-	-	25.384,895	
	MOVASA	5.390,814	4.808,301	6.672,192	4.784,175	26,663	1.431,775	4.218,535	2.229,166	569,536	-	-	-	30.131,159	
	Tilawind	8.510,109	9.531,780	11.359,565	10.702,458	4.204,800	3.627,992	5.385,753	3.642,253	1.883,321	-	-	-	58.848,030	
	PE Mogote	11.871,286	10.872,159	10.964,121	10.322,392	6.133,612	4.773,393	8.206,734	4.260,487	1.234,456	-	-	-	68.638,639	
	Altamira	12.085,566	11.570,373	12.014,818	11.568,291	8.371,135	5.987,245	11.024,577	8.123,038	3.811,392	-	-	-	84.556,434	
	Campos Azules	10.079,508	10.415,764	12.591,572	12.891,512	7.496,296	5.323,752	9.750,914	7.110,089	3.619,415	-	-	-	79.278,822	
	Vientos de la Perla	8.593,721	9.451,205	11.569,152	11.869,656	7.879,093	5.947,907	9.171,552	6.863,073	3.850,239	-	-	-	75.195,598	
	Vientos de Miramar	8.639,578	8.701,239	10.786,692	10.300,473	6.257,775	5.102,943	7.560,329	5.641,730	3.316,250	-	-	-	66.307,007	
<b>Subtotal</b>	<b>77.198,905</b>	<b>75.615,241</b>	<b>89.033,886</b>	<b>86.214,763</b>	<b>48.200,914</b>	<b>37.499,636</b>	<b>65.084,879</b>	<b>44.697,483</b>	<b>22.056,085</b>	-	-	-	<b>545.601,793</b>		
<b>Bagazo</b>	Ingenio Taboga	4.063,345	5.160,574	5.855,600	4.172,144	243,002	-	-	-	-	-	-	-	19.494,665	
	Ingenio El Viejo	7.079,978	6.345,915	6.627,651	7.887,966	2.134,645	-	-	-	-	-	-	-	30.076,155	
	<b>Subtotal</b>	<b>11.143,323</b>	<b>11.506,489</b>	<b>12.483,251</b>	<b>12.060,110</b>	<b>2.377,647</b>	-	-	-	-	-	-	-	<b>49.570,820</b>	
<b>Total</b>	<b>105.646,901</b>	<b>100.761,549</b>	<b>115.537,965</b>	<b>112.656,062</b>	<b>64.332,554</b>	<b>55.519,403</b>	<b>84.585,553</b>	<b>66.356,352</b>	<b>39.485,334</b>	-	-	-	<b>744.881,673</b>		

**Sistema Eléctrico**  
**Resumen Anual 2 0 2 5**  
**Producción BOT MWh – Ley 7200, capítulo II**

Plantas	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ACUMULADO
Torito	16.351,526	17.532,310	13.230,362	17.486,789	29.426,221	32.783,121	27.733,082	28.677,897	18.078,499	-	-	-	201.299,808
Chucás	16.315,504	11.142,825	9.982,875	9.245,586	13.044,903	20.843,874	19.627,800	18.005,352	22.442,254	-	-	-	140.650,973
<b>Subtotal Hidro</b>	<b>32.667,030</b>	<b>28.675,135</b>	<b>23.213,237</b>	<b>26.732,374</b>	<b>42.471,124</b>	<b>53.626,995</b>	<b>47.360,882</b>	<b>46.683,250</b>	<b>40.520,753</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>341.950,780</b>
P.E. Guanacaste	23.217,793	22.735,060	21.607,997	23.615,255	12.463,660	10.004,932	19.801,002	12.142,661	4.521,024	-	-	-	150.109,385
Chiripa	31.418,506	27.616,084	26.140,119	28.435,878	18.667,181	13.385,605	26.995,741	19.332,535	10.803,641	-	-	-	202.795,290
P.E. Orosi	27.362,909	24.945,664	25.219,381	27.319,132	17.234,220	14.295,672	22.211,410	15.600,862	8.485,863	-	-	-	182.675,113
<b>Subtotal Eólico</b>	<b>81.999,208</b>	<b>75.296,808</b>	<b>72.967,498</b>	<b>79.370,265</b>	<b>48.365,062</b>	<b>37.686,209</b>	<b>69.008,152</b>	<b>47.076,058</b>	<b>23.810,527</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>535.579,788</b>
<b>Total</b>	<b>114.666,238</b>	<b>103.971,943</b>	<b>96.180,735</b>	<b>106.102,640</b>	<b>90.836,186</b>	<b>91.313,203</b>	<b>116.369,035</b>	<b>93.759,308</b>	<b>64.331,280</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>877.530,568</b>

### Sistema Eléctrico Resumen Anual 2 0 2 5 Intercambio Regional MWh

Mes	Producción Nacional	Norte (Liberia)			Sur (Progreso)			Total			Demanda Nacional
		Importación	Exportación	Diferencia	Importación	Exportación	Diferencia	Importación	Exportación	Diferencia	
Enero	1.232.141,60	2,75	193.830,89	-193.828,14	43.897,31	18.679,75	25.217,56	43.900,06	212.510,64	-168.610,58	1.063.531,02
Febrero	1.032.694,05	0,55	132.485,19	-132.484,64	96.580,85	3.194,15	93.386,70	96.581,40	135.679,34	-39.097,94	993.596,11
Marzo	1.057.044,42	36.376,60	29.722,23	6.654,37	79.150,59	9.499,03	69.651,55	115.527,18	39.221,26	76.305,92	1.133.350,34
Abril	1.074.340,29	24.479,35	25.578,55	-1.099,19	27.764,14	21.077,71	6.686,43	52.243,49	46.656,25	5.587,24	1.079.927,53
Mayo	1.191.038,07	205,72	170.398,20	-170.192,48	109.244,15	7.045,79	102.198,36	109.449,87	177.443,99	-67.994,12	1.123.043,95
Junio	1.136.041,90	0,00	194.854,56	-194.854,56	126.799,52	395,44	126.404,08	126.799,52	195.249,99	-68.450,47	1.067.591,43
Julio	1.213.426,73	0,00	204.259,81	-204.259,80	102.854,19	5.464,32	97.389,86	102.854,19	209.724,13	-106.869,94	1.106.556,79
Agosto	1.120.247,72	1,39	152.014,90	-152.013,52	136.433,87	2.050,22	134.383,64	136.435,25	154.065,13	-17.629,87	1.102.617,85
Septiembre	1.042.590,91	610,53	97.711,51	-97.100,97	123.507,06	1.310,53	122.196,53	124.117,60	99.022,04	25.095,56	1.067.686,47
Octubre	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Noviembre	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Diciembre	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
<b>TOTAL</b>	<b>10.099.565,69</b>	<b>61.676,90</b>	<b>1.200.855,83</b>	<b>-1.139.178,93</b>	<b>846.231,67</b>	<b>68.716,94</b>	<b>777.514,73</b>	<b>907.908,57</b>	<b>1.269.572,77</b>	<b>-361.664,20</b>	<b>9.737.901,49</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 - Setiembre 2025

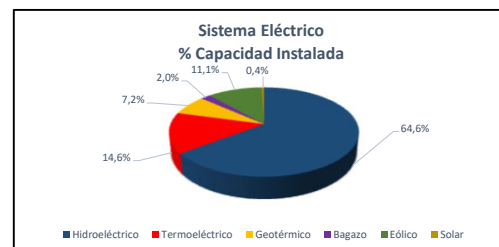
I.C.E. <sup>3</sup>	Número Unidades	kW en placa <sup>1</sup>
<b>ICE HIDRO</b>		
Garita	4	134 740
Río Macho	5	135 680
Cachi	4	152 000
Arenal	3	157 399
Miguel Denqo	3	174 012
Sandlillal	2	31 977
Angostura	3	172 202
Peñas Blancas	2	38 172
Cariblanco	2	87 941
Pirris	2	140 272
Toro I	2	27 300
Toro II	2	73 040
Toro III <sup>4</sup>	1	23 760
Echandi	1	4 696
Reventazón	5	306 868
La Joya <sup>10</sup>	3	50 682
El General <sup>11</sup>	2	39 950
<b>Subtotal Hidro</b>	<b>46</b>	<b>1 750 690</b>
<b>ICE TÉRMICO</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 <sup>14</sup>	2	70 000
PTA Garabito <sup>15</sup>	1	35 000
<b>Subtotal Térmico</b>	<b>23</b>	<b>530 962</b>
<b>ICE GEOTÉRMICO</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>13</sup>	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 <sup>18</sup>	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 <sup>7</sup>	13	95 180
Coopeguanacaste	4	41 594
Coneléctricas	5	44 480
<b>Subtotal Hidro</b>	<b>65</b>	<b>422 272</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
<b>Subtotal Eólico</b>	<b>44</b>	<b>58 200</b>
<b>Solar</b>		
P.S. Huacas <sup>16</sup>	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>112</b>	<b>494 959</b>

Generación Ley 7200 Capítulo I	Número unidades	kW en placa	En contrato
<b>HIDRO</b>			
Tapezco <sup>6,9</sup>	1	251	186
El Ángel <sup>5</sup>	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 <sup>19</sup>			
El Embalse <sup>6</sup>			
Doña Julia <sup>17</sup>			
Caño Grande III	1	3 375	3 280
Vara Blanca	1	2 677	2 500
Rebeca I	1	113	85
Don Pedro <sup>8</sup>	1	14 000	14 000
Volcán <sup>8</sup>	1	17 000	17 000
<b>Subtotal Hidro</b>	<b>31</b>	<b>57 158</b>	<b>55 999</b>
<b>EÓLICO</b>			
PE Tilarán <sup>12</sup>	55	17 400	19 800
Aeroenergía	9	6 750	6 400
Tilwind	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	1	32 500	18 000
Taboga	3	38 500	19 800
<b>Subtotal Bagazo</b>	<b>4</b>	<b>71 000</b>	<b>37 800</b>
<b>Total Ley 7200, Capítulo I</b>	<b>189</b>	<b>309 388</b>	<b>271 549</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	68,57%
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>70,45%</b>
<b>Otras Empresas</b>			
Hidro	422 272	65	85,31%
Biogás			
Eólico	58 200	44	11,76%
Solar	14 487	3	2,93%
<b>Total Otras Empresas</b>	<b>494 959</b>	<b>112</b>	<b>13,66%</b>
<b>Ley 7200, Capítulo I</b>			
Hidro	57 158	31	18,47%
Eólico	181 230	154	58,58%
Biomasa	71 000	4	22,95%
<b>Total Ley 7200, Capítulo I</b>	<b>309 388</b>	<b>189</b>	<b>8,54%</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>3 624 414</b>	<b>517</b>	



Resumen kW Costa Rica	kW	%
Hidroeléctrico	2 341 970	64,62%
Térmico	530 962	14,65%
Geotérmico	262 660	7,25%
Bagazo	71 000	1,96%
Eólico	402 335	11,10%
Solar	15 487	0,43%
<b>Total</b>	<b>3 624 414</b>	<b>100,00%</b>

#### Consideraciones:

- Placa Generador** = Dato de diseño del generador utilizado en la unidad, no necesariamente corresponde con la potencia del conjunto turbina-generador.
- Para el caso de Garabito se debe planificar con solo 10 unidades ya que la onceava unidad es un respaldo de potencia.
- Datos suministrados por el Negocio de Generación del ICE.
- 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.
- El 9 de enero del 2023 se da por vencido el contrato de la Planta El Ángel, al declararse SIN LUGAR la medida cautelar anticipada promovida por la Empresa El Ángel S.A. ante el Tribunal Contencioso Administrativo.
- El 31 de enero del 2023 vencieron los contratos de El Embalse S.A. y Planta Eléctrica Tapezco Ltda.
- Coopelesca inicia operación oficial de la Planta Platanar el 25 de enero del 2023, con 2 unidades y 15 840 kW.
- Don Pedro y Volcán inician nuevamente la operación a partir del 15 de abril de 2023.
- Planta Tapezco cuenta con el refrendo (ARESEP / CGR), está pendiente la fecha de entrada en operación comercial.
- La Joya BOT vence contrato y pasa al ICE el 12 de julio, 2023.
- El General BOT vence contrato y pasa al ICE el 30 de junio, 2023.
- PE Tilarán entrada en operación comercial el 25 de noviembre, 2023.
- La división de Generación actualiza en enero de 2024 la capacidad retirando 5 unidades en Tejona. El 1 de marzo desincorpora 3 unidades más.
- PTA Moín Bloque 1, vencimiento del contrato (35 MW), sale de operación el 24 de enero del 2025,
- PTA Garabito incorpora el Bloque 3 el 22 de marzo.
- Proyecto Solar Huacas inicia operación el 22 de marzo.
- El 30 de junio vence contrato Doña Julia.
- Las empresas distribuidoras envían actualización de la capacidad instalada y se actualiza a partir del 1 de agosto, 2024.
- Río Lajas vence el contrato el 16 de junio del 2025 mediante la Adenda 2. Se agrega ampliación y finaliza el 16 de setiembre del 2025.