

INSTITUTO COSTARRICENSE DE ELECTRICIDAD

DIVISION OPERACIÓN Y CONTROL DEL SISTEMA ELECTRICO

Producción y Demanda

Informe Mensual

Mayo, 2024

I. DEMANDA DE ENERGÍA

**Atención de Demanda por Fuente
enero – mayo, 2024**

Fuente	MWh	%
Bagazo	54.300,62	1,00%
Eólico	723.848,75	13,37%
Geotérmico	629.746,24	11,63%
Hidro-Exportación	2.692.073,17	49,74%
Solar	11.837,83	0,22%
Térmico	1.098.362,08	20,29%
Importación	202.366,58	3,74%
	5.412.535,27	100,00%

Atención de
Demanda
con fuentes
renovables
75,97%

Tabla 1. Atención de la demanda por fuente. La fila "Hidro-Exportación" se refiere a la generación hidroeléctrica restándole las exportaciones.

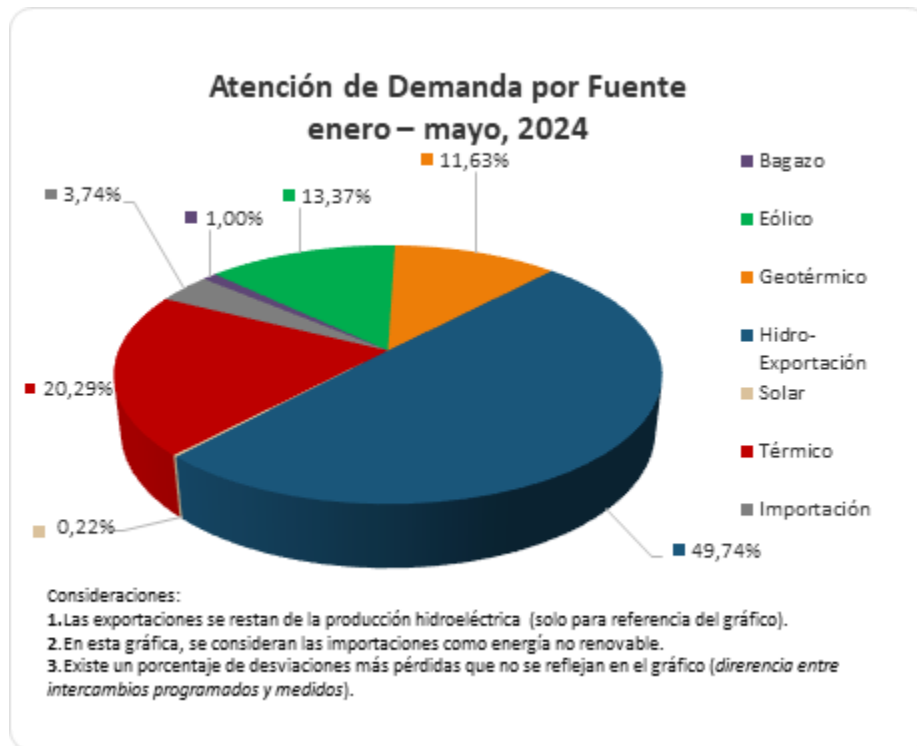


Gráfico 1. Distribución de la atención de la demanda por fuente.

Comparación demanda mensual de energía y crecimiento

Demanda MWh

Mes	2023	% Crecimiento mensual	2024	% Crecimiento mensual	% Crecimiento anual
Ene	998.391,71	1,23%	1.078.829,32	4,30%	8,06%
Feb	934.535,34	-6,40%	1.021.408,57	-5,32%	9,30%
Mar	1.048.847,17	12,23%	1.118.443,22	9,50%	6,64%
Abr	995.203,59	-5,11%	1.086.659,14	-2,84%	9,19%
May	1.081.277,84	8,65%	1.107.195,03	1,89%	2,40%
Jun	1.017.204,96	-5,93%	-	-	-
Jul	1.035.027,09	1,75%	-	-	-
Ago	1.049.683,15	1,42%	-	-	-
Set	1.013.979,42	-3,40%	-	-	-
Oct	1.046.291,75	3,19%	-	-	-
Nov	1.036.281,90	-0,96%	-	-	-
Dic	1.034.397,46	-0,18%	-	-	-
Acumulado	5.058.255,65		5.412.535,27	% crecimiento acumulado	7,00%

Tabla 2. Comparación de la demanda de energía 2023 - 2024.

Demandas máximas mensuales

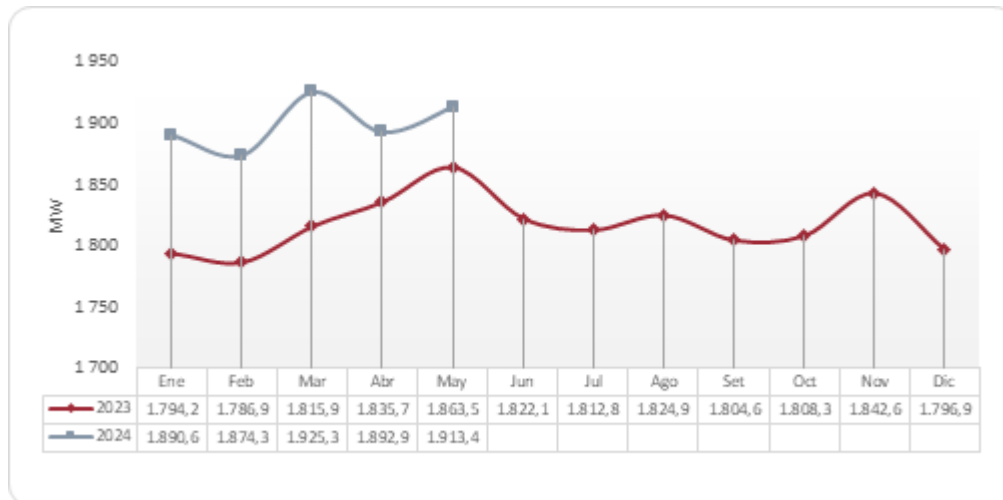


Gráfico 2. Comparación de la demanda de potencia máxima mensual 2023 - 2024.

PRODUCCIÓN DE ENERGÍA

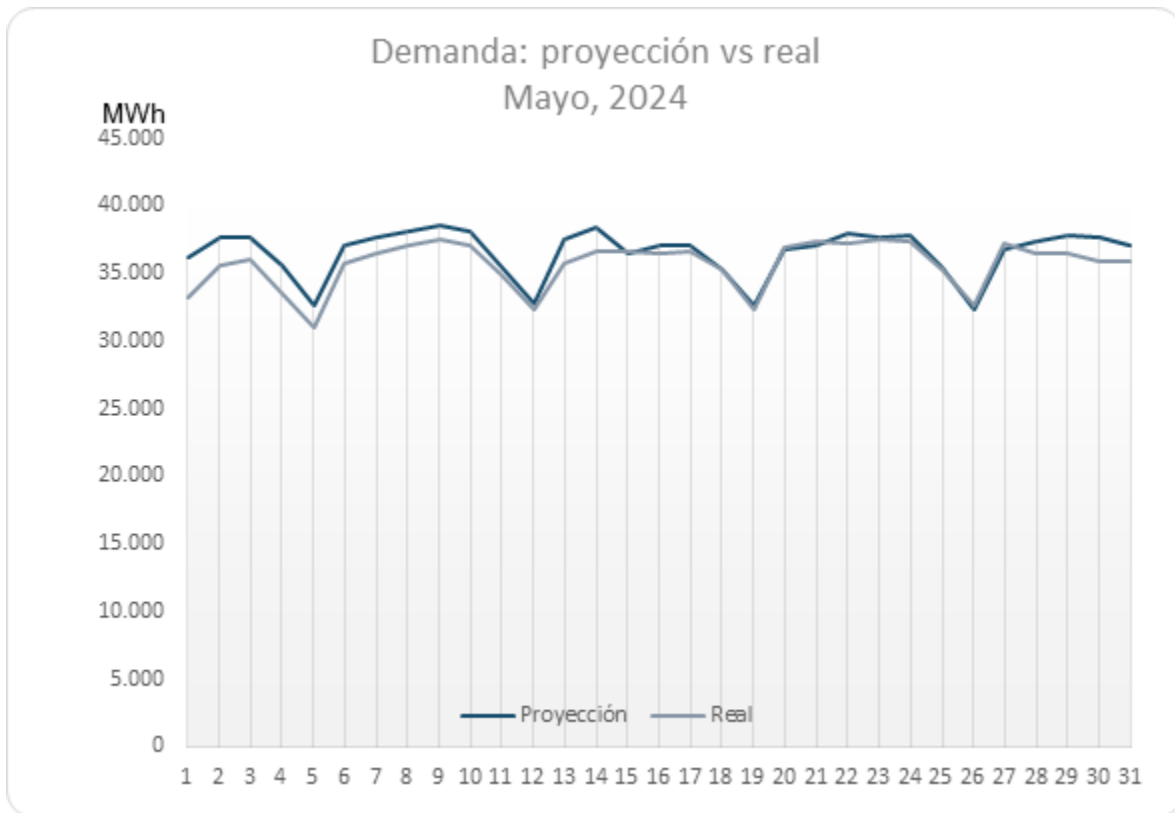


Gráfico 3. Comparación de la producción de real de energía vs proyección.

Producción de Energía MWh				
Acumulado a mayo	2023	2024	Crecimiento	
Hidroeléctrico	3 091 286,7	2 695 847,4	-12,79%	↓
Termoeléctrico	224 495,9	1 098 362,1		↑
Geotérmico	680 068,6	629 746,2	-7,40%	↓
Bagazo	47 469,3	54 300,6	14,39%	↑
Eólico	782 392,7	723 848,8	-7,48%	↓
Solar	4 046,1	11 837,8	192,57%	↑
Producción	4 829 759,38	5 213 942,95	7,95%	↑
Intercambio MWh	228 496,27	198 592,33		
Demanda MWh	5 058 255,65	5 412 535,27	7,00%	↑
Demanda Máxima MW	1 863,50	1 925,36	3,32%	↑

Tabla 3. Producción de energía y crecimiento 2023 - 2024.

Producción de energía

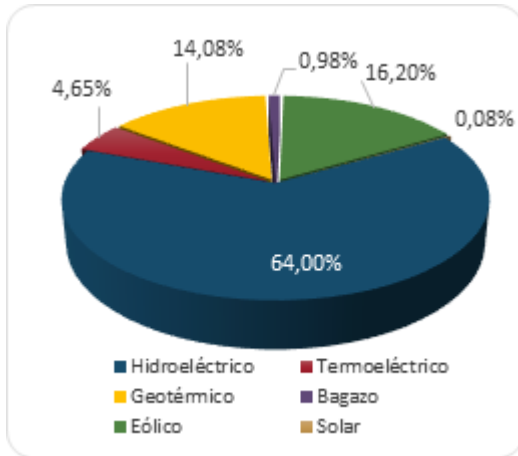


Gráfico 4. Producción de energía MWh por fuente - 2023.

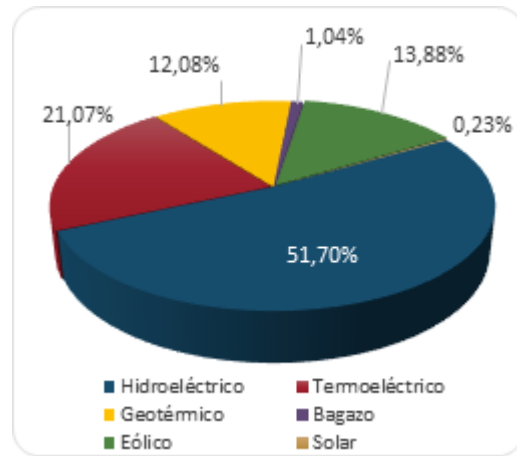


Gráfico 5. Producción de energía MWh por fuente - 2024.

Producción de energía termoeléctrica

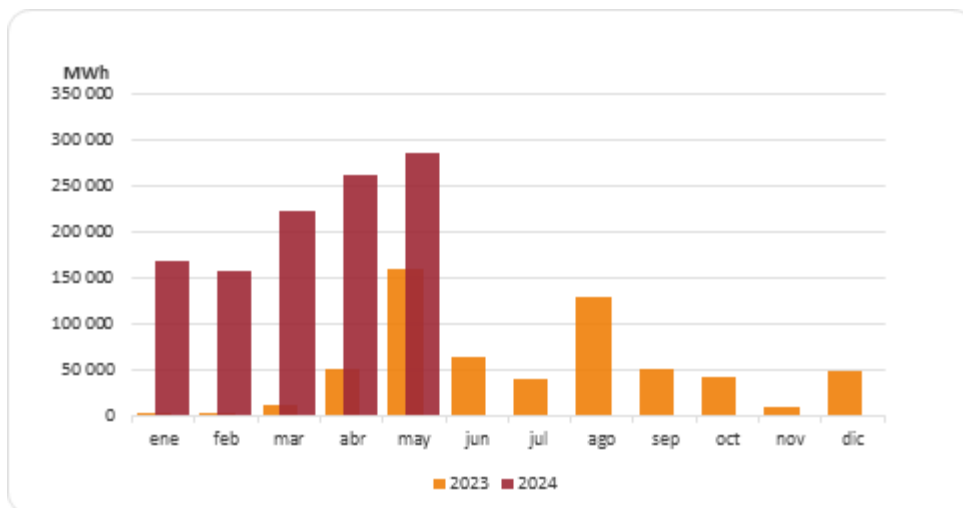


Gráfico 6. Comparación de generación termoeléctrica 2023 - 2024.

II. EMBALSE ARENAL

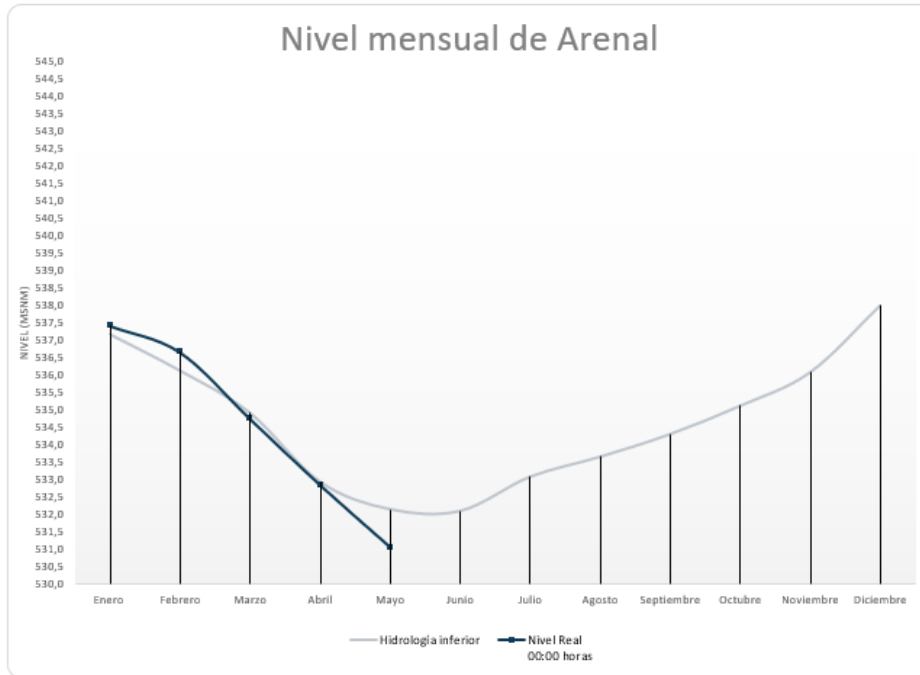


Gráfico 7. Curva nivel real del embalse Arenal vs hidrología inferior.

Curva Embalse Arenal		
Mes	Hidrología inferior	Nivel Real 00.00 hrs
Enero	537,17	537,42
Febrero	536,13	536,66
Marzo	534,92	534,75
Abril	532,95	532,85
Mayo	532,16	531,07
Junio	532,11	
Julio	533,09	
Agosto	533,66	
Septiembre	534,31	
Octubre	535,12	
Noviembre	536,08	
Diciembre	537,99	
* Nivel (m.s.n.m.)		

Tabla 4. Datos de la curva del nivel del embalse Arenal. Para el 2024, la hidrología inferior, será la curva de referencia.

III. DEMANDA MÁXIMA



Gráfico 8. Comparación de la demanda de potencia – mayo, 2024.

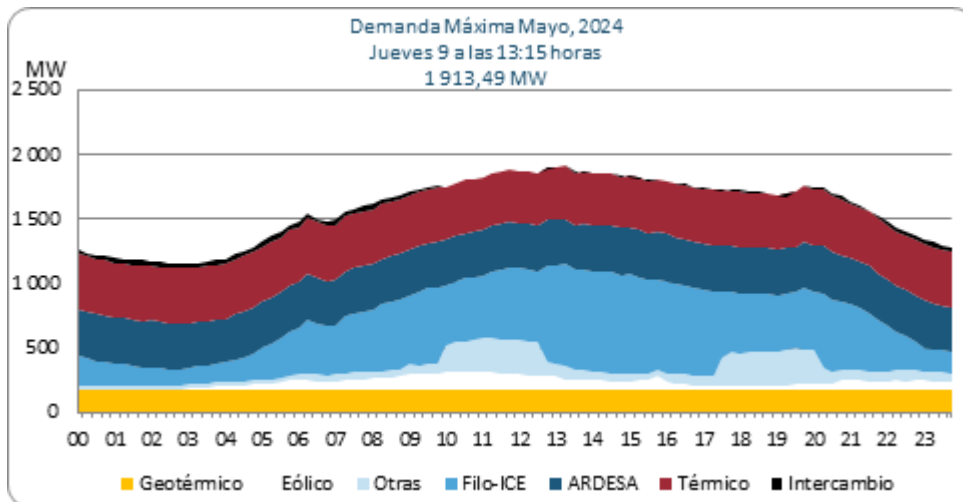


Gráfico 9. Composición de la demanda máxima – mayo del año 2024, registrada el jueves 9.

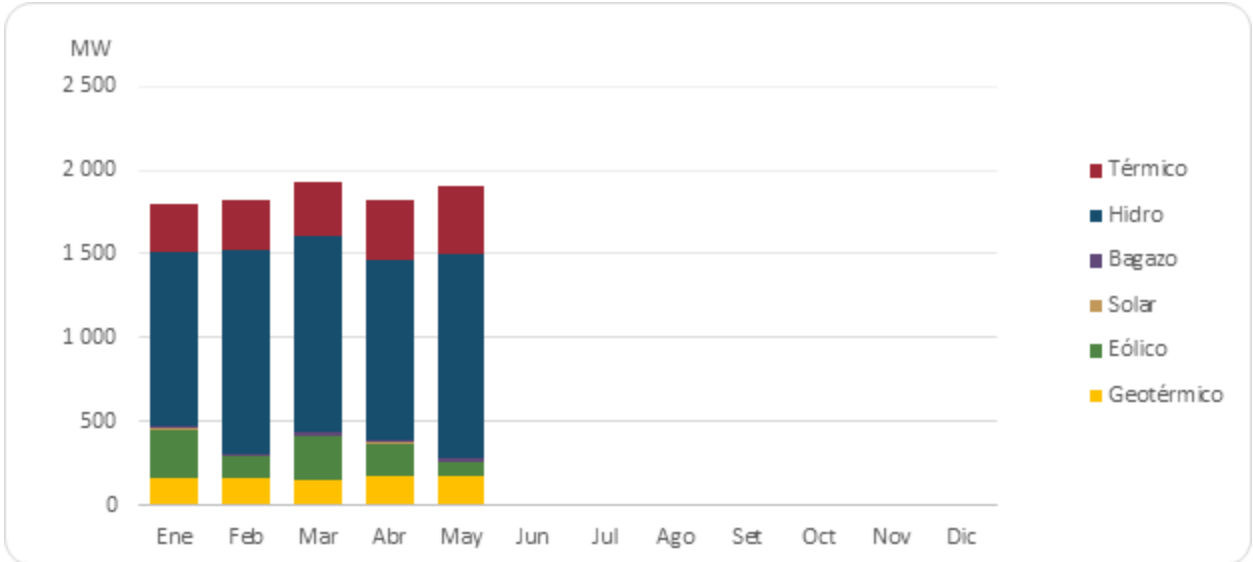


Gráfico 10. Composición de la demanda por fuente a la hora de la máxima enero – mayo, 2024.

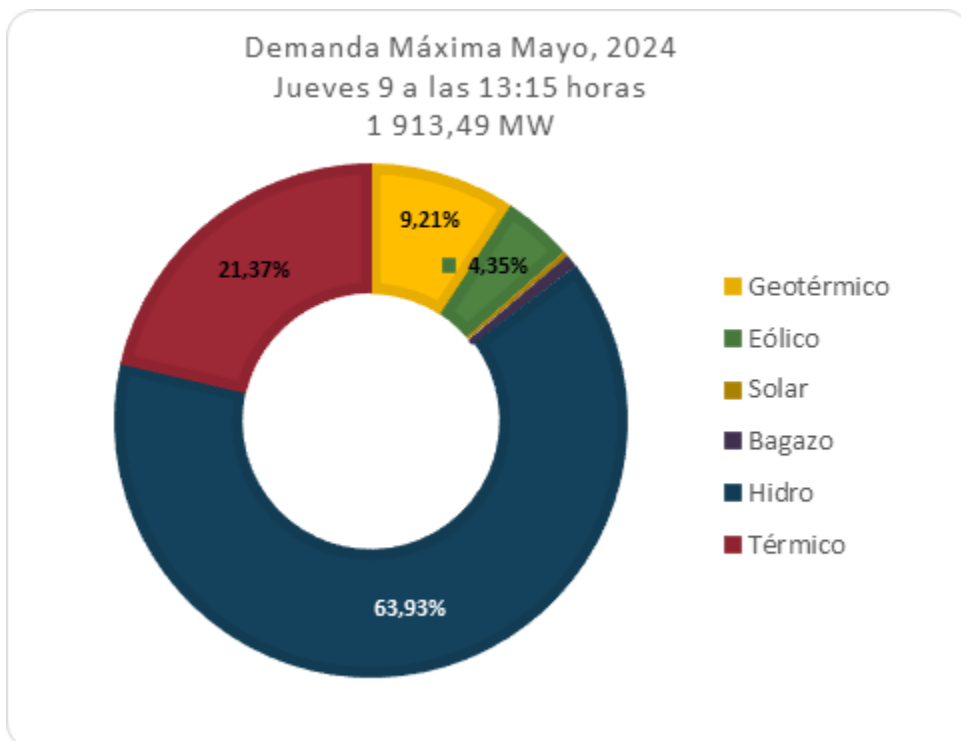


Gráfico 11. Composición de la demanda por fuente a la hora de la máxima.

Sistema Eléctrico

Resumen Anual 2024

Producción Otras Empresas MWh

	Plantas	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ACUMULADO
ESPH	Jorge Manuel Dengo	1.506,136	1.131,841	866,162	704,427	1.016,055	-	-	-	-	-	-	-	5.224,621
	Los Negros	4.988,361	2.457,851	1.558,043	1.214,903	1.119,279	-	-	-	-	-	-	-	11.338,436
	Los Negros II	11.355,396	5.962,209	3.954,388	2.992,366	3.213,865	-	-	-	-	-	-	-	27.478,224
	Tacares	2.865,979	2.340,311	2.239,551	2.020,968	2.576,433	-	-	-	-	-	-	-	12.043,242
	Subtotal	20.715,871	11.892,212	8.618,144	6.932,664	7.925,632	-	-	-	-	-	-	-	56.084,523
JASEC	Barro Morado	573,845	434,664	334,355	341,310	387,890	-	-	-	-	-	-	-	2.072,064
	Birris12	3.644,585	2.948,928	2.624,074	2.516,781	2.544,220	-	-	-	-	-	-	-	14.278,588
	Birris3	1.796,736	1.469,001	1.332,242	1.275,002	1.282,195	-	-	-	-	-	-	-	7.155,176
	Tuis	390,779	516,919	377,861	294,380	517,936	-	-	-	-	-	-	-	2.097,875
Subtotal	6.405,945	5.369,512	4.668,532	4.427,473	4.732,241	-	-	-	-	-	-	-	25.603,703	
CNFL	CNFL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Belén	4.769,203	3.710,692	3.449,127	3.207,176	4.394,422	-	-	-	-	-	-	-	19.530,620
	Brasil	4.997,830	4.509,052	3.894,105	4.085,183	7.348,956	-	-	-	-	-	-	-	24.835,126
	Electrona	1.084,922	1.190,735	999,383	1.073,203	1.224,244	-	-	-	-	-	-	-	5.572,487
	Cote	652,143	489,186	353,034	392,725	431,832	-	-	-	-	-	-	-	2.318,920
	El Encanto	2.603,632	2.601,043	1.657,410	1.032,909	1.487,401	-	-	-	-	-	-	-	9.382,396
	Río Segundo	354,890	246,239	168,551	131,075	193,667	-	-	-	-	-	-	-	1.094,423
	Ventanas	500,774	510,651	155,720	98,394	444,469	-	-	-	-	-	-	-	1.710,007
	Daniel Gutiérrez	2.883,615	3.700,828	2.817,658	2.228,675	2.530,058	-	-	-	-	-	-	-	14.160,835
	Balsa Inferior	4.829,152	3.527,603	3.187,734	2.486,197	3.295,309	-	-	-	-	-	-	-	17.325,995
	Subtotal	22.676,162	20.486,029	16.682,721	14.735,537	21.350,359	-	-	-	-	-	-	-	95.930,809
	Valle Central	4.186,447	3.720,088	2.194,171	2.863,175	960,596	-	-	-	-	-	-	-	13.924,478
Coopelasca	Chocosuelas	5.132,137	4.754,870	4.459,615	4.142,371	3.838,343	-	-	-	-	-	-	-	22.327,337
	Cubujuquí	5.728,010	6.708,196	4.473,812	5.040,563	6.993,128	-	-	-	-	-	-	-	28.943,707
	Hidrozarcas	3.057,184	3.244,183	2.714,938	2.287,709	2.646,426	-	-	-	-	-	-	-	13.950,441
	La Esperanza	1.756,790	2.248,174	1.655,063	1.108,446	1.437,520	-	-	-	-	-	-	-	8.205,994
	Platanar	4.518,497	4.959,707	3.792,918	2.815,986	3.395,788	-	-	-	-	-	-	-	19.482,895
	Subtotal	20.192,619	21.915,131	17.096,345	15.395,075	18.311,205	-	-	-	-	-	-	-	92.910,374
Coopel-Guanacaste	Bijagua	6.662,874	4.779,563	3.981,551	2.649,212	3.335,391	-	-	-	-	-	-	-	21.408,591
	Canalete	5.410,475	3.717,438	3.004,745	2.200,137	2.694,238	-	-	-	-	-	-	-	17.027,032
	Juanilama Solar	762,036	771,152	773,891	696,634	630,307	-	-	-	-	-	-	-	3.634,020
	Parque Solar Huacas	-	-	333,657	1.029,379	923,962	-	-	-	-	-	-	-	2.286,998
	PE Río Naranjo	4.556,720	4.312,226	3.280,585	3.582,679	1.510,871	-	-	-	-	-	-	-	17.243,081
	PE Cacao	8.474,002	7.720,528	5.996,535	5.516,751	1.050,368	-	-	-	-	-	-	-	28.758,183
Subtotal	25.866,108	21.300,905	17.370,963	15.674,791	10.145,137	-	-	-	-	-	-	-	90.357,905	
Cone-léctricas	Pocosol	9.287,715	10.654,025	8.173,851	5.076,583	8.042,719	-	-	-	-	-	-	-	41.234,893
	San Lorenzo	4.247,648	4.706,660	2.702,851	1.620,294	2.694,427	-	-	-	-	-	-	-	15.971,881
	Subtotal	13.535,362	15.360,685	10.876,703	6.696,877	10.737,146	-	-	-	-	-	-	-	57.206,773
Coopasantos Los Santos	4.556,595	3.630,620	2.536,847	3.007,009	1.078,892	-	-	-	-	-	-	-	14.809,963	
Otras Solares	1.603,055	1.523,687	1.293,830	545,419	510,965	-	-	-	-	-	-	-	5.476,957	
Total	118.135,110	103.675,181	80.044,427	69.732,601	75.241,208	-	-	-	-	-	-	-	452.305,484	

Sistema Eléctrico
Resumen Anual 2 0 2 4
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	451,176	376,952	258,577	374,235	315,101	-	-	-	-	-	-	-	1.776,040
	El Angel Ampliación	966,143	1.161,290	730,518	871,386	846,069	-	-	-	-	-	-	-	4.575,406
	Caño Grande	1.257,380	1.306,711	1.028,982	982,159	1.026,654	-	-	-	-	-	-	-	5.601,886
	Santa Rufina	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	La Rebeca	48,806	39,473	34,970	35,792	45,875	-	-	-	-	-	-	-	204,915
	Zuerkata	737,798	570,329	460,440	392,113	375,992	-	-	-	-	-	-	-	2.536,672
	Don Pedro	2.258,209	1.528,075	1.450,317	2.051,054	1.947,391	-	-	-	-	-	-	-	9.235,047
	Matamoros	1.436,686	1.432,862	1.188,794	879,948	930,667	-	-	-	-	-	-	-	5.868,957
	Río Lajas	2.940,378	2.978,352	2.641,740	2.492,651	2.333,811	-	-	-	-	-	-	-	13.386,933
	El Embalse	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Volcán	2.425,530	1.943,392	1.460,979	1.149,930	2.529,161	-	-	-	-	-	-	-	9.508,992
	Doña Julia	4.147,221	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.147,221
	Caño Grande III	1.760,638	1.821,487	1.383,452	1.313,577	1.270,611	-	-	-	-	-	-	-	7.549,765
Subtotal	18.429,963	13.158,923	10.638,771	10.542,845	11.621,333	-	-	-	-	-	-	-	-	64.391,835
Eólico	Aeroenergía	2.454,937	2.187,886	1.558,893	1.669,229	563,871	-	-	-	-	-	-	-	8.434,816
	Vientos del Este	5.566,162	4.674,865	3.966,546	4.328,512	1.636,934	-	-	-	-	-	-	-	20.173,019
	PE Tilarán	3.691,270	3.523,985	3.003,867	3.429,907	1.705,064	-	-	-	-	-	-	-	15.354,093
	MOVASA	7.479,330	7.371,820	6.752,295	6.131,125	1.574,588	-	-	-	-	-	-	-	29.309,157
	Tilawind	10.441,694	10.700,486	9.384,777	7.839,740	3.109,343	-	-	-	-	-	-	-	41.476,039
	PE Mogote	11.536,715	10.543,160	9.178,352	8.023,899	3.295,114	-	-	-	-	-	-	-	42.577,239
	Altamira	12.505,121	10.561,924	10.082,225	10.035,400	5.425,457	-	-	-	-	-	-	-	48.610,127
	Campos Azules	11.540,159	9.624,615	10.577,608	9.686,129	5.234,976	-	-	-	-	-	-	-	46.663,487
	Vientos de la Perla	9.475,845	8.530,702	9.636,288	8.736,429	4.045,684	-	-	-	-	-	-	-	40.424,948
	Vientos de Miramar	9.126,584	8.450,325	9.142,631	8.576,192	4.008,736	-	-	-	-	-	-	-	39.304,469
Subtotal	83.817,817	76.169,767	73.283,483	68.456,561	30.599,766	-	-	-	-	-	-	-	-	332.327,394
Bagazo	Ingenio Taboga	5.764,863	6.145,931	5.418,667	5.828,568	542,514	-	-	-	-	-	-	-	23.700,542
	Ingenio El Viejo	7.250,794	6.208,390	6.368,445	7.685,079	3.087,375	-	-	-	-	-	-	-	30.600,082
	Subtotal	13.015,657	12.354,320	11.787,112	13.513,647	3.629,888	-	-	-	-	-	-	-	54.300,624
Total	115.263,437	101.683,010	95.709,366	92.513,053	45.850,987	-	-	-	-	-	-	-	-	451.019,853

Sistema Eléctrico
Resumen Anual 2 0 2 4
Producción BOT MWh – Ley 7200, capítulo II

Plantas	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	ACUMULADO
Torito	12.900,173	11.833,768	9.745,024	8.470,750	16.088,085	-	-	-	-	-	-	-	59.037,800
Chucás	11.596,589	9.121,160	8.449,623	8.196,096	14.435,387	-	-	-	-	-	-	-	51.798,854
Subtotal Hidro	24.496,761	20.954,928	18.194,647	16.666,846	30.523,472	-	-	-	-	-	-	-	110.836,654
P.E. Guanacaste	25.148,768	23.248,131	18.293,588	17.474,213	6.193,522	-	-	-	-	-	-	-	90.358,221
Chiripa	29.941,552	25.762,447	22.656,053	25.047,049	12.991,409	-	-	-	-	-	-	-	116.398,510
P.E. Orosi	26.437,860	23.332,728	20.262,416	20.819,452	9.574,069	-	-	-	-	-	-	-	100.426,525
Subtotal Eólico	81.528,180	72.343,306	61.212,058	63.340,714	28.758,999	-	-	-	-	-	-	-	307.183,256
Total	106.024,941	93.298,234	79.406,704	80.007,560	59.282,471	-	-	-	-	-	-	-	418.019,910

Sistema Eléctrico Resumen Anual 2 0 2 4 Intercambio Regional MWh

Mes	Producción Nacional	Norte (Liberia)			Sur (Progreso)			Total			Demanda Nacional
		Importación	Exportación	Diferencia	Importación	Exportación	Diferencia	Importación	Exportación	Diferencia	
Enero	1.029.127,03	60.308,38	3.399,59	56.908,79	18.641,89	25.848,40	-7.206,51	78.950,27	29.247,98	49.702,29	1.078.829,32
Febrero	969.410,77	66.504,45	500,26	66.004,19	17.388,90	31.395,29	-14.006,40	83.893,35	31.895,55	51.997,80	1.021.408,57
Marzo	1.074.981,46	53.996,06	848,16	53.147,91	16.974,95	26.661,10	-9.686,15	70.971,01	27.509,25	43.461,76	1.118.443,22
Abril	1.046.451,59	58.043,75	246,09	57.797,66	15.332,50	32.922,61	-17.590,11	73.376,25	33.168,70	40.207,55	1.086.659,14
Mayo	1.093.972,10	20.020,53	2.602,04	17.418,49	29.593,58	33.789,14	-4.195,56	49.614,11	36.391,18	13.222,93	1.107.195,03
Junio	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Julio	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Agosto	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Septiembre	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
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	-
TOTAL	5.213.942,94	258.873,17	7.596,13	251.277,04	97.931,82	150.616,53	-52.684,71	356.804,99	158.212,67	198.592,33	5.412.535,27

* 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 - Mayo 2024

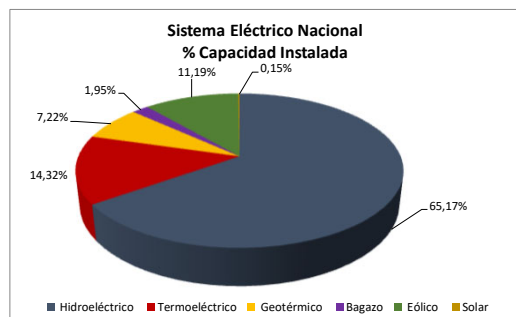
I.C.E. ³	Número Unidades	kW en placa ¹
ICE HIDRO		
Garita	4	134 740
Río Macho	5	135 680
Cachi	4	152 000
Arenal	3	157 399
Miguel Dengo	3	174 012
Sandillal	2	31 977
Angostura	3	172 202
Peñas Blancas	2	38 172
Cariblanco	2	87 941
Pirris	2	140 272
Toro I	2	27 300
Toro II	2	73 040
Toro III ⁴	1	23 760
Echandi	1	4 696
Reventazón	5	306 868
La Joya ¹⁰	3	50 682
El General ¹¹	2	39 950
Subtotal Hidro	46	1 750 690
ICE TÉRMICO		
Moín Gas	3	108 300
Moín Gas - C.N.F.L.	1	45 000
Guápiles	2	14 267
Orotina	2	10 686
Garabito ²	11	202 708
PTA Moín ¹⁴	3	105 000
PTA Garabito ¹⁵	1	35 000
Subtotal Térmico	23	520 962
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 ¹³	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	2 543 232

OTRAS EMPRESAS	Número unidades	kW en placa
Hidro		
E.S.P.H.	8	58 000
J.A.S.E.C.	9	47 266
C.N.F.L.	22	143 520
Coopelesca ⁷	13	97 609
Coopeguanacaste	4	35 000
Coneléctricas	5	46 780
Subtotal Hidro	61	428 175
Eólico		
Valle Central (CNFL)	17	15 300
COOPESANTOS	15	12 750
Río Naranjo (Coopegua)	3	9 000
P.E. Cacao (Coopegua)	9	21 150
Parque Solar Huacas ¹⁶	1	5 000
Subtotal Eólico	45	63 200
Solar		
Juanilama	1	4 400
Subtotal Solar	1	4 400
Total Otras Empresas	107	495 775

Generación Ley 7200 Capítulo I	Número unidades	kW en placa	En contrato
HIDRO			
Tapezco ^{6,9}			
El Ángel ⁵			
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	2	11 000	10 000
El Embalse⁶			
Doña Julia	2	16 470	17 400
Caño Grande III	1	3 375	3 280
Vara Blanca	1	2 677	2 500
Rebeca ¹	1	113	85
Don Pedro ⁸	1	14 000	14 000
Volcán ⁸	1	17 000	17 000
Subtotal Hidro	32	80 953	79 363
EÓLICO			
PE Tilarán ¹²	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	9 000
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	174 750
BAGAZO			
El Viejo	1	32 500	18 000
Taboga	3	38 500	19 800
Subtotal Bagazo	4	71 000	37 800
Total Ley 7200, Capítulo I	190	333 183	291 913

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	68,84%
Térmico	520 962	23	20,48%
Geotérmico	262 660	8	10,33%
Eólico	7 920	12	0,31%
Solar	1 000	10	0,04%
Total ICE	2 543 232	99	69,89%
Otras Empresas			
Hidro	428 175	61	86,36%
Biogás			
Eólico	63 200	45	12,75%
Solar	4 400	1	0,89%
Total Otras Empresas	495 775	107	13,62%
Ley 7200, Capítulo I			
Hidro	80 953	32	24,30%
Eólico	181 230	154	54,39%
Biomasa	71 000	4	21,31%
Total Ley 7200, Capítulo I	333 183	190	9,16%
Ley 7200, Capítulo II			
Hidro	111 850	4	41,92%
Eólico	154 985	113	58,08%
Total Ley 7200, Capítulo II	266 835	117	7,33%
Total instalado	3 639 025	513	



Resumen kW Costa Rica		
Energy Source	kW	%
Hidroeléctrico	2 371 669	65,17%
Térmico	520 962	14,32%
Geotérmico	262 660	7,22%
Bagazo	71 000	1,95%
Eólico	407 335	11,19%
Solar	5 400	0,15%
Total	3 639 025	100,00%

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 incorpora el Bloque 1 el 2 de marzo, Bloque 3 el 3 de abril y Bloque 2 el 15 de abril.
- PTA Garabito incorpora el Bloque 3 el 22 de marzo.
- Proyecto Solar Huacas inicia operación el 22 de marzo.