



En el marco de las funciones que atribuye la Ley General de la Industria Eléctrica al Operador del Sistema (ODS) se presenta en este documento la información preliminar consolidada del posdespacho correspondiente a la operación del Sistema Interconectado Nacional (SIN) y el Mercado Eléctrico Nacional (MEN) durante el mes de DICIEMBRE 2020.

INFORME PRELIMINAR DE LA OPERACIÓN DEL MERCADO y SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL DICIEMBRE 2020

DEPARTAMENTO DE POSDESPACHO



Operador del Sistema
Gerencia Mercados
Informe Preliminar Operación del Mercado y
Sistema Diciembre 2020

RESUMEN EJECUTIVO	1
INTRODUCCIÓN	2
I. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA, CONSUMO INTERNO Y DEMANDA MÁXIMA	3
II. INTERCAMBIO REGIONAL DE ENERGÍA	5
III. SECTOR PRIVADO	6
IV. ENERGÍA NO SUMINISTRADA	6
PRODUCCIÓN DE ENERGÍA HIDROELÉCTRICA	7
PRODUCCIÓN DE ENERGÍA HIDROELÉCTRICA SEGÚN TIPO DE TECNOLOGÍA	10
PRODUCCIÓN DE ENERGÍA TÉRMICA	11
PRODUCCIÓN DE ENERGÍA TÉRMICA SEGÚN SU TIPO DE COMBUSTIBLE	12
PRODUCCIÓN DE ENERGÍA EÓLICA	13
PRODUCCIÓN DE ENERGÍA A BASE DE BIOMASA	15
PRODUCCIÓN DE ENERGÍA SOLAR	17
PRODUCCIÓN DE ENERGÍA GEOTÉRMICA	19
PRODUCCIÓN PLANTAS PRIVADAS	21
• GRÁFICA DE PRODUCCIÓN PRIVADA SEGÚN TECNOLOGÍA	22
• PORCENTAJE DE ENERGÍA TÉRMICA Y RENOVABLE PRIVADA	22
RESUMEN GENERAL DE LA PRODUCCIÓN DE ENERGÍA	23
• PRODUCCIÓN DE ENERGÍA SEGÚN TIPO DE TÉCNOLOGÍA	24
• PRODUCCIÓN DE ENERGÍA SEGÚN SU FUENTE DE ORIGEN	24
PRODUCCIÓN REAL Y PROGRAMADA DE ENERGÍA	25
• TABLA Y GRÁFICA COMPARATIVA	26



Operador del Sistema
Gerencia Mercados
Informe Preliminar Operación del Mercado y
Sistema Diciembre 2020

<u>CONTROL DE LA OPERACIÓN DEL SIN</u>	<u>27</u>
<u>CAPACIDAD DISPONIBLE AL FINAL DEL MES</u>	<u>29</u>
• <u>CAPACIDAD DISPONIBLE CON PLANTAS SOLARES</u>	<u>30</u>
• <u>CAPACIDAD DISPONIBLE SIN PLANTAS SOLARES</u>	<u>32</u>
<u>PRODUCCIÓN DE ENERGÍA BRUTA EN EL SIN</u>	<u>34</u>
• <u>RESUMEN DE PRODUCCIÓN DE ENERGÍA BRUTA EN EL SIN</u>	<u>40</u>
<u>PRODUCCIÓN, INTERCAMBIO Y CONSUMO DE ENERGÍA</u>	<u>41</u>
• <u>PRODUCCIÓN Y CONSUMO DE ENERGÍA</u>	<u>42</u>
• <u>DEMANDA DEL SISTEMA Y ENEE</u>	<u>42</u>
<u>DEMANDA MÁXIMA DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL</u>	<u>43</u>
• <u>DEMANDA MÁXIMA ENEE Y SISTEMA</u>	<u>44</u>
• <u>DEMANDAS MÁXIMAS SUMINISTRADAS EN EL AÑO</u>	<u>45</u>
• <u>GRÁFICO DE DEMANDAS MÁXIMAS MENSUALES</u>	<u>46</u>
<u>BALANCE DE ENERGÍA DEL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL</u>	<u>47</u>
• <u>BALANCE DEMANDA SISTEMA Y ENEE</u>	<u>48</u>
• <u>CONSUMO INTERNO SERVIDO</u>	<u>49</u>
<u>RESUMEN DE PRECIOS EX POST</u>	<u>50</u>
<u>MERCADO DE OPORTUNIDAD</u>	<u>52</u>
• <u>RESUMEN MENSUAL</u>	<u>53</u>
• <u>PARTICIPACIÓN DE PLANTAS EN EL M.O.</u>	<u>54</u>
• <u>PRECIOS PONDERADOS DEL M.O.</u>	<u>55</u>
• <u>POTENCIA FIRME Y SOBRECOSTO</u>	<u>56</u>
<u>TRANSACCIONES DE ENERGÍA CON EL MER</u>	<u>57</u>



Operador del Sistema
Gerencia Mercados
Informe Preliminar Operación del Mercado y
Sistema Diciembre 2020

RESUMEN DE TRANSACCIONES ECONÓMICAS (DTER)	59
ENERGÍA NO SUMINISTRADA	61
• RESUMEN DE ENERGÍA NO SUMINISTRADA	62
• GRÁFICAS	63
RESUMEN DE FALLAS EN EL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL	64
• RESUMEN DE APERTURAS POR FALLA	65
• GRÁFICAS	66
RESUMEN DE MANTENIMIENTOS EN EL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL	68
• RESUMEN DE APERTURAS POR MANTENIMIENTOS	68
• GRÁFICAS	68
ANEXOS DE FALLAS	69
ANEXO 1 - FALLAS EN GENERACIÓN	70
ANEXO 2 - FALLAS EN TRANSMISIÓN	78
ANEXO 3 - FALLAS EN DISTRIBUCIÓN	80
ANEXO 4 - FALLAS EN SUBESTACIONES	90
ANEXOS DE MANTENIMIENTOS	92
ANEXO 5 - MANTENIMIENTOS DE GENERACIÓN	93
ANEXO 6 - MANTENIMIENTOS DE TRANSMISIÓN	97
ANEXO 7 - MANTENIMIENTOS DE DISTRIBUCIÓN	99
ANEXO 8 - MANTENIMIENTOS EN SUBESTACIONES	102
ANEXO 9 - MANTENIMIENTOS EN LA INTERCONEXIÓN	105

RESUMEN EJECUTIVO



Operador del Sistema
Gerencia Mercados
Informe Preliminar Operación Mercado y
del Sistema diciembre 2020

INTRODUCCIÓN

Este documento presenta la información consolidada del posdespacho de la operación del sistema y del Mercado Mayorista de electricidad para el mes de diciembre 2020. Dentro de algunas funciones el Operador del Sistema tendrá como función principal garantizar la continuidad y seguridad del suministro eléctrico y la correcta coordinación del sistema de generación y transmisión al mínimo costo para el conjunto de operaciones del mercado eléctrico. El Operador del Sistema administrará un mercado eléctrico “de oportunidad”. El precio del mercado de oportunidad será para cada intervalo de operación igual al correspondiente costo marginal determinado en función del despacho al mínimo costo realizado por el Operador del Sistema. Se presenta en un resumen ejecutivo, una primera parte como los datos de producción, consumo interno, demanda máximas, demandas ENEE, demandas sistema, intercambios de energía, resumen de compras en el MER, producción del sector privado, resumen de producción total del sistema disponibilidad de plantas de generación, también se muestra un resumen de que sucedió en el mercado de oportunidad nacional, las plantas que participaron, generación, consumo de combustible y precios del mercado oportunidad nacional, resumen de la energía no suministrada del sistema interconectado nacional diciembre 2020, Resumen de interrupciones de fallas tanto de generación, transmisión, subestaciones y distribución, resumen de interrupciones por mantenimiento tanto en generación, transmisión, subestación, distribución, y de la interconexión.



Operador del Sistema
Gerencia Mercados
Informe Preliminar Operación Mercado y
del Sistema diciembre 2020

I. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA, CONSUMO INTERNO Y DEMANDA
MÁXIMA

- i) La producción de energía para el mes de diciembre 2020 de 731.53 GWh como resultado de 261.01 GWh (35.68%) generación hidroeléctrico nacional, 0.92 GWh (0.13%) de generación térmica nacional, 133.97 GWh (18.31%) proveniente de las plantas térmicas privadas, 137.91 GWh (18.85%) plantas hidro privado, 28.09 GWh (3.84%) provenientes de plantas Biomasa, 79.51 GWh, (10.87%) contribución del parque eólico, 63.25 GWh (8.65%) contribución parque fotovoltaico y 26.87 GWh (3.67%) planta geotérmica.
- ii) De la producción total las mayores contribuciones fueron de las plantas El CAJON 25.94%, ENERSA 9.62% y RIO LINDO 5.91%.
- iii) En este mes de diciembre 2020 el consumo interno servido (Demanda ENEE) fue de 745.06 GWh que representa un aumento de 0.74 % con respecto al mes de diciembre 2019 que fue de 745.06 GWh.
- iv) La demanda máxima para el mes de diciembre suministrada al sistema fue de 1,480.82 MW y ocurrió el miércoles 16 de diciembre a las 19:14 horas. Lo cual indica que la demanda máxima para el presente mes disminuyó en 4.24% (65.62 MW) con respecto a la demanda máxima de diciembre 2019 (1,546.44 MW). La demanda máxima ENEE mes de diciembre fue de 1,392.48 MW, que ocurrió el día miércoles 16 de diciembre a las 19:14 horas. Lo cual indica que la demanda máxima ENEE para el presente mes disminuyó en 2.50% (35.72 MW) con respecto a la demanda máxima diciembre 2019 (1,428.20 MW).
- v) La demanda mínima registrada fue de 603.3 MW, la que ocurrió el día sábado 26 de diciembre a las 03:23 horas.



Operador del Sistema
Gerencia Mercados
Informe Preliminar Operación Mercado y
del Sistema diciembre 2020

vi) Con relación a los valores programados, la generación hidro de embalse real fue mayor en 138.72 GWh (194.91%) a la generación programada, la generación hidro empuntable real fue mayor en 56.60 GWh (182.42%) a la generación programada, la generación hidro de pasada real fue mayor en 43.76 GWh (75.51%) a la generación programada, mientras que la generación térmica real fue inferior en 156.75 GWh (49.11%) a lo programado. La generación real biomasa fue inferior en 11.18 GWh (19.83%) a lo programado, la generación solar real fue menor en 33.10 GWh (34.36%) a la generación programada, la generación eólico real fue menor en 16.07 GWh (16.82%) a la generación programada, la generación geotérmica real fue mayor en 5.23 GWh (24.19%) a la generación programada. La generación total real fue 776.50 GWh, mientras lo programado fue 749.28 GWh, la primera fue (3.63%) mayor.

vii) Con relación al Mercado de Oportunidad Nacional donde lo administra exclusivamente el ODS, se hicieron transacciones por un monto de **US\$ 930,423.39** por concepto de energía, las plantas que participaron fueron Laeiz-Juticalpa con 1.17 GWh (8.18%), Cisa- La Esperanza 3.48 GWh (24.37%), Peña Blanca 0.76 GWh (5.30%), Geoplatanares 1.03 GWh (7.22%), Rio Blanco 3.75 GWh (26.22%), Churune 1.14 GWh (8.01%), Laeiz-Ceiba Térmica (-0.01) GWh (-0.06%), Pecsca 1.55 GWh (10.85%), El Faro 0.31 GWh (2.18%), Zacapa 0.40 GWh (2.79%), Cececapa 0.71 GWh (4.94%), siendo el total 14.29 GWh lo cual representa el 1.95 % de la producción nacional.



II. INTERCAMBIO REGIONAL DE ENERGÍA

Los intercambios con los países vecinos se registraron así:

i) Ventas.

No se realizaron ventas al MER.

ii) Compras.

Se realizaron compras a los países vecinos las compras se desglosan así:

- Oportunidad: 2,589.27 MWh a un precio ponderado de 62.17 US\$/MWh.
- Emergencias: 0.00 MWh.
- Contratos: 11,808.00 MWh a un precio ponderado de 115.13 US\$/Mwh.

El total de energía comprada durante el mes en el MER fue de 14,397.27 MWh, con un precio ponderado mensual total para las compras al MER de US 105.60 US\$/Mwh.

El total de cargos a liquidar por compras de energía fue de 1,520,412.24 US\$.



Operador del Sistema
Gerencia Mercados
Informe Preliminar Operación Mercado y
del Sistema diciembre 2020

III. SECTOR PRIVADO

El sector privado generó 133.97 GWh de energía termoeléctrica, que representa el 18.31 %. La producción (Hidro, Biomasa, Eólico, Fotovoltaico, Geotérmico) fue de 277.08 GWh que representa el 45.88 % de la venta de energía a ENEE.

IV. ENERGÍA NO SUMINISTRADA

La energía no suministrada para el mes de diciembre 2020 fue debido a mantenimientos 0.59 GWh (26.98%), falla 0.38 Gwh (17.48%), razonamientos 0.10 Gwh (4.47%), y la aperturas por consecuencias 1.12 Gwh (51.07%), el cual totalizan 2.20 GWh que representa el 0.30% de la Demanda ENEE.

PRODUCCIÓN DE ENERGÍA HIDROELÉCTRICA



**OPERADOR DEL SISTEMA
GERENCIA DE MERCADO
DEPARTAMENTO POSDESPACHO**

PRODUCCIÓN 2020

PRODUCCIÓN HIDROELÉCTRICA

PRODUCCIÓN HIDROELÉCTRICA (KWH)	ENERO VENTA ENEE	FEBRERO VENTA ENEE	MARZO VENTA ENEE	ABRIL VENTA ENEE	MAYO VENTA ENEE	JUNIO VENTA ENEE	JULIO VENTA ENEE	AGOSTO VENTA ENEE	SEPTIEMBRE VENTA ENEE	OCTUBRE VENTA ENEE	NOVIEMBRE VENTA ENEE	DICIEMBRE VENTA ENEE	TOTAL VENTA ENEE
HIDROELÉCTRICAS DE EMBALSE													
CAÑAVERAL *	5,257,480.00	3,791,428.00	2,447,494.00	3,591,688.00	4,328,385.00	5,375,175.00	7,216,261.00	8,539,605.00	12,366,060.00	13,032,360.00	9,865,440.00	12,834,360.00	88,645,736.00
EL CAJON *	56,574,993.00	60,147,668.00	49,805,405.00	59,643,484.00	59,922,088.00	63,649,152.00	66,509,600.00	69,303,753.00	109,915,060.00	121,402,896.00	177,952,290.00	189,726,370.00	1,084,552,759.00
PATUCA *												7,334,231.50	7,334,231.50
TOTAL	61,832,473.00	63,939,096.00	52,252,899.00	63,235,172.00	64,250,473.00	69,024,327.00	73,725,861.00	77,843,358.00	122,281,120.00	134,435,256.00	187,817,730.00	209,894,961.50	1,180,532,726.50
HIDROELÉCTRICAS EMPUNTABLES													
RIO LINDO*	22,930,668.00	17,811,800.00	13,381,625.00	14,151,044.00	15,554,861.00	18,536,264.00	25,181,377.00	29,828,514.00	41,020,510.00	45,059,312.00	33,222,320.00	43,235,188.00	319,913,483.00
SHOL	15,126,063.69	7,673,863.78	6,741,991.84	3,538,214.22	3,177,808.18	4,952,504.32	5,836,220.66	9,313,552.99	4,991,693.89	3,993,761.18	20,124,009.51	17,563,350.00	103,033,034.26
VEGONA	9,104,170.00	9,961,570.00	7,979,452.92	10,035,918.50	10,366,830.00	10,463,455.50	10,536,070.00	10,932,487.00	17,099,370.00	18,502,040.00	27,453,400.00	26,830,810.00	169,265,573.92
TOTAL	47,160,901.69	35,447,233.78	28,103,069.76	27,725,176.72	29,099,499.18	33,952,223.82	41,553,667.66	50,074,553.99	63,111,573.89	67,555,113.18	80,799,729.51	87,629,348.00	592,212,091.18
HIDROELÉCTRICAS DE PASADA													
NACAOME**	294,044.50	275,938.83	283,700.00	14,260.00	2,360,730.00	8,187,740.00	1,954,580.00	7,199,480.00	12,611,150.00	12,857,630.00	11,305,650.00	2,167,010.00	59,511,913.33
ZACAPA HIDRO	145,567.01	98,462.18	98,417.81	68,742.97	83,556.64	223,046.25	199,927.61	320,919.38	351,965.25	378,775.16	151,884.08	400,056.00	2,521,320.33
RIO BLANCO	2,873,570.63	2,497,834.89	2,444,143.04	2,123,676.51	2,058,835.87	2,286,115.03	3,031,721.16	3,468,055.49	3,485,253.42	3,673,128.95	3,137,833.77	3,746,790.62	34,826,959.38
LAS NIEVES	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
LA ESPERANZA	906,477.00	536,038.00	470,541.44	323,094.75	1,531,387.81	5,037,664.00	4,741,200.25	5,775,160.25	6,770,145.00	6,265,594.25	7,557,430.75	3,481,872.62	43,396,606.13
BABILONIA(ENERGISA)	2,537,091.92	1,847,139.77	1,965,877.28	1,104,527.19	1,226,283.46	2,403,931.49	1,752,887.68	2,334,164.82	1,520,108.48	2,667,904.43	1,901,477.26	842,450.00	22,103,843.77
HIDRO YOJOA	100,568.52	120,083.34	98,530.94	60,119.66	72,382.63	93,919.70	143,567.17	172,761.60	215,127.87	200,277.17	382,820.02	253,125.55	1,913,284.17
CECECAPA	1,100,863.91	593,985.37	755,695.14	279,965.00	528,273.82	1,317,865.96	1,967,450.43	1,979,337.26	1,608,303.27	2,141,686.22	520,706.65	1,988,308.63	14,782,441.66
CUYAMAPA	2,069,141.50	1,634,753.95	1,592,419.93	1,169,366.44	3,978,614.86	4,027,138.92	4,682,324.19	3,839,740.31	7,834,428.09	7,499,399.53	6,391,707.38	8,703,618.14	53,422,653.23
CUYAMEL	4,554,684.18	4,328,978.14	3,611,541.20	2,372,072.79	1,724,858.82	1,468,950.26	1,260,282.58	1,327,699.33	1,935,473.03	1,672,862.60	2,801,083.05	5,042,762.94	32,101,248.91
CORTECITO	3,203,637.01	2,752,251.85	3,098,128.97	1,423,260.07	925,466.60	901,537.47	931,818.37	1,039,860.15	1,420,068.51	1,818,572.03	239,542.69	426,280.00	18,180,423.72
LAS GLORIAS	3,880,174.63	2,984,137.30	3,853,512.63	2,012,010.95	1,374,750.60	1,279,156.98	771,707.10	876,226.52	1,045,661.49	2,067,316.36	3,287,734.40	4,571,210.00	28,003,598.96
SAN CARLOS	2,606,371.75	2,194,062.33	2,512,289.60	1,195,378.33	770,413.06	713,162.09	726,508.16	835,229.06	1,069,725.06	1,359,541.60	179,712.34	746,410.00	14,908,803.38
CORONADO	3,454,312.50	2,450,880.00	2,162,115.00	1,358,437.49	1,564,920.00	3,043,935.00	2,723,084.99	3,090,509.99	2,182,815.00	2,284,244.99	4,206,239.99	4,498,000.00	33,019,494.95



**OPERADOR DEL SISTEMA
GERENCIA DE MERCADO
DEPARTAMENTO POSDESPACHO**

PRODUCCIÓN 2020

PRODUCCIÓN HIDROELÉCTRICA

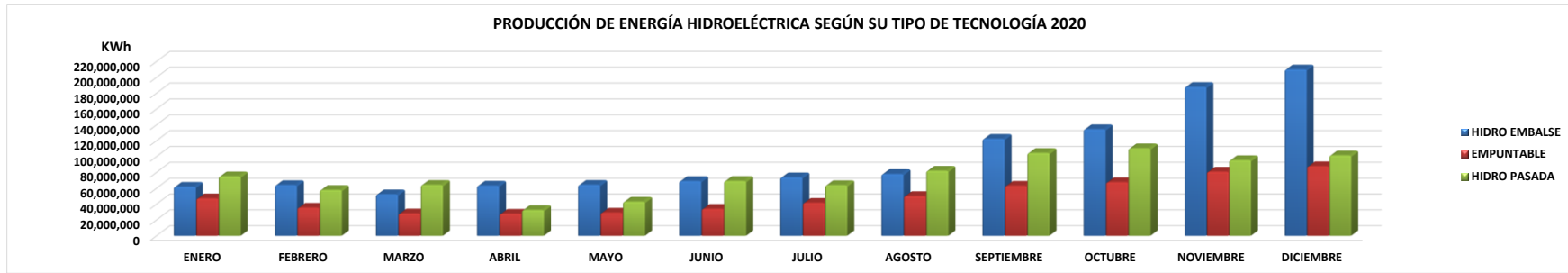
MANGUNGO 1	1,034,309.06	857,121.83	1,003,563.01	604,290.68	450,015.02	470,504.02	410,500.86	725,578.37	703,323.08	902,396.73	775,316.83	1,064,080.00	9,000,999.48
SAN JUAN(CONTEMPO)	3,804,634.28	3,610,998.05	4,107,979.16	2,354,379.99	2,128,550.87	1,801,420.04	1,928,578.89	2,465,088.56	2,382,325.90	2,689,965.53	3,547,056.63	4,614,440.00	35,435,417.90
EL CISNE	281,810.42	217,529.28	272,889.57	127,669.70	113,160.22	166,037.48	277,685.69	361,451.48	246,148.07	424,703.18	49,549.33	0.00	2,538,634.41
LAURELES(EGERETO)	388,765.45	388,340.51	584,861.24	170,269.99	136,524.42	62,483.28	59,513.18	47,059.83	66,993.92	101,111.60	97,298.85	57,374.38	2,160,596.65
CHAMELECON	4,521,597.39	3,877,367.35	3,462,614.13	1,879,981.85	3,133,397.91	4,540,838.63	5,663,093.38	6,132,858.65	6,741,493.32	8,305,229.72	6,910,802.98	8,305,339.03	63,474,614.34
MORJA II	4,523,470.33	2,438,591.28	3,360,793.87	532,721.37	1,018,664.93	1,979,708.09	2,805,091.49	3,615,072.32	5,201,469.07	5,251,240.83	3,087,613.26	5,672,287.91	39,486,724.75
SAN MARTIN	1,630,853.27	1,247,672.56	1,258,110.86	614,630.92	857,755.81	1,602,577.30	1,396,673.20	1,616,601.64	1,089,110.69	1,470,540.72	934,440.50	2,143,470.00	15,862,437.46
AURORA I	866,962.47	573,201.01	557,224.15	340,334.04	1,269,536.62	3,606,935.14	1,969,650.00	3,085,197.25	4,943,893.67	5,698,644.60	5,762,364.55	3,829,100.00	32,503,043.50
PEÑA BLANCA	1,040,956.25	616,139.92	882,539.58	645,949.93	503,021.19	542,982.51	735,325.11	852,902.83	1,017,924.45	1,206,516.52	1,077,161.15	1,416,590.73	10,538,010.17
GENERA(LAURELES)	2,163,532.00	2,290,853.40	2,903,163.22	1,714,837.00	1,538,757.95	1,226,608.33	1,390,463.52	1,545,863.11	1,566,484.43	1,565,942.11	1,177,991.91	2,203,090.00	21,287,586.97
STA. MARÍA DEL REAL *	431,127.38	282,873.06	10,990.35	0.00	0.00	43,003.82	24,486.32	129,230.64	4,540.00	20,330.00	415,490.00	551,380.00	1,913,451.57
MATARRAS	1,212,061.93	961,957.39	1,162,249.49	634,512.85	467,946.00	504,751.41	456,616.79	727,566.66	812,964.69	1,047,264.43	66,105.23	0.00	8,053,996.88
RIO GUINEO	195,897.92	147,355.21	133,311.65	85,380.32	108,126.17	198,595.31	262,935.54	417,901.94	345,643.43	329,909.96	321,341.18	412,820.00	2,959,218.60
MEZAPA(SEMSA)	5,837,786.75	4,222,846.08	5,463,068.00	2,259,278.38	1,622,275.16	1,419,437.89	1,609,503.96	2,579,370.46	2,661,136.33	3,446,422.27	1,954,487.41	5,579,770.00	38,655,382.69
PURINGLA SAZAGUA	1,022,245.54	634,053.13	616,943.27	375,570.00	2,320,145.57	4,587,235.29	3,628,550.14	5,493,540.81	5,375,896.10	6,024,082.53	5,395,855.19	3,189,240.00	38,663,357.56
ZINGUIZAPA	1,254,163.62	937,606.95	745,611.01	424,430.42	723,982.90	1,763,716.58	1,823,102.25	2,051,450.86	2,116,746.53	2,111,336.87	1,570,099.68	2,124,330.00	17,646,577.64
RIO BETULIA	3,395,541.55	2,698,877.04	3,898,545.28	1,855,392.69	1,130,016.83	825,465.91	572,899.78	719,321.76	474,571.56	899,813.11	2,079,546.52	4,310,220.00	22,860,212.02
CANJEL(BLUE ENERGY)	430,405.16	306,052.01	346,066.97	167,656.45	260,846.71	528,782.02	526,334.49	1,259,088.87	1,544,669.57	567,991.51	1,376,238.84	1,023,282.45	8,337,415.05
QUILLO	364,919.61	251,648.68	235,059.28	140,388.59	188,458.47	444,193.02	562,390.51	615,447.58	714,422.04	751,953.10	527,428.10	738,419.33	5,534,728.31
COYOLAR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
AGUA VERDE	457,440.75	391,118.89	349,353.72	211,021.59	138,780.05	160,895.80	252,319.33	333,396.44	449,619.82	1,677,100.49	606,672.64	667,771.80	5,695,491.32
CHACHAGUALA	1,270,554.47	1,332,053.64	1,902,198.79	712,571.31	523,534.47	351,346.14	314,966.87	258,266.25	332,489.81	326,971.12	226,822.08	0.00	7,551,774.93
EL NÍSPERO *	1,260,167.50	593,178.00	699,367.00	303,885.00	872,871.00	2,060,103.00	3,373,894.00	4,638,480.00	10,403,510.00	9,315,310.00	9,853,920.00	7,324,290.00	50,698,975.50
PHP-NISPERO 2	1,227,254.84	606,805.69	680,421.68	52,450.03	887,146.62	1,497,495.69	1,837,652.02	904,190.68	794,054.97	492,246.50	35,512.01	711,380.29	9,726,611.03
CHURUNE (INVERSA)	1,867,083.19	1,183,467.10	960,815.84	516,503.26	703,241.37	1,552,019.64	1,209,141.47	2,692,051.45	3,285,331.55	3,786,973.16	1,328,552.32	3,404,014.52	22,489,194.87
CORRAL DE PIEDRA(ENERCO)	54,649.56	34,784.33	30,570.42	25,576.26	227,852.00	466,064.98	336,657.25	464,340.00	807,108.51	789,471.59	721,358.87	245,960.00	4,204,393.76
PENCALIGUE(HIDROCCI)	2,879,095.88	1,615,347.37	1,737,392.68	753,169.00	2,071,427.55	4,043,325.19	4,288,201.04	4,830,546.46	5,817,754.09	2,874,752.61	2,273,265.06	3,540,156.00	36,724,432.93
SAN ALEJO	260,119.82	97,399.28	59,968.92	16,677.21	424,747.54	772,041.64	291,738.87	423,380.04	849,333.86	977,053.18	971,072.53	740,560.00	5,884,092.88
CUYAGUAL	3,506,160.89	3,086,125.99	3,808,576.83	1,487,372.59	997,002.47	935,635.58	934,410.21	773,974.85	1,674,622.71	2,353,605.99	153,297.14	0.00	19,710,785.25
RIO QUIJILLO												654,927.92	654,927.92
TOTAL	74,910,072.35	57,815,910.97	64,181,162.93	32,511,813.57	43,018,259.95	69,138,366.85	63,829,435.84	82,018,363.92	104,473,806.65	110,295,813.23	95,360,483.13	101,392,188.84	898,945,678.22
TOTAL HIDRO	183,903,447.04	157,202,240.75	144,537,131.69	123,472,162.29	136,368,232.13	172,114,917.67	179,108,964.50	209,936,275.92	289,866,500.54	312,286,182.41	363,977,942.64	398,916,498.34	2,671,690,495.91



**OPERADOR DEL SISTEMA
GERENCIA DE MERCADO
DEPARTAMENTO POSDESPACHO**

PRODUCCIÓN 2020

PRODUCCIÓN HIDROELÉCTRICA



OBS: Se denotan con un asterisco las plantas hidroeléctricas propiedad de la ENEE
** CONTRATO VENCIDO

PRODUCCIÓN DE ENERGÍA TÉRMICA

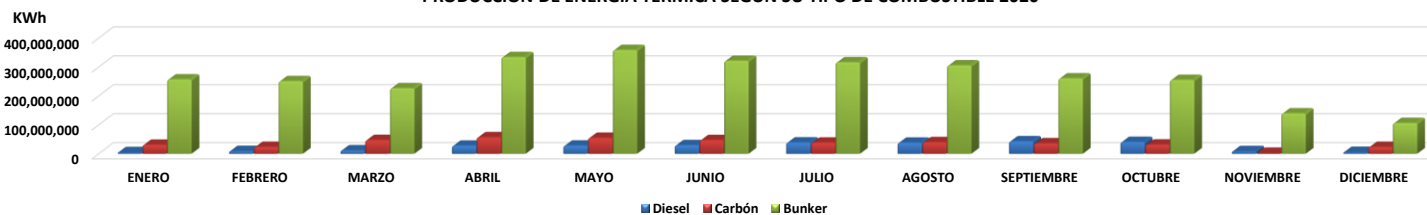
**OPERADOR DEL SISTEMA
GERENCIA DE MERCADO
DEPARTAMENTO POSDESPACHO**

PRODUCCIÓN 2020

PRODUCCIÓN TÉRMICA

PRODUCCIÓN TÉRMICA (KWH)	ENERO VENTA ENEE	FEBRERO VENTA ENEE	MARZO VENTA ENEE	ABRIL VENTA ENEE	MAYO VENTA ENEE	JUNIO VENTA ENEE	JULIO VENTA ENEE	AGOSTO VENTA ENEE	SEPTIEMBRE VENTA ENEE	OCTUBRE VENTA ENEE	NOVIEMBRE VENTA ENEE	DICIEMBRE VENTA ENEE	TOTAL VENTA ENEE
BECOSA	31,179,054.44	23,802,169.07	47,469,199.88	57,167,551.25	55,115,321.14	47,340,249.95	38,584,284.57	40,197,663.00	36,206,496.92	31,726,805.99	0.00	23,741,961.78	432,530,758.00
CEIBA TÉRMICA *	1,467,494.88	2,451,684.92	1,968,410.00	1,905,204.00	2,096,340.00	1,910,290.00	0.00	0.00	209,370.00	1,145,781.00	822,360.00	915,880.00	14,892,814.80
EMCE CHOLOMA	4,523,665.50	4,624,745.50	3,227,406.00	9,414,256.00	10,446,182.00	9,211,952.00	9,572,523.00	5,875,925.00	4,545,451.50	4,327,077.00	456,078.50	169,590.00	66,394,852.00
ENSENADA	7,395.84	0.00	40,480.26	13,386,509.79	13,984,902.44	19,166,053.41	19,160,371.59	10,315,341.66	15,322,900.09	10,569,286.00	19,064.72	0.00	101,972,305.80
ENERSA	109,704,960.29	120,040,572.36	119,626,649.64	143,286,097.34	151,959,949.07	139,923,304.26	147,754,584.09	144,691,926.07	134,302,539.87	135,432,470.29	84,484,845.37	70,376,085.68	1,501,583,984.33
COG. ENERSA	1,779,447.08	4,857,501.00	4,812,251.99	6,135,894.00	6,505,879.81	6,065,108.52	6,612,453.00	6,819,713.00	5,995,507.00	5,402,845.00	2,718,328.83	1,874,939.00	59,579,868.21
ELCATEX	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
GREEN VALEY**	116,235.00	959.00	15,501.50	108,143.00	103,530.00	121,268.00	207,557.00	233,385.62	0.00	0.00	0.00	0.00	906,579.12
LAEISZ CEIBA	940,464.70	2,451,684.92	2,872,931.72	5,503,036.57	6,470,699.50	5,343,008.27	5,920,223.14	9,970,356.38	8,149,394.00	12,846,640.00	1,284,052.00	13,964.00	61,766,455.19
LAEISZ JUTICALPA	677,408.00	780,604.00	911,200.00	1,758,152.00	1,695,408.00	1,191,924.00	1,627,584.00	2,422,476.00	2,866,688.00	2,494,424.00	3,087,848.00	1,168,440.00	20,682,156.00
LAEISZ SAN ISIDRO	2,239,731.85	5,598,786.37	7,699,869.94	7,362,265.12	6,064,300.32	4,031,519.75	12,252,690.32	12,967,739.26	13,329,573.74	14,521,914.00	4,046,114.59	3,672,025.00	93,786,530.25
LA PUERTA*	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
LUFUSSA TRES	128,521,859.75	108,261,587.24	88,215,616.39	148,358,081.74	160,389,735.51	145,552,535.37	135,063,603.00	133,622,235.99	105,513,627.38	100,581,298.63	45,574,346.50	30,335,768.38	1,329,990,295.88
LUFUSSA VALLE	10,988,292.25	10,827,434.50	8,690,509.13	24,962,661.25	27,205,647.62	18,506,530.50	16,951,967.25	14,181,972.25	9,996,954.75	7,413,850.00	1,109,280.25	755,424.00	151,590,523.75
SANTA FE *	1,090.00	0.00	6,210.00	1,110.00	1,200.00	2,370.00	0.00	660.00	1,940.00	0.00	0.00	0.00	14,580.00
PLANTA TÉRMICA LAEISZ							94,359.86	2,654,527.59	3,435,381.70	427,711.63	0.00	0.00	6,611,980.78
PECSA										827,897.48	4,494,854.88	1,549,722.13	6,872,474.49
EL FARO												311,466.83	311,466.83
TOTAL TÉRMICO	292,147,099.58	283,697,728.88	285,556,236.45	419,348,962.06	442,039,095.41	398,366,114.02	393,802,200.81	383,953,921.81	339,875,824.96	327,718,001.01	148,097,173.64	134,885,266.80	3,849,487,625.42

PRODUCCIÓN DE ENERGÍA TÉRMICA SEGÚN SU TIPO DE COMBUSTIBLE 2020



OBS: Se denotan con un asterisco las plantas térmicas propiedad de la ENEE

** CONTRATO VENCIDO

PRODUCCIÓN DE ENERGÍA EÓLICA

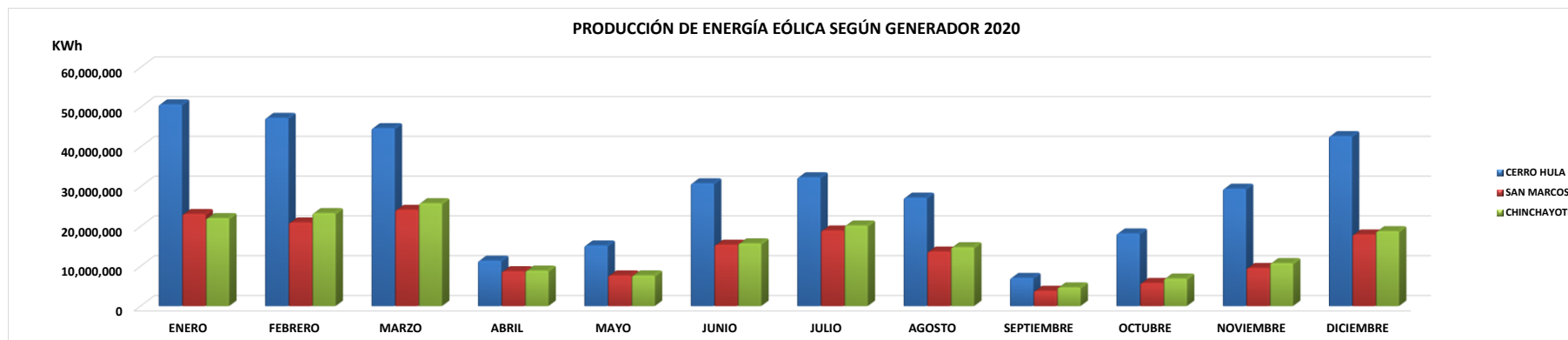


**OPERADOR DEL SISTEMA
GERENCIA DE MERCADO
DEPARTAMENTO POSDESPACHO**

PRODUCCIÓN 2020

PRODUCCIÓN EÓLICA

PRODUCCIÓN EÓLICA (KWH)	ENERO VENTA ENEE	FEBRERO VENTA ENEE	MARZO VENTA ENEE	ABRIL VENTA ENEE	MAYO VENTA ENEE	JUNIO VENTA ENEE	JULIO VENTA ENEE	AGOSTO VENTA ENEE	SEPTIEMBRE VENTA ENEE	OCTUBRE VENTA ENEE	NOVIEMBRE VENTA ENEE	DICIEMBRE VENTA ENEE	TOTAL VENTA ENEE
CERRO DE HULA	50,699,787.62	47,310,222.88	44,716,630.19	11,404,764.56	15,227,761.31	30,846,328.38	32,355,403.87	27,238,736.31	7,078,500.25	18,238,673.00	29,481,621.00	42,719,712.00	357,318,141.37
PLANTA SAN MARCOS	23,131,417.38	21,001,583.32	24,174,603.69	8,752,448.95	7,698,363.38	15,407,186.38	18,986,957.00	13,695,773.38	3,831,368.25	5,800,562.25	9,572,683.38	17,977,510.00	170,030,457.36
CHINCHAYOTE	22,085,434.00	23,353,395.75	25,840,149.38	8,903,568.13	7,693,912.37	15,745,919.00	20,242,647.07	14,791,352.44	4,685,717.19	6,906,851.88	10,790,125.32	18,815,170.00	179,854,242.53
TOTAL EÓLICO	95,916,639.00	91,665,201.95	94,731,383.26	29,060,781.64	30,620,037.06	61,999,433.76	71,585,007.94	55,725,862.13	15,595,585.69	30,946,087.13	49,844,429.70	79,512,392.00	707,202,841.26



PRODUCCIÓN DE ENERGÍA A BASE DE BIOMASA



**OPERADOR DEL SISTEMA
GERENCIA DE MERCADO
DEPARTAMENTO POSDESPACHO**

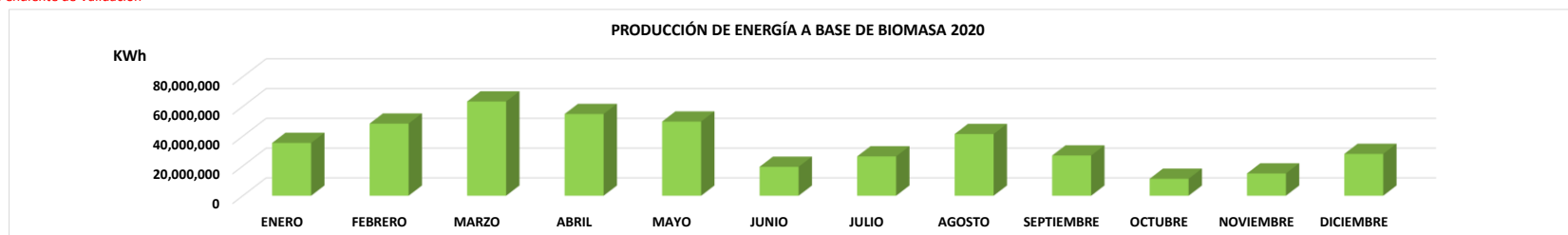
PRODUCCIÓN 2020

PRODUCCIÓN BIOMASA

PRODUCCIÓN BIOMASA (KWH)	ENERO VENTA ENEE	FEBRERO VENTA ENEE	MARZO VENTA ENEE	ABRIL VENTA ENEE	MAYO VENTA ENEE	JUNIO VENTA ENEE	JULIO VENTA ENEE	AGOSTO VENTA ENEE	SEPTIEMBRE VENTA ENEE	OCTUBRE VENTA ENEE	NOVIEMBRE VENTA ENEE	DICIEMBRE VENTA ENEE	TOTAL VENTA ENEE
TRES VALLES	5,133,963.68	6,361,490.12	6,435,031.00	6,144,772.75	3,758,979.75	1,317,959.00	4,174,289.00	6,245,519.75	961,152.50	0.00	263,086.00	4,593,940.00	45,390,183.55
CAHSA	4,978,551.60	9,147,285.00	9,950,724.00	8,769,980.00	4,116,525.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	36,963,065.60
AZUNOSA	1,046,834.20	1,414,071.42	1,350,293.99	984,213.77	1,195,178.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,990,591.53
CHUMBAGUA	6,139,070.00	5,617,605.00	6,285,121.50	6,391,997.50	7,070,742.00	431,382.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12,250.00	31,948,168.00
ECOPALSA**	93,782.65	93,167.05	128,394.52	113,141.81	135,602.16	207,358.75	268,945.13	293,711.88	151,540.88	194,321.00	53,617.88	59,072.31	1,792,656.00
CELSUR BIOMASA	11,195,410.76	10,709,498.49	10,265,868.53	10,683,585.43	8,710,593.22	10,464,785.53	10,133,829.80	9,100,676.46	6,029,538.42	0.00	6,146,003.90	6,957,059.14	100,396,849.68
YODECO	0.00	0.00	785.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	785.67
ACEYDESA	179,547.60	6,410.51	471.57	0.00	14,548.05	18,770.10	10,203.38	308.25	202.94	210.39	151.00	9,597.00	240,420.79
MPP	0.00	1,574,630.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	151,060.00	1,725,690.00
CARACOL KNITS	592,150.00	216,680.00	4,159,320.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,044,340.00	66,850.00	162,710.00	0.00	6,242,050.00
PALMASA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
BIOGAS Y ENERGIA SA	501,165.50	448,076.50	533,399.00	465,697.00	373,464.00	183,657.00	170,872.00	13,630.00	37,568.00	20,064.00	0.00	102,564.00	2,850,157.00
EXPORTADORA DEL ATLANTICO	0.00	448,076.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	448,076.50
GPP(HGPC)	4,582,400.00	11,409,100.00	23,037,790.00	20,752,320.00	24,289,940.00	6,807,050.00	11,646,090.00	25,317,410.00	17,809,260.00	10,369,073.48	8,255,127.70	16,024,897.44	180,300,458.61
LOS PINOS	1,014,789.43	1,011,782.25	1,153,020.29	603,216.45	176,368.37	0.00	0.00	470,198.49	968,665.00	721,530.00	77,731.75	179,530.00	6,376,832.03
TOTAL BIOMASA	35,457,665.41	48,457,872.83	63,300,220.06	54,908,924.71	49,841,940.71	19,430,962.38	26,404,229.31	41,441,454.83	27,002,267.74	11,372,048.87	14,958,428.23	28,089,969.89	420,665,984.95

** CONTRATO VENCIDO

Obs. Dato Pendiente de Validación



PRODUCCIÓN DE ENERGÍA SOLAR

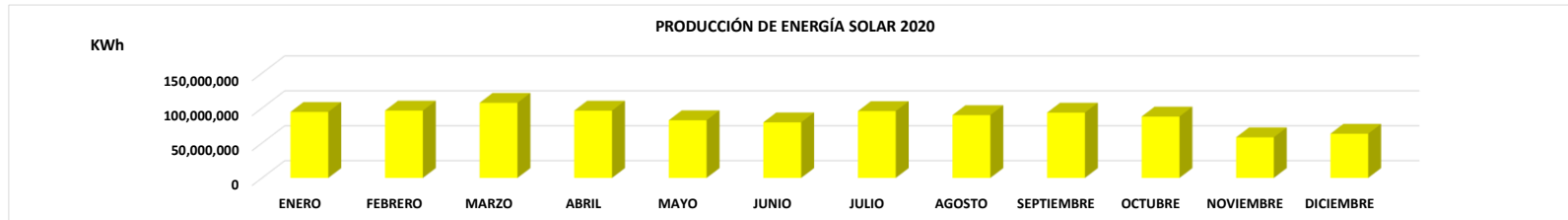


**OPERADOR DEL SISTEMA
GERENCIA DE MERCADO
DEPARTAMENTO POSDESPACHO**

PRODUCCIÓN 2020

PRODUCCIÓN SOLAR

PRODUCCIÓN SOLAR (KWH)	ENERO VENTA ENEE	FEBRERO VENTA ENEE	MARZO VENTA ENEE	ABRIL VENTA ENEE	MAYO VENTA ENEE	JUNIO VENTA ENEE	JULIO VENTA ENEE	AGOSTO VENTA ENEE	SEPTIEMBRE VENTA ENEE	OCTUBRE VENTA ENEE	NOVIEMBRE VENTA ENEE	DICIEMBRE VENTA ENEE	TOTAL VENTA ENEE
ENERBASA	3,525,808.13	3,642,923.00	3,993,454.50	3,478,361.63	3,010,396.38	2,768,189.00	3,443,344.00	3,194,514.63	3,348,190.38	3,338,800.25	2,314,271.50	3,023,530.00	39,081,783.40
MARCOVIA(ESCA)	7,029,364.18	7,345,726.75	8,606,951.25	7,394,442.50	6,246,007.25	5,998,859.25	7,374,553.25	6,606,122.75	6,967,158.25	6,449,214.75	4,138,283.00	4,820,160.00	78,976,843.18
COHESSA	10,667,940.31	10,267,611.48	11,200,459.39	9,964,608.46	8,699,145.70	8,192,081.46	10,105,119.99	10,067,082.41	10,534,585.06	10,018,337.61	6,458,595.37	6,238,150.00	112,413,717.24
SOPOSA	10,697,438.35	10,356,567.69	11,361,704.04	10,266,067.41	8,892,005.55	8,320,052.61	10,282,239.99	10,194,513.58	10,580,427.94	10,031,465.18	6,474,298.81	6,128,330.00	113,585,111.15
MECER	5,018,337.57	5,254,409.50	5,789,051.19	5,231,628.13	4,392,218.63	4,402,290.50	5,103,024.88	4,689,160.50	4,889,721.75	4,541,529.50	2,946,461.50	3,734,150.00	55,991,983.65
LLANOS DEL SUR	2,368,751.13	2,330,728.50	2,532,764.62	2,291,568.16	2,008,312.73	1,856,336.69	2,266,252.26	2,087,416.31	2,250,773.34	2,158,902.83	2,330,950.50	2,192,790.00	26,675,547.07
LOS POLLITOS	2,284,894.31	2,497,974.50	3,110,342.08	2,569,263.95	2,540,329.94	2,485,818.86	2,920,346.50	2,737,794.39	2,609,222.50	2,436,834.00	1,192,977.72	2,000,490.00	29,386,288.75
FOTERSA	3,765,293.38	4,051,178.50	4,489,100.75	3,941,771.25	3,469,496.25	3,415,986.63	3,974,518.25	3,514,455.50	3,710,411.88	3,291,501.50	2,146,562.00	3,064,990.00	42,835,265.89
CINCO ESTRELLAS	10,162,910.68	10,538,099.93	11,659,652.20	10,473,928.09	8,696,457.08	9,078,719.41	10,498,460.02	9,534,316.29	10,101,968.79	9,353,115.01	5,938,321.78	5,838,990.00	111,874,939.28
CHOLUTECA UNO	3,809,568.11	3,913,080.65	4,311,873.29	3,930,746.94	3,407,863.59	3,342,393.74	3,870,979.03	3,532,718.45	3,636,898.45	3,358,982.77	2,258,117.72	2,912,320.00	42,285,542.74
CHOLUTECA DOS	5,648,119.71	5,802,727.93	6,208,553.50	5,832,704.46	5,019,243.33	4,936,145.85	5,639,748.45	5,133,922.76	5,260,278.76	4,973,109.73	3,256,532.00	3,566,880.00	61,277,966.48
PRODERSSA(NAC 2)	8,199,296.00	8,349,979.50	9,251,187.00	8,522,738.75	7,421,591.00	7,010,748.00	8,539,121.25	8,415,149.75	8,682,858.50	8,085,061.75	5,208,430.25	4,968,140.00	92,654,301.75
PACIFIC (NAC 1)	9,299,770.25	9,367,550.13	11,039,805.88	9,522,671.75	7,786,630.75	7,543,294.50	9,510,448.13	9,013,898.44	9,185,987.52	8,643,890.38	5,478,702.00	5,316,670.00	101,709,319.73
HELIOS(GENERSA)	5,375,887.75	5,627,415.87	6,374,154.88	5,732,397.57	4,812,627.12	4,748,049.88	5,229,094.50	4,903,010.19	4,958,653.37	4,628,179.57	3,391,823.57	4,055,690.00	59,836,984.27
LAJAS	1,241,721.83	1,224,660.43	1,327,544.67	1,183,120.22	1,023,035.28	976,982.15	1,154,997.44	1,242,760.44	1,291,917.76	1,358,550.44	1,205,551.81	1,599,490.00	14,830,332.47
FRAY LAZARO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PRADOS-SUR	5,335,179.43	5,793,944.14	6,210,886.31	5,919,920.69	5,091,563.51	4,496,006.51	5,689,337.75	5,042,867.13	5,416,866.39	5,182,932.24	3,387,141.50	3,793,350.00	61,359,995.60
TOTAL SOLAR	94,430,281.12	96,364,578.50	107,467,485.55	96,255,939.96	82,516,924.09	79,571,955.04	95,601,585.69	89,909,703.52	93,425,920.64	87,850,407.51	58,127,021.03	63,254,120.00	1,044,775,922.65



PRODUCCIÓN DE ENERGÍA GEOTÉRMICA

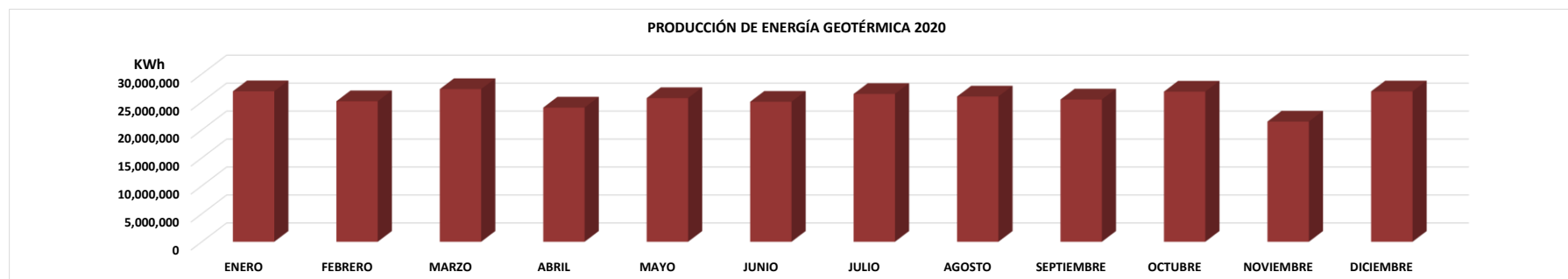


**OPERADOR DEL SISTEMA
GERENCIA DE MERCADO
DEPARTAMENTO POSDESPACHO**

PRODUCCIÓN 2020

PRODUCCIÓN GEOTÉRMICA

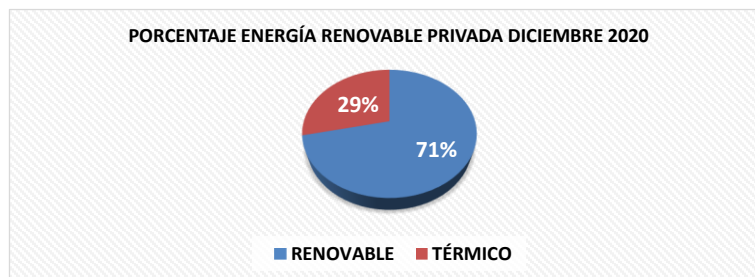
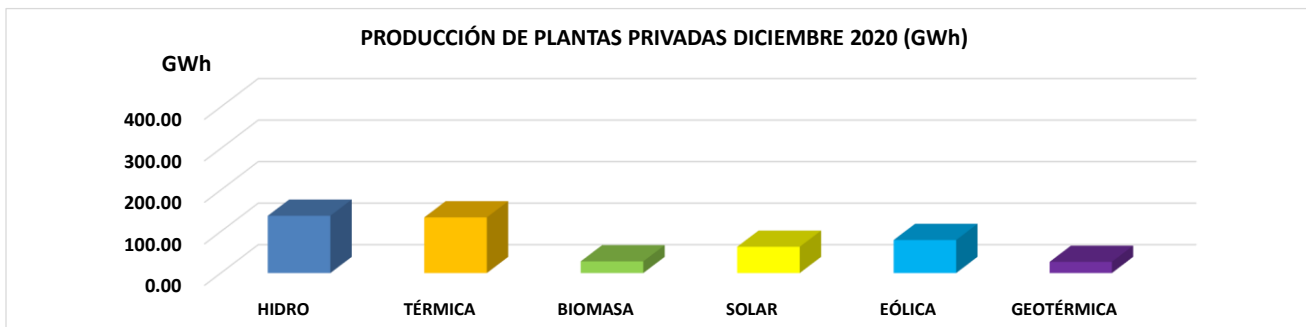
PRODUCCIÓN GEOTÉRMICA (KWH)	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
	VENTA ENEE	VENTA ENEE	VENTA ENEE	VENTA ENEE	VENTA ENEE	VENTA ENEE	VENTA ENEE	VENTA ENEE	VENTA ENEE	VENTA ENEE	VENTA ENEE	VENTA ENEE	VENTA ENEE
GEOPLATANARES	26,897,918.82	25,118,747.50	27,283,556.01	23,984,711.20	25,682,008.97	25,026,835.62	26,419,754.62	25,959,434.80	25,426,843.34	26,837,805.76	21,477,578.32	26,873,149.24	306,988,344.20
TOTAL GEOTÉRMICA	26,897,918.82	25,118,747.50	27,283,556.01	23,984,711.20	25,682,008.97	25,026,835.62	26,419,754.62	25,959,434.80	25,426,843.34	26,837,805.76	21,477,578.32	26,873,149.24	306,988,344.20



PRODUCCIÓN DE PLANTAS PRIVADAS

PRODUCCIÓN DE PLANTAS PRIVADAS 2020 (GWh)

MES	HIDRO VENTA ENEE	TÉRMICA VENTA ENEE	BIOMASA VENTA ENEE	SOLAR VENTA ENEE	EÓLICA VENTA ENEE	GEOTÉRMICA VENTA ENEE	TOTAL VENTA ENEE
ENE	97.4490	290.6785	35.4577	94.4303	95.9166	26.8979	640.8300
FEB	74.5753	281.2460	48.4579	96.3646	91.6652	25.1187	617.4277
MAR	78.1923	283.5816	63.3002	107.4675	94.7314	27.2836	654.5565
ABR	45.7821	417.4426	54.9089	96.2559	29.0608	23.9847	667.4351
MAY	55.6900	439.9416	49.8419	82.5169	30.6200	25.6820	684.2925
JUN	82.4512	396.4535	19.4310	79.5720	61.9994	25.0268	664.9339
JUL	76.8033	393.8022	26.4042	95.6016	71.5850	26.4198	690.6161
AGO	97.4967	383.9533	41.4415	89.9097	55.7259	25.9594	694.4864
SEP	116.1568	339.6645	27.0023	93.4259	15.5956	25.4268	617.2720
OCT	123.4560	326.5722	11.3720	87.8504	30.9461	26.8378	607.0345
NOV	132.6685	147.2748	14.9584	58.1270	49.8444	21.4776	424.3508
DIC	137.9107	133.9694	28.0900	63.2541	79.5124	26.8731	469.6097
ACU	1,118.6319	3,834.5802	420.6660	1,044.7759	707.2028	306.9883	7,432.8452

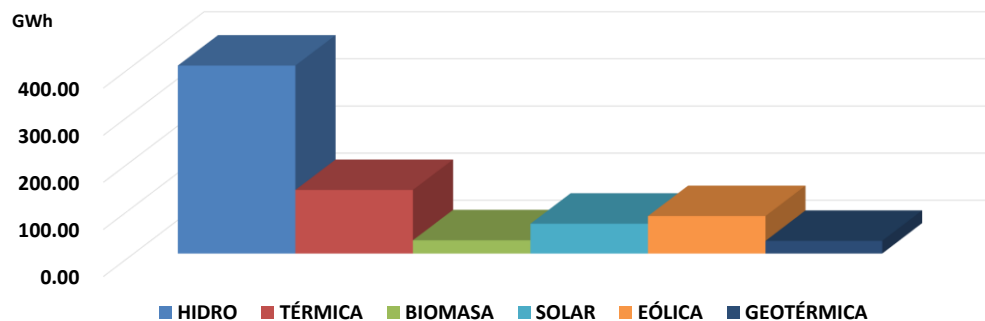


RESUMEN GENERAL DE LA PRODUCCIÓN DE ENERGÍA

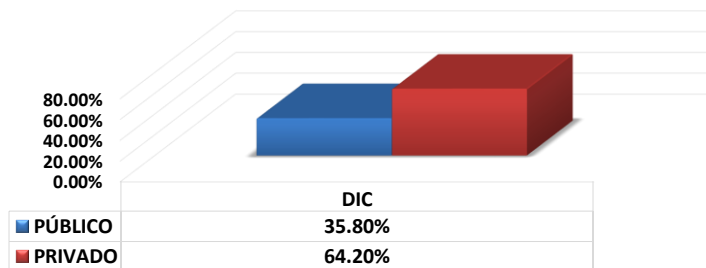
PRODUCCIÓN GENERAL DE ENERGÍA 2020 (GWh)

MES	PÚBLICA			PRIVADA							TOTAL
	HIDRO	TÉRMICA	SUBTOTAL	HIDRO	TÉRMICA	BIOMASA	SOLAR	EÓLICA	GEOTÉRMICA	SUBTOTAL	
ENE	86.4544	1.4686	87.9230	97.4490	290.6785	35.4577	94.4303	95.9166	26.8979	640.8300	728.7531
FEB	82.6269	2.4517	85.0786	74.5753	281.2460	48.4579	96.3646	91.6652	25.1187	617.4277	702.5064
MAR	66.3449	1.9746	68.3195	78.1923	283.5816	63.3002	107.4675	94.7314	27.2836	654.5565	722.8760
ABR	77.6901	1.9063	79.5964	45.7821	417.4426	54.9089	96.2559	29.0608	23.9847	667.4351	747.0315
MAY	80.6782	2.0975	82.7757	55.6900	439.9416	49.8419	82.5169	30.6200	25.6820	684.2925	767.0682
JUN	89.6637	1.9127	91.5764	82.4512	396.4535	19.4310	79.5720	61.9994	25.0268	664.9339	756.5102
JUL	102.3056	0.0000	102.3056	76.8033	393.8022	26.4042	95.6016	71.5850	26.4198	690.6161	792.9217
AGO	112.4396	0.0007	112.4402	97.4967	383.9533	41.4415	89.9097	55.7259	25.9594	694.4864	806.9267
SEP	173.7097	0.2113	173.9210	116.1568	339.6645	27.0023	93.4259	15.5956	25.4268	617.2720	791.1929
OCT	188.8302	1.1458	189.9760	123.4560	326.5722	11.3720	87.8504	30.9461	26.8378	607.0345	797.0105
NOV	231.3095	0.8224	232.1318	132.6685	147.2748	14.9584	58.1270	49.8444	21.4776	424.3508	656.4826
DIC	261.0058	0.9159	261.9217	137.9107	133.9694	28.0900	63.2541	79.5124	26.8731	469.6097	731.5314
ACU	1,553.0586	14.9074	1,567.9660	1,118.6319	3,834.5802	420.6660	1,044.7759	707.2028	306.9883	7,432.8452	9,000.8112

PRODUCCIÓN DE ENERGÍA SEGÚN SU TIPO DE TECNOLOGÍA DICIEMBRE 2020



PRODUCCIÓN DE ENERGÍA SEGÚN SU FUENTE DE ORIGEN DICIEMBRE 2020



PRODUCCIÓN REAL Y PROGRAMADA DE ENERGÍA

**OPERADOR DEL SISTEMA
GERENCIA DE MERCADO
DEPARTAMENTO POSDESPACHO**

PRODUCCIÓN REAL Y PROGRAMADA 2020 (GWh)

MES	HIDRO EMBALSE		HIDRO EMPUNTABLE		HIDRO DE PASADA		TÉRMICA		BIOMASA		SOLAR		EÓLICA		GEOTÉRMICA		TOTAL	
	REAL	PROG	REAL	PROG	REAL	PROG	REAL	PROG	REAL	PROG	REAL	PROG	REAL	PROG	REAL	PROG	REAL	PROG
ENE	62.9469	59.8483	47.2665	41.1732	76.6498	64.6216	337.4106	309.0455	91.4913	111.4402	94.4303	104.5053	95.9166	122.8520	26.8979	24.7296	833.0101	838.2157
FEB	65.0296	61.8118	35.6034	48.2058	58.8595	40.4995	346.5565	367.1649	100.3982	109.6481	96.3646	101.5418	91.6652	86.3262	25.1187	22.4112	819.5957	837.6093
MAR	53.3697	67.7247	28.2788	46.0510	65.5574	29.1422	320.7530	409.9342	110.1881	116.7734	107.4675	113.5923	94.7314	95.0861	27.2836	23.9568	807.6295	902.2607
ABR	64.3618	81.8609	27.8882	51.0678	33.5940	26.1094	435.3679	441.4479	91.2616	100.6249	96.2559	100.1617	29.0608	49.7321	23.9847	23.1840	801.7749	874.1887
MAY	65.4205	95.1758	29.2874	51.2982	44.1693	45.8277	469.2977	517.0978	66.1096	84.2166	82.5169	85.7759	30.6200	22.8643	25.6820	23.9568	813.1035	926.2131
JUN	70.1500	85.5793	34.0781	44.5305	70.2290	51.1159	434.3497	480.2388	23.4509	54.0920	79.5720	97.1742	61.9994	54.1623	25.0268	23.1840	798.8559	890.0770
JUL	74.7887	111.6469	41.7370	39.8833	64.6571	40.8885	441.2314	458.2733	31.9517	65.7593	95.6016	102.4594	71.5850	70.8414	26.4198	23.9568	847.9722	913.7090
AGO	78.9508	145.7563	50.2606	45.4709	83.0759	42.6101	431.2185	458.5648	48.8933	62.3706	89.9097	90.4652	55.7259	60.0942	25.9594	23.9568	863.9941	929.2889
SEP	122.2811	136.7776	63.1489	40.0798	105.4121	54.6573	386.7363	450.3418	44.2312	53.1265	93.4259	83.3715	15.5956	41.5322	25.4268	23.1840	856.2579	883.0708
OCT	134.4353	141.0912	67.7157	40.6895	111.3639	99.0566	389.1210	420.8129	29.2829	34.6087	87.8504	86.4365	30.9461	37.2596	26.8378	23.9568	877.5530	883.9117
NOV	187.8177	112.1397	80.8874	36.4929	97.4696	62.2264	181.7033	392.3333	28.4565	41.4840	58.1270	104.9468	49.8444	79.8785	21.4776	23.1840	705.7835	852.6856
DIC	209.8950	71.1726	87.6293	31.0276	101.7199	57.9568	162.4133	319.1595	45.2031	56.3848	63.2541	96.3589	79.5124	95.5851	26.8731	21.6384	776.5003	749.2837
ACU	1,189.4471	1,170.5852	593.7813	515.9704	912.7575	614.7121	4,336.1592	5,024.4145	710.9182	890.5293	1,044.7759	1,166.7894	707.2028	816.2141	306.9883	281.2992	9,802.0305	10,480.5142

OBSERVACIÓN: LA PRODUCCIÓN PROGRAMADA SE OBTIENE DEL INFORME DE PROGRAMACIÓN DE LA OPERACIÓN A LARGO PLAZO 2020-2022



**CONTROL DE LA OPERACIÓN DEL SISTEMA
INTERCONECTADO NACIONAL**



**OPERADOR DEL SISTEMA
GERENCIA DE MERCADO
DEPARTAMENTO POSDESPACHO**

CONTROL DE OPERACIÓN DEL SISTEMA (GWH) 2020

CONCEPTO	ENERO			FEBRERO			MARZO		
	PROG	EJEC	DESV	PROG	EJEC	DESV	PROG	EJEC	DESV
Producción Bruta Hidro Embalse (Gwh)	59.85	62.95	5.18%	61.81	65.03	5.21%	67.72	53.37	-21.20%
Producción Bruta Hidro Empuntable (Gwh)	41.17	47.27	14.80%	48.21	35.60	-26.14%	46.05	28.28	-38.59%
Producción Bruta Hidro Pasada (Gwh)	64.62	76.65	18.61%	40.50	58.86	45.33%	29.14	65.56	124.96%
Producción Bruta Térmica (Gwh)	309.05	337.41	9.18%	367.16	346.56	-5.61%	409.93	320.75	-21.75%
Producción Bruta Biomasa (Gwh)	111.44	91.49	-17.90%	109.65	100.40	-8.44%	116.77	110.19	-5.64%
Producción Bruta Solar (Gwh)	104.51	94.43	-9.64%	101.54	96.36	-5.10%	113.59	107.47	-5.39%
Producción Bruta Eólica (Gwh)	122.85	95.92	-21.93%	86.33	91.67	6.18%	95.09	94.73	-0.37%
Producción Bruta Geotérmica (Gwh)	24.73	26.90	8.77%	22.41	25.12	12.08%	23.96	27.28	13.89%
Producción Bruta Total (Gwh)	838.22	833.01	-0.62%	837.61	819.60	-2.15%	902.26	807.63	-10.49%
Demanda Máxima (Mw)	1,433.30	1,560.67	8.89%	1,540.10	1,618.31	5.08%	1,561.50	1,588.73	1.74%

CONCEPTO	ABRIL			MAYO			JUNIO		
	PROG	EJEC	DESV	PROG	EJEC	DESV	PROG	EJEC	DESV
Producción Bruta Hidro Embalse (Gwh)	81.86	64.36	-21.38%	95.18	65.42	-31.26%	85.58	70.15	-18.03%
Producción Bruta Hidro Empuntable (Gwh)	51.07	27.89	-45.39%	51.30	29.29	-42.91%	44.53	34.08	-23.47%
Producción Bruta Hidro Pasada (Gwh)	26.11	33.59	28.67%	45.83	44.17	-3.62%	51.12	70.23	37.39%
Producción Bruta Térmica (Gwh)	441.45	435.37	-1.38%	517.10	469.30	-9.24%	480.24	434.35	-9.56%
Producción Bruta Biomasa (Gwh)	100.62	91.26	-9.31%	84.22	66.11	-21.50%	54.09	23.45	-56.65%
Producción Bruta Solar (Gwh)	100.16	96.26	-3.90%	85.78	82.52	-3.80%	97.17	79.57	-18.11%
Producción Bruta Eólica (Gwh)	49.73	29.06	-41.57%	22.86	30.62	33.92%	54.16	62.00	14.47%
Producción Bruta Geotérmica (Gwh)	23.18	23.98	3.45%	23.96	25.68	7.20%	23.18	25.03	7.95%
Producción Bruta Total (Gwh)	874.19	801.77	-8.28%	926.21	813.10	-12.21%	890.08	798.86	-10.25%
Demanda Máxima (Mw)	1,538.40	1,514.90	-1.53%	1,584.60	1,478.47	-6.70%	1,560.40	1,534.36	-1.67%

CONCEPTO	JULIO			AGOSTO			SEPTIEMBRE		
	PROG	EJEC	DESV	PROG	EJEC	DESV	PROG	EJEC	DESV
Producción Bruta Hidro Embalse (Gwh)	111.65	74.79	-33.01%	145.76	78.95	-45.83%	136.78	122.28	-10.60%
Producción Bruta Hidro Empuntable (Gwh)	39.88	41.74	4.65%	45.47	50.26	10.53%	40.08	63.15	57.56%
Producción Bruta Hidro Pasada (Gwh)	40.89	64.66	58.13%	42.61	83.08	94.97%	54.66	105.41	92.86%
Producción Bruta Térmica (Gwh)	458.27	441.23	-3.72%	458.56	431.22	-5.96%	450.34	386.74	-14.12%
Producción Bruta Biomasa (Gwh)	65.76	31.95	-51.41%	62.37	48.89	-21.61%	53.13	44.23	-16.74%
Producción Bruta Solar (Gwh)	102.46	95.60	-6.69%	90.47	89.91	-0.61%	83.37	93.43	12.06%
Producción Bruta Eólica (Gwh)	70.84	71.59	1.05%	60.09	55.73	-7.27%	41.53	15.60	-62.45%
Producción Bruta Geotérmica (Gwh)	23.96	26.42	10.28%	23.96	25.96	8.36%	23.18	25.43	9.67%
Producción Bruta Total (Gwh)	913.71	847.97	-7.19%	929.29	863.99	-7.03%	883.07	856.26	-3.04%
Demanda Máxima (Mw)	1,520.20	1,517.24	-0.19%	1,553.50	1,592.40	2.50%	1,549.80	1,617.35	4.36%

CONCEPTO	OCTUBRE			NOVIEMBRE			DICIEMBRE		
	PROG	EJEC	DESV	PROG	EJEC	DESV	PROG	EJEC	DESV
Producción Bruta Hidro Embalse (Gwh)	141.09	134.44	-4.72%	112.14	187.82	67.49%	71.17	209.89	194.91%
Producción Bruta Hidro Empuntable (Gwh)	40.69	67.72	66.42%	36.49	80.89	121.65%	31.03	87.63	182.42%
Producción Bruta Hidro Pasada (Gwh)	99.06	111.36	12.42%	62.23	97.47	56.64%	57.96	101.72	75.51%
Producción Bruta Térmica (Gwh)	420.81	389.12	-7.53%	392.33	181.70	-53.69%	319.16	162.41	-49.11%
Producción Bruta Biomasa (Gwh)	34.61	29.28	-15.39%	41.48	28.46	-31.40%	56.38	45.20	-19.83%
Producción Bruta Solar (Gwh)	86.44	87.85	1.64%	104.95	58.13	-44.61%	96.36	63.25	-34.36%
Producción Bruta Eólica (Gwh)	37.26	30.95	-16.94%	79.88	49.84	-37.60%	95.59	79.51	-16.82%
Producción Bruta Geotérmica (Gwh)	23.96	26.84	12.03%	23.18	21.48	-7.36%	21.64	26.87	24.19%
Producción Bruta Total (Gwh)	883.91	877.55	-0.72%	852.69	705.78	-17.23%	749.28	776.50	3.63%
Demanda Máxima (Mw)	1,570.90	1,584.38	0.86%	1,588.90	1,430.11	-9.99%	1,596.50	1,480.82	-7.25%

CONCEPTO	ACUMULADO DEL AÑO		
	PROG	EJEC	DESV
Producción Bruta Hidro Embalse (Gwh)	1,170.59	1,189.45	1.61%
Producción Bruta Hidro Empuntable (Gwh)	515.97	593.78	15.08%
Producción Bruta Hidro Pasada (Gwh)	614.71	912.76	48.49%
Producción Bruta Térmica (Gwh)	5,024.41	4,336.16	-13.70%
Producción Bruta Biomasa (Gwh)	890.53	710.92	-20.17%
Producción Bruta Solar (Gwh)	1,166.79	1,044.78	-10.46%
Producción Bruta Eólica (Gwh)	816.21	707.20	-13.36%
Producción Bruta Geotérmica (Gwh)	281.30	306.99	9.13%
Producción Bruta Total (Gwh)	10,480.51	9,802.03	-6.47%
Demanda Máxima (Mw)	1,540.10	1,618.31	5.08%

OBSERVACIÓN: LA PRODUCCIÓN PROGRAMADA SE OBTIENE DEL INFORME DE PROGRAMACIÓN DE LA OPERACIÓN A LARGO PLAZO 2020-2022

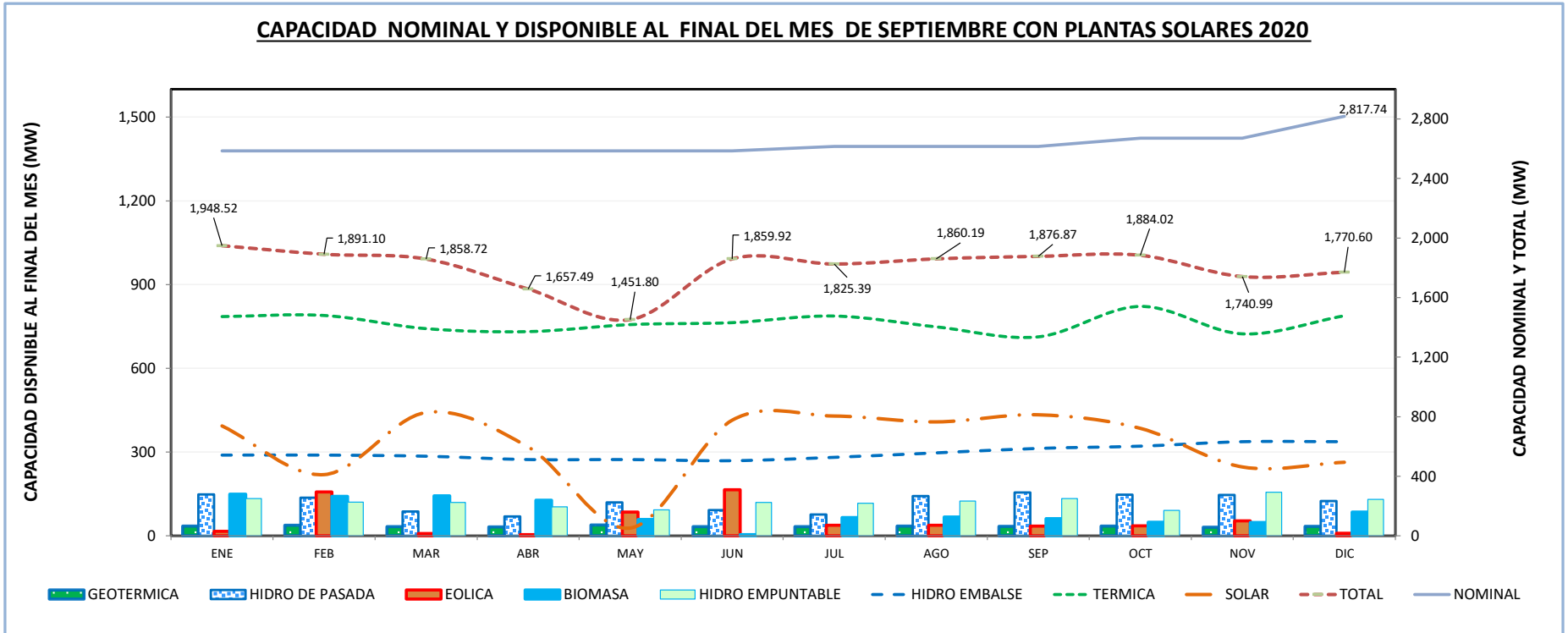
CAPACIDAD DISPONIBLE AL FINAL DEL MES



**OPERADOR DEL SISTEMA
GERENCIA DE MERCADO
DEPARTAMENTO POSDESPACHO**

CAPACIDAD DISPONIBLE AL FINAL DEL MES CON PLANTAS SOLARES (MW) 2020

PLANTA	NOMINAL	TIPO DE PLANTA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
CAÑAVERAL	29.00	HIDRO EMBALSE	29.00	29.00	29.00	29.00	29.00	29.00	29.00	29.00	29.00	29.00	29.00	29.00	29.00
EL CAJON	300.00	HIDRO EMBALSE	260.00	260.00	256.00	244.00	244.00	240.00	252.00	268.00	284.00	292.00	308.00	308.00	268.00
PATUCA	104.00	HIDRO EMBALSE												0.00	0.00
TOTAL	433.00	HIDRO EMBALSE	289.00	289.00	285.00	273.00	273.00	269.00	281.00	297.00	313.00	321.00	337.00	337.00	297.00
RIO LINDO	80.00	HIDRO EMPUNTABLE	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.44	60.00	80.41	80.00	78.40
SHOL	24.30	HIDRO EMPUNTABLE	33.11	32.83	32.47	16.55	5.85	32.56	29.41	32.83	22.51	5.85	32.56	19.87	24.70
VEGONA	40.00	HIDRO EMPUNTABLE	20.60	7.90	6.90	7.30	7.00	7.30	7.60	12.10	29.90	24.80	43.30	30.10	17.07
TOTAL	144.30	HIDRO EMPUNTABLE	133.71	120.73	119.37	103.85	92.85	119.86	117.01	124.93	132.85	90.65	156.27	129.97	120.17
BECOSA	105.00	TERMICA	105.79	105.99	107.30	106.07	106.43	105.86	106.49	105.78	105.17	105.61	0.00	71.12	94.30
CEIBA TERMICA	10.00	TERMICA	5.00	0.00	0.00	4.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.82	4.43	1.59
EMCE CHOLOMA	50.00	TERMICA	55.00	55.00	46.10	46.14	46.10	46.10	42.49	30.94	21.47	46.14	46.14	46.14	43.98
ENSENADA	30.00	TERMICA	8.49	17.21	0.00	16.58	21.05	27.19	30.81	14.46	31.75	33.74	32.00	32.00	22.11
ENERSA	230.00	TERMICA	230.00	230.00	230.00	210.50	230.00	230.00	205.60	221.00	193.50	217.00	227.00	227.00	220.97
COG. ENERSA	10.00	TERMICA	10.00	10.00	10.00	0.00	10.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	8.00	7.00	6.25
ELCATEX	21.80	TERMICA	6.70	6.70	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.12
GREEN VALEY	11.00	TERMICA	5.98	6.01	0.00	4.39	4.64	6.08	6.80	10.50	6.00	10.00	7.00	0.00	5.62
LAEISZ CEIBA	22.00	TERMICA	20.00	20.00	10.36	15.00	0.00	0.00	20.00	20.00	0.00	22.44	22.00	22.00	14.32
LAEISZ JUTICALPA	15.00	TERMICA	7.00	7.00	7.00	4.08	7.00	7.00	11.48	13.00	9.00	15.00	14.00	15.00	9.71
LAEISZ SAN ISIDRO	20.00	TERMICA	20.00	20.00	20.00	12.53	20.00	20.00	20.24	20.00	15.26	20.00	20.00	20.00	19.00
TÉRMINICA LAEISZ	22.60	TERMICA							22.00	15.43	19.21	20.60	22.60	22.60	20.41
PECSA	54.00	TERMICA										19.89	18.56	9.58	16.01
EL FARO	43.65	TERMICA												0.00	
LA PUERTA	15.00	TERMICA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
LUFUSSA TRES	240.00	TERMICA	240.00	240.00	240.00	240.00	240.00	240.00	240.00	226.00	240.00	240.00	230.00	240.00	238.00
LUFUSSA VALLE	70.00	TERMICA	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00
SANTA FE	4.80	TERMICA	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30
TOTAL	974.85	TERMICA	785.26	789.21	742.06	731.39	756.52	763.53	787.21	748.41	712.66	821.72	723.42	788.17	784.67
HIDRO PASADA	259.52	HIDRO DE PASADA	148.02	136.60	86.74	68.77	119.26	92.28	75.80	142.40	155.42	147.13	145.82	124.13	120.20
BIOMASA	221.29	BIOMASA	148.82	141.07	143.58	127.40	58.32	4.32	65.45	67.14	61.66	48.49	47.70	84.57	83.21
EOLICO	235.00	EOLICA	15.55	157.46	7.78	3.64	85.47	164.55	37.52	37.99	34.60	35.84	53.88	9.25	53.63
F.V(SOLAR)	510.78	SOLAR	393.57	219.06	441.67	318.09	27.73	414.12	428.98	407.98	433.37	384.89	246.58	263.34	331.62
GEOTERMICA	39.00	GEOTERMICA	34.59	37.97	32.52	31.35	38.65	32.26	32.42	34.34	33.31	34.30	30.32	34.17	33.85
TOTAL	2,817.74	TOTAL	1,948.52	1,891.10	1,858.72	1,657.49	1,451.80	1,859.92	1,825.39	1,860.19	1,876.87	1,884.02	1,740.99	1,770.60	1,824.34



NOTA: UTILIZAR EL EJE SECUNDARIO PARA ANALIZAR LA CAPACIDAD TOTAL Y NOMINAL EN EL SIN

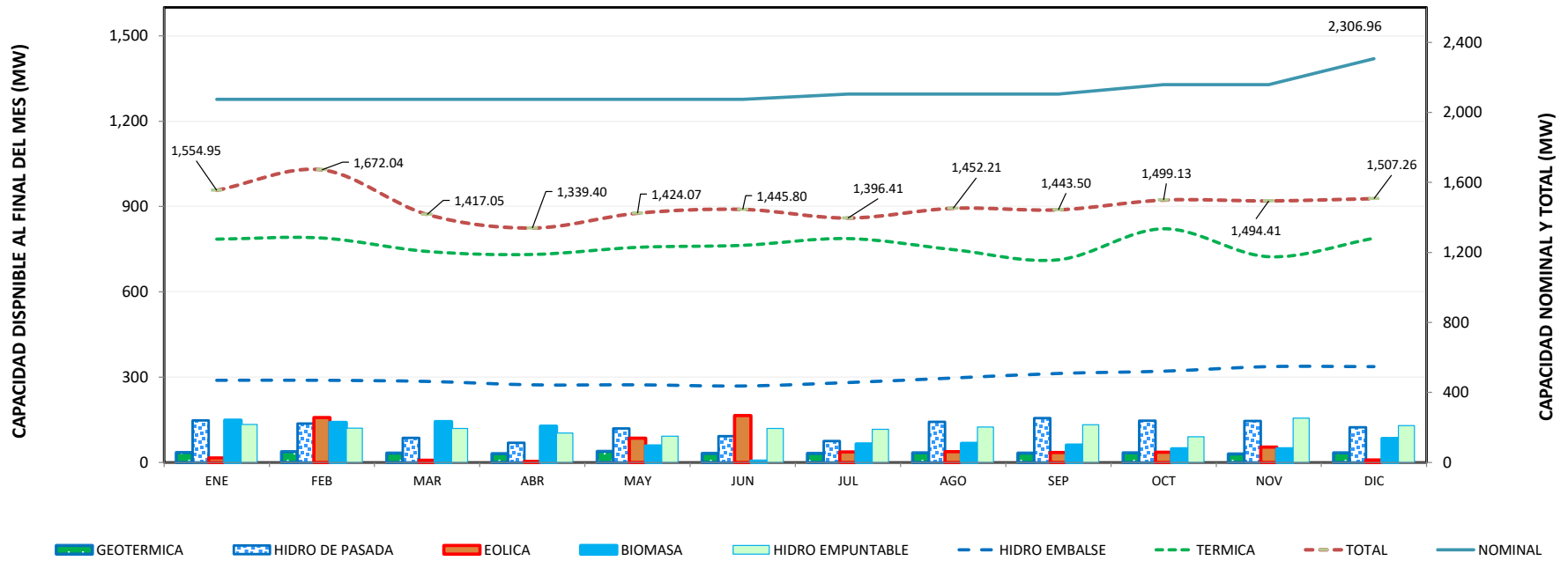


**OPERADOR DEL SISTEMA
GERENCIA DE MERCADO
DEPARTAMENTO POSDESPACHO**

CAPACIDAD DISPONIBLE AL FINAL DEL MES SIN PLANTAS SOLARES (MW) 2020

PLANTA	NOMINAL	TIPO DE PLANTA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ANUAL
CAÑAVERAL	29.00	HIDRO EMBALSE	29.00	29.00	29.00	29.00	29.00	29.00	29.00	29.00	29.00	29.00	29.00	29.00	29.00
EL CAJON	300.00	HIDRO EMBALSE	260.00	260.00	256.00	244.00	244.00	240.00	252.00	268.00	284.00	292.00	308.00	308.00	268.00
PATUCA	104.00													0.00	0.00
TOTAL	433.00	HIDRO EMBALSE	289.00	289.00	285.00	273.00	273.00	269.00	281.00	297.00	313.00	321.00	337.00	337.00	297.00
RIO LINDO	80.00	HIDRO EMPUNTABLE	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.00	80.44	60.00	80.41	80.00	78.40
SHOL	24.30	HIDRO EMPUNTABLE	33.11	32.83	32.47	16.55	5.85	32.56	29.41	32.83	22.51	5.85	32.56	19.87	24.70
VEGONA	40.00	HIDRO EMPUNTABLE	20.60	7.90	6.90	7.30	7.00	7.30	7.60	12.10	29.90	24.80	43.30	30.10	17.07
TOTAL	144.30	HIDRO EMPUNTABLE	133.71	120.73	119.37	103.85	92.85	119.86	117.01	124.93	132.85	90.65	156.27	129.97	120.17
BECOSA	105.00	TERMICA	105.79	105.99	107.30	106.07	106.43	105.86	106.49	105.78	105.17	105.61	0.00	71.12	94.30
CEIBA TERMICA	10.00	TERMICA	5.00	0.00	0.00	4.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4.82	4.43	1.59
EMCE CHOLOMA	50.00	TERMICA	55.00	55.00	46.10	46.14	46.10	46.10	42.49	30.94	21.47	46.14	46.14	46.14	43.98
ENSENADA	30.00	TERMICA	8.49	17.21	0.00	16.58	21.05	27.19	30.81	14.46	31.75	33.74	32.00	32.00	22.11
ENERSA	230.00	TERMICA	230.00	230.00	230.00	210.50	230.00	230.00	205.60	221.00	193.50	217.00	227.00	227.00	220.97
COG. ENERSA	10.00	TERMICA	10.00	10.00	10.00	0.00	10.00	10.00	10.00	0.00	0.00	0.00	8.00	7.00	6.25
ELCATEX	21.80	TERMICA	6.70	6.70	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.12
GREEN VALEY	11.00	TERMICA	5.98	6.01	0.00	4.39	4.64	6.08	6.80	10.50	6.00	10.00	7.00	0.00	5.62
LAEISZ CEIBA	22.00	TERMICA	20.00	20.00	10.36	15.00	0.00	0.00	20.00	20.00	0.00	22.44	22.00	22.00	14.32
LAEISZ JUTICALPA	15.00	TERMICA	7.00	7.00	7.00	4.08	7.00	7.00	11.48	13.00	9.00	15.00	14.00	15.00	9.71
LAEISZ SAN ISIDRO	20.00	TERMICA	20.00	20.00	20.00	12.53	20.00	20.00	20.24	20.00	15.26	20.00	20.00	20.00	19.00
TÉRMINICA LAEISZ	22.60	TERMICA							22.00	15.43	19.21	20.60	22.60	22.60	20.41
PECSA	54.00	TERMICA										19.89	18.56	9.58	16.01
EL FARO	43.65													0.00	
LA PUERTA	15.00	TERMICA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
LUFUSSA TRES	240.00	TERMICA	240.00	240.00	240.00	240.00	240.00	240.00	240.00	226.00	240.00	240.00	230.00	240.00	238.00
LUFUSSA VALLE	70.00	TERMICA	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00	70.00
SANTA FE	4.80	TERMICA	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30	1.30
TOTAL	974.85	TERMICA	785.26	789.21	742.06	731.39	756.52	763.53	787.21	748.41	712.66	821.72	723.42	788.17	784.67
HIDRO PASADA	259.52	HIDRO DE PASADA	148.02	136.60	86.74	68.77	119.26	92.28	75.80	142.40	155.42	147.13	145.82	124.13	120.20
BIOMASA	221.29	BIOMASA	148.82	141.07	143.58	127.40	58.32	4.32	65.45	67.14	61.66	48.49	47.70	84.57	83.21
EOLICO	235.00	EOLICA	15.55	157.46	7.78	3.64	85.47	164.55	37.52	37.99	34.60	35.84	53.88	9.25	53.63
GEOTERMICA	39.00	GEOTERMICA	34.59	37.97	32.52	31.35	38.65	32.26	32.42	34.34	33.31	34.30	30.32	34.17	33.85
TOTAL	2,306.96	TOTAL	1,554.95	1,672.04	1,417.05	1,339.40	1,424.07	1,445.80	1,396.41	1,452.21	1,443.50	1,499.13	1,494.41	1,507.26	1,492.73

CAPACIDAD NOMINAL Y DISPONIBLE AL FINAL DEL MES DE SEPTIEMBRE SIN PLANTAS SOLARES 2020



NOTA: UTILIZAR EL EJE SECUNDARIO PARA ANALIZAR LA CAPACIDAD TOTAL Y NOMINAL EN EL SIN

**PRODUCCIÓN DE ENERGÍA BRUTA EN EL
SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL**



**OPERADOR DEL SISTEMA
GERENCIA DE MERCADO
DEPARTAMENTO POSDESPACHO**

PRODUCCIÓN BRUTA 2020

PRODUCCIÓN HIDROELÉCTRICA BRUTA

PRODUCCIÓN HIDROELÉCTRICA (KWH)	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
HIDROELÉCTRICAS DE EMBALSE													
CAÑAVERAL	5,283,528.00	3,810,732.00	2,471,552.00	3,611,300.00	4,350,760.00	5,393,216.00	7,238,712.00	8,563,605.00	12,366,060.00	13,032,360.00	9,865,440.00	12,834,360.00	88,821,625.00
EL CAJON	57,663,360.00	61,218,867.00	50,898,174.00	60,750,540.00	61,069,712.00	64,756,748.00	67,550,012.00	70,387,237.00	109,915,060.00	121,402,896.00	177,952,290.00	189,726,370.00	1,093,291,266.00
PATUCA											0.00	7,334,231.50	7,334,231.50
HIDROELÉCTRICAS EMPUNTABLES													
RIO LINDO	23,011,518.00	17,883,600.00	13,443,564.00	14,210,096.00	15,619,312.00	18,599,608.00	25,253,320.00	29,905,412.00	41,020,510.00	45,059,312.00	33,222,320.00	43,235,188.00	320,463,760.00
SHOL	15,129,521.33	7,732,082.33	6,830,950.00	3,640,370.00	3,272,040.00	4,989,530.00	5,932,500.00	9,384,368.00	5,007,470.00	4,099,960.00	20,124,009.51	17,563,350.00	103,706,151.17
VEGONA	9,125,510.00	9,987,693.48	8,004,240.00	10,037,685.00	10,396,030.00	10,488,950.00	10,551,176.67	10,970,830.00	17,120,960.00	18,556,410.00	27,541,090.00	26,830,810.00	169,611,385.15
HIDROELÉCTRICAS DE PASADA													
NACAOME	294,044.50	275,938.83	283,700.00	14,260.00	2,360,730.00	8,187,740.00	1,954,580.00	7,199,480.00	12,611,150.00	12,857,630.00	11,305,650.00	2,167,010.00	59,511,913.33
ZACAPA HIDRO	145,567.01	98,462.18	98,417.81	68,742.97	83,599.16	248,890.00	199,964.36	320,936.18	359,130.00	378,785.66	219,800.00	400,056.00	2,622,351.33
RIO BLANCO	2,878,740.00	2,503,000.00	2,451,620.00	2,123,676.51	2,068,870.00	2,292,940.00	3,047,160.00	3,481,530.00	3,485,253.42	3,673,128.95	3,137,833.77	3,746,790.62	34,890,543.27
LAS NIEVES	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
LA ESPERANZA	933,497.37	555,610.00	490,030.00	336,300.00	1,574,220.00	5,166,630.00	4,856,390.00	5,838,690.00	6,936,320.00	6,265,594.25	7,750,690.00	3,481,872.62	44,185,844.24
BABILONIA(ENERGISA)	2,559,956.17	1,992,374.50	2,030,070.00	1,339,760.00	1,226,283.46	2,403,931.49	1,752,887.68	2,334,164.82	1,520,108.48	2,667,904.43	1,901,477.26	842,450.00	22,571,368.28
HIDRO YOJOA	103,305.00	120,083.34	134,990.00	70,560.00	140,260.00	93,979.70	143,567.17	203,470.00	215,127.87	200,304.37	402,120.00	287,700.00	2,115,467.45
CECECAPA	1,124,757.80	600,880.00	755,801.12	354,860.00	530,420.00	1,333,230.00	2,035,620.00	2,008,040.00	1,631,850.00	2,174,430.00	520,706.65	1,988,308.63	15,058,904.21
CUYAMAPA	2,095,815.00	1,650,016.17	1,603,520.00	1,200,270.00	4,024,170.00	4,061,650.00	4,711,010.00	3,865,830.00	7,862,090.00	7,552,643.50	6,433,400.00	8,703,618.14	53,764,032.81
CUYAMEL	4,641,250.00	4,364,989.00	3,669,740.00	2,450,180.00	1,808,510.00	1,472,250.25	1,275,100.00	1,332,165.07	2,040,010.00	1,729,240.00	3,015,810.00	5,042,762.94	32,842,007.26
CORTECITO	3,203,637.01	2,752,251.85	3,098,128.97	1,423,260.07	942,800.00	901,672.75	932,091.25	1,040,013.25	1,420,068.51	1,818,808.92	290,650.00	426,280.00	18,249,662.59
LAS GLORIAS	3,880,174.63	2,984,137.30	3,853,512.63	2,012,010.95	1,374,750.60	1,281,570.00	771,840.00	878,380.00	1,049,320.00	2,085,810.00	3,369,250.00	4,571,210.00	28,111,966.11
SAN CARLOS	2,606,371.75	2,194,062.33	2,514,960.00	1,199,030.00	784,210.00	713,413.50	726,814.50	835,462.00	1,069,725.06	1,360,810.00	182,930.00	746,410.00	14,934,199.14
CORONADO	3,503,805.67	2,453,013.50	2,340,400.00	1,513,620.00	1,564,920.00	3,043,935.00	2,723,084.99	3,090,509.99	2,182,815.00	2,284,244.99	4,206,239.99	4,498,000.00	33,404,589.13
MANGUNGO 1	1,044,890.00	865,680.00	1,014,910.00	611,060.00	462,520.00	475,560.00	410,500.86	735,820.00	709,800.00	911,670.00	775,316.83	1,064,080.00	9,081,807.68
SAN JUAN(CONTEMPO)	3,808,707.02	3,613,821.48	4,119,130.00	2,356,290.00	2,129,550.00	1,801,420.04	1,928,578.89	2,467,560.00	2,382,325.90	2,707,900.00	3,547,056.63	4,614,440.00	35,476,779.96
EL CISNE	281,810.42	217,529.28	272,894.25	127,679.31	113,160.22	166,037.48	277,708.19	361,451.48	246,148.07	424,883.88	49,549.33	0.00	2,538,851.91
LAURELES(EGERETO)	388,765.45	388,340.51	584,861.24	170,269.99	136,524.42	62,483.28	59,513.18	47,059.83	66,993.92	101,111.60	97,298.85	57,374.38	2,160,596.65
CHAMELECON	4,810,591.57	3,891,297.31	3,507,480.00	1,961,750.00	3,133,397.91	4,541,304.63	5,703,273.33	6,177,890.00	6,847,800.00	8,414,390.00	6,969,860.00	8,305,339.03	64,264,373.77
MORJA II	4,584,541.60	2,474,905.25	3,474,290.00	567,920.00	1,018,664.93	2,024,120.00	2,805,382.79	3,615,141.31	5,201,469.07	5,377,120.00	3,337,470.00	5,672,287.91	40,153,312.86
SAN MARTIN	1,668,620.00	1,275,610.00	1,258,110.86	614,630.92	881,070.00	1,638,560.00	1,429,760.00	1,660,450.00	1,114,730.00	1,506,970.00	968,730.00	2,143,470.00	16,160,711.78
AURORA I	915,311.90	616,190.00	600,090.00	354,950.00	1,366,310.00	3,880,760.00	2,058,460.00	3,302,610.00	4,943,893.67	5,788,070.00	6,011,490.00	3,829,100.00	33,667,235.57
PEÑA BLANCA	1,040,956.25	616,139.92	882,539.58	645,949.93	503,021.19	542,982.51	735,325.11	856,730.00	1,021,540.00	1,207,860.00	1,077,161.15	1,417,500.00	10,547,705.64
GENERA(LAURELES)	2,192,210.00	2,320,350.00	2,903,163.22	1,742,610.00	1,559,930.00	1,246,200.00	1,410,970.00	1,568,600.00	1,566,484.43	1,565,942.11	1,190,590.00	2,203,090.00	21,470,139.76
STA. MARIA d/REAL	431,367.00	282,893.25	11,018.30	0.00	0.00	43,090.00	24,560.00	129,360.00	4,540.00	20,330.00	415,490.00	551,380.00	1,914,028.55



**OPERADOR DEL SISTEMA
GERENCIA DE MERCADO
DEPARTAMENTO POSDESPACHO**

MATARRAS	1,225,243.83	986,720.33	1,178,680.00	641,390.00	471,710.00	508,380.00	469,940.00	734,060.00	843,700.00	1,056,990.00	87,980.00	0.00	8,204,794.16
RIO GUINEO	195,897.92	147,355.21	133,311.65	85,380.32	108,126.17	198,595.31	262,935.54	417,901.94	345,643.43	329,909.96	321,341.18	412,820.00	2,959,218.60
MEZAPA(SEMSA)	6,263,536.54	4,566,180.85	5,727,320.00	2,348,470.00	1,708,760.00	1,504,170.00	1,724,580.00	2,712,530.00	2,793,900.00	3,628,120.00	2,107,000.00	5,579,770.00	40,664,337.39
PURINGLA SAZAGUA	1,054,876.04	649,770.00	641,100.00	375,570.00	2,320,145.57	4,626,970.00	3,656,690.00	5,586,840.00	5,375,896.10	6,097,530.00	5,585,860.00	3,189,240.00	39,160,487.70
ZINGUIZAPA	1,265,317.08	938,790.00	745,611.01	424,430.42	954,690.00	1,909,500.00	1,856,290.00	2,178,660.00	2,116,746.53	2,158,610.00	1,612,020.00	2,124,330.00	18,284,995.03
RIO BETULIA	3,582,095.70	2,814,846.45	4,176,450.00	1,923,340.00	1,158,860.00	879,100.00	572,899.78	726,787.00	490,660.00	899,813.11	2,259,020.00	4,310,220.00	23,794,092.04
CANJEL(BLUE ENERGY)	430,405.16	306,052.01	346,337.50	168,194.22	260,846.71	528,782.02	526,334.49	1,259,170.31	1,544,669.57	567,991.51	1,376,238.84	1,023,282.45	8,338,304.79
QUILLO	374,588.20	260,191.18	242,870.00	163,780.00	208,320.00	472,870.00	609,920.00	615,496.77	726,150.00	782,590.00	556,450.00	763,310.00	5,776,536.15
COYOLAR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
AGUA VERDE	461,500.82	391,644.51	353,460.00	214,220.00	140,840.00	163,340.00	253,750.00	335,270.00	449,619.82	1,677,100.49	609,000.00	667,771.80	5,717,517.43
CHACHAGUALA	1,270,554.47	1,332,053.64	1,902,198.79	712,571.31	523,534.47	361,708.00	325,298.25	269,469.50	342,272.00	338,033.89	226,822.08	0.00	7,604,516.40
EL NISPERO	1,282,358.00	609,148.00	715,328.00	316,292.00	891,476.00	2,089,664.00	3,420,404.00	4,694,380.00	10,403,510.00	9,315,310.00	9,853,920.00	7,324,290.00	50,916,080.00
PHP-NISPERO 2	1,243,664.33	638,247.17	690,710.00	55,792.16	898,170.00	1,516,210.00	1,858,930.00	914,810.00	804,060.00	510,410.00	40,480.00	731,240.00	9,902,723.66
CHURUNE (INVERSA)	2,098,090.00	1,220,710.00	979,070.00	522,600.00	997,300.00	1,569,620.00	1,225,940.00	2,738,070.00	3,292,900.00	3,839,030.00	1,350,200.00	3,436,831.75	23,270,361.75
CORRAL DE PIEDRA(ENERCO)	57,890.00	37,780.00	109,660.00	28,160.00	228,520.00	466,064.98	338,260.00	464,340.00	807,108.51	802,920.00	731,970.00	245,960.00	4,318,633.49
PENCALIGUE(HIDROCCI)	2,932,100.00	1,635,792.92	1,749,060.00	827,690.00	2,071,427.55	4,082,440.00	4,340,570.00	4,832,354.00	5,965,870.00	2,918,470.00	2,375,900.00	3,744,540.00	37,476,214.47
SAN ALEJO	266,850.00	97,399.28	59,968.92	16,677.21	424,747.54	784,950.00	298,160.00	423,380.04	849,333.86	977,053.18	971,072.53	740,560.00	5,910,152.55
CUYAGUAL	3,506,160.89	3,119,280.00	3,852,930.00	1,509,780.00	1,013,980.00	942,330.00	942,007.00	821,000.00	1,771,370.00	2,388,440.00	227,720.00	0.00	20,094,997.89
RIO QUILLO												665,180.00	665,180.00
TOTAL HIDRO	186,863,259.42	159,492,512.36	147,205,923.85	125,843,969.29	138,877,199.88	174,457,096.93	181,182,772.02	212,287,315.48	290,842,163.22	313,514,842.80	366,174,714.59	399,244,185.76	2,695,985,955.59



**OPERADOR DEL SISTEMA
GERENCIA DE MERCADO
DEPARTAMENTO POSDESPACHO**

PRODUCCIÓN TÉRMICA BRUTA

PRODUCCIÓN TÉRMICA (KWH)	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
BECOSA	67,403,000.00	73,545,836.17	76,898,040.00	70,260,820.00	76,275,320.00	76,125,660.00	76,025,430.00	78,973,700.00	75,615,580.00	73,418,176.00	12,201,740.00	25,958,530.00	782,701,832.17
CEIBA TERMICA	1,467,494.88	2,451,684.92	1,968,410.00	1,926,494.00	2,096,340.00	1,910,290.00	0.00	0.00	209,370.00	1,155,740.00	822,360.00	915,880.00	14,924,063.80
EMCE CHOLOMA	4,592,280.00	4,805,950.00	3,374,330.00	8,288,280.00	11,666,600.00	9,694,770.00	9,860,892.00	5,942,870.00	4,610,870.00	4,396,300.00	504,970.00	169,590.00	67,907,702.00
ENSENADA	185,880.00	1,930,520.00	1,043,100.00	13,391,840.00	13,984,902.44	19,651,773.40	19,180,838.98	10,315,341.66	15,322,900.00	10,569,286.00	117,080.00	0.00	105,693,462.57
ENERSA	109,704,960.29	120,040,572.36	119,626,649.64	143,286,097.34	151,959,949.07	139,923,304.26	147,754,584.09	144,691,926.07	134,302,539.87	135,432,470.29	84,484,845.37	70,376,085.68	1,501,583,984.33
COG. ENERSA	1,779,447.08	4,857,501.00	4,812,251.99	6,135,894.00	6,505,879.81	6,065,108.52	6,612,453.00	6,819,713.00	5,995,507.00	5,402,845.00	2,718,328.83	1,874,939.00	59,579,868.21
ELCÁTEX	1,878,010.00	4,494,620.00	234,560.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6,607,190.00
GREEN VALEY	4,121,813.77	3,882,021.95	2,115,890.00	879,950.00	1,523,550.00	3,447,450.00	5,280,410.00	5,937,510.00	5,145,890.00	6,511,670.00	4,831,160.00	6,438,100.00	50,115,415.72
LAEISZ CEIBA	961,624.49	2,469,449.17	2,889,740.00	5,514,504.00	6,479,400.00	5,350,900.00	6,015,523.14	9,970,356.38	8,149,394.00	12,846,640.00	1,284,052.00	13,964.00	61,945,547.17
LAEISZ JUTICALPA	677,408.00	782,705.75	911,200.00	1,758,152.00	1,699,730.00	1,191,924.00	1,627,584.00	2,422,476.00	2,866,688.00	2,494,424.00	3,087,848.00	1,168,440.00	20,688,579.75
LAEISZ SAN ISIDRO	2,266,797.49	5,602,042.83	7,712,130.00	7,367,100.00	6,069,660.00	4,031,519.75	13,930,241.82	12,970,917.00	13,329,573.74	14,521,914.00	5,377,760.00	3,724,616.00	96,904,272.64
LA PUERTA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
LUFUSSA TRES	131,070,232.00	110,566,801.00	90,266,836.00	151,235,361.00	163,444,120.00	148,109,990.00	137,567,220.00	136,012,520.00	107,457,660.00	102,439,750.00	46,749,160.00	31,444,830.00	1,356,364,480.00
LUFUSSA VALLE	11,300,609.00	11,126,793.00	8,893,698.00	25,322,301.00	27,591,054.00	18,844,599.00	17,281,862.00	14,505,965.00	10,292,981.00	7,706,046.00	1,361,105.00	764,872.00	154,991,885.00
SANTA FE	1,090.00	0.00	6,210.00	1,110.00	1,200.00	2,370.00	0.00	660.00	1,940.00	0.00	0.00	0.00	14,580.00
PLANTA TÉRMICA LAEISZ							94,359.86	2,654,527.59	3,435,381.70	427,711.63	41,400.00	19,192.50	6,672,573.28
PECSA										11,798,000.00	18,121,502.34	19,179,700.00	49,099,202.34
EL FARO												364,573.39	364,573.39
TOTAL TÉRMICO	337,410,647.00	346,556,498.15	320,753,045.63	435,367,903.34	469,297,705.32	434,349,658.93	441,231,398.88	431,218,482.69	386,736,275.41	389,120,972.91	181,703,311.54	162,413,312.57	4,336,159,212.36

PRODUCCIÓN EÓLICA BRUTA

PRODUCCIÓN EÓLICA (KWH)	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
CERRO DE HULA	50,699,787.62	47,310,222.88	44,716,630.19	11,404,764.56	15,227,761.31	30,846,328.38	32,355,403.87	27,238,736.31	7,078,500.25	18,238,673.00	29,481,621.00	42,719,712.00	357,318,141.37
PLANTA SAN MARCOS	23,131,417.38	21,001,583.32	24,174,603.69	8,752,448.95	7,698,363.38	15,407,186.38	18,986,957.00	13,695,773.38	3,831,368.25	5,800,562.25	9,572,683.38	17,977,510.00	170,030,457.36
CHINCHAYOTE	22,085,434.00	23,353,395.75	25,840,149.38	8,903,568.13	7,693,912.37	15,745,919.00	20,242,647.07	14,791,352.44	4,685,717.19	6,906,851.88	10,790,125.32	18,815,170.00	179,854,242.53
TOTAL EÓLICO	95,916,639.00	91,665,201.95	94,731,383.26	29,060,781.64	30,620,037.06	61,999,433.76	71,585,007.94	55,725,862.13	15,595,585.69	30,946,087.13	49,844,429.70	79,512,392.00	707,202,841.26



**OPERADOR DEL SISTEMA
GERENCIA DE MERCADO
DEPARTAMENTO POSDESPACHO**

PRODUCCIÓN BIOMASA BRUTA

PRODUCCIÓN BIOMASA (KWH)	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
TRES VALLES	13,983,885.39	12,993,864.71	14,333,720.00	13,011,630.00	8,444,070.00	1,821,880.00	6,695,190.00	8,432,290.00	1,287,310.00	0.00	647,550.00	8,101,600.00	89,752,990.10
CAHSA	11,258,910.00	18,695,180.00	20,237,300.00	19,886,750.00	8,235,080.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	78,313,220.00
AZUNOSA	5,191,201.36	5,238,080.00	5,607,770.00	5,154,520.00	3,386,220.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	360.00	24,578,151.36
CHUMBAGUA	10,889,027.61	9,622,840.00	10,707,860.00	11,512,660.00	8,741,150.00	684,220.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	15,850.00	52,173,607.61
ECOPALSA	292,992.47	348,240.00	425,570.00	358,170.00	411,670.00	524,620.00	621,780.00	742,210.00	434,310.00	576,000.00	158,260.00	247,660.00	5,141,482.47
CELSUR BIOMASA	19,251,681.00	18,017,159.05	17,718,610.00	18,140,690.00	10,152,590.00	12,069,820.00	11,760,470.00	10,672,180.00	7,350,330.00	730.00	7,225,420.00	8,178,920.00	140,538,600.05
YODECO	0.00	0.00	2,910.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	49,410.00	0.00	32,160.00	1,321,380.00	1,405,860.00
ACEYDESA	862,192.31	831,870.00	545,580.00	587,170.00	789,840.00	945,460.00	1,057,270.00	592,190.00	780,230.00	786,480.00	58,680.00	1,171,670.00	9,008,632.31
MPP	0.00	1,765,215.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	193,510.00	394,500.00	187,030.00	2,540,255.50
CARACOL KNITS	9,892,315.17	6,534,350.00	10,148,860.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8,411,560.00	7,400,030.00	6,597,700.00	7,368,080.00	56,352,895.17
PALMASA	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
BIOGAS Y ENERGIA SA	501,165.50	448,076.50	533,399.00	465,697.00	373,464.00	183,657.00	170,872.00	13,630.00	37,932.00	20,064.00	0.00	102,564.00	2,850,521.00
EXPORTADORA DEL ATLANTICO	0.00	448,076.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	448,076.50
GPI (HGPC)	17,923,200.00	24,047,400.00	28,421,200.00	21,329,530.00	25,247,810.00	7,221,230.00	11,646,090.00	27,839,750.00	24,435,610.00	19,147,024.00	13,226,550.00	17,316,483.00	237,801,877.00
LOS PINOS	1,444,766.14	1,407,830.00	1,505,300.00	814,780.00	327,690.00	0.00	0.00	601,010.00	1,444,460.00	1,159,050.00	115,660.00	1,191,530.00	10,012,076.14
TOTAL BIOMASA	91,491,336.95	100,398,182.26	110,188,079.00	91,261,597.00	66,109,584.00	23,450,887.00	31,951,672.00	48,893,260.00	44,231,152.00	29,282,888.00	28,456,480.00	45,203,127.00	710,918,245.21



**OPERADOR DEL SISTEMA
GERENCIA DE MERCADO
DEPARTAMENTO POSDESPACHO**

PRODUCCIÓN SOLAR BRUTA

PRODUCCIÓN SOLAR (KWH)	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
ENERBASA	3,525,808.13	3,642,923.00	3,993,454.50	3,478,361.63	3,010,396.38	2,768,189.00	3,443,344.00	3,194,514.63	3,348,190.38	3,338,800.25	2,314,271.50	3,023,530.00	39,081,783.40
MARCOVIA(ESCA)	7,029,364.18	7,345,726.75	8,606,951.25	7,394,442.50	6,246,007.25	5,998,859.25	7,374,553.25	6,606,122.75	6,967,158.25	6,449,214.75	4,138,283.00	4,820,160.00	78,976,843.18
COHESSA	10,667,940.31	10,267,611.48	11,200,459.39	9,964,608.46	8,699,145.70	8,192,081.46	10,105,119.99	10,067,082.41	10,534,585.06	10,018,337.61	6,458,595.37	6,238,150.00	112,413,717.24
SOPOSA	10,697,438.35	10,356,567.69	11,361,704.04	10,266,067.41	8,892,005.55	8,320,052.61	10,282,239.99	10,194,513.58	10,580,427.94	10,031,465.18	6,474,298.81	6,128,330.00	113,585,111.15
MECER	5,018,337.57	5,254,409.50	5,789,051.19	5,231,628.13	4,392,218.63	4,402,290.50	5,103,024.88	4,689,160.50	4,889,721.75	4,541,529.50	2,946,461.50	3,734,150.00	55,991,983.65
LLANOS DEL SUR	2,368,751.13	2,330,728.50	2,532,764.62	2,291,568.16	2,008,312.73	1,856,336.69	2,266,252.26	2,087,416.31	2,250,773.34	2,158,902.83	2,330,950.50	2,192,790.00	26,675,547.07
LOS POLLITOS	2,284,894.31	2,497,974.50	3,110,342.08	2,569,263.95	2,540,329.94	2,485,818.86	2,920,346.50	2,737,794.39	2,609,222.50	2,436,834.00	1,192,977.72	2,000,490.00	29,386,288.75
FOTERSA	3,765,293.38	4,051,178.50	4,489,100.75	3,941,771.25	3,469,496.25	3,415,986.63	3,974,518.25	3,514,455.50	3,710,411.88	3,291,501.50	2,146,562.00	3,064,990.00	42,835,265.89
CINCO ESTRELLAS	10,162,910.68	10,538,099.93	11,659,652.20	10,473,928.09	8,696,457.08	9,078,719.41	10,498,460.02	9,534,316.29	10,101,968.79	9,353,115.01	5,938,321.78	5,838,990.00	111,874,939.28
CHOLUTECA UNO	3,809,568.11	3,913,080.65	4,311,873.29	3,930,746.94	3,407,863.59	3,342,393.74	3,870,979.03	3,532,718.45	3,636,898.45	3,358,982.77	2,258,117.72	2,912,320.00	42,285,542.74
CHOLUTECA DOS	5,648,119.71	5,802,727.93	6,208,553.50	5,832,704.46	5,019,243.33	4,936,145.85	5,639,748.45	5,133,922.76	5,260,278.76	4,973,109.73	3,256,532.00	3,566,880.00	61,277,966.48
PRODERSSA(NAC 2)	8,199,296.00	8,349,979.50	9,251,187.00	8,522,738.75	7,421,591.00	7,010,748.00	8,539,121.25	8,415,149.75	8,682,858.50	8,085,061.75	5,208,430.25	4,968,140.00	92,654,301.75
PACIFIC(NAC 1)	9,299,770.25	9,367,550.13	11,039,805.88	9,522,671.75	7,786,630.75	7,543,294.50	9,510,448.13	9,013,898.44	9,185,987.52	8,643,890.38	5,478,702.00	5,316,670.00	101,709,319.73
HELIOS(GENERSA)	5,375,887.75	5,627,415.87	6,374,154.88	5,732,397.57	4,812,627.12	4,748,049.88	5,229,094.50	4,903,010.19	4,958,653.37	4,628,179.57	3,391,823.57	4,055,690.00	59,836,984.27
LAJAS	1,241,721.83	1,224,660.43	1,327,544.67	1,183,120.22	1,023,035.28	976,982.15	1,154,997.44	1,242,760.44	1,291,917.76	1,358,550.44	1,205,551.81	1,599,490.00	14,830,332.47
FRAY LAZARO	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PRADOS-SUR	5,335,179.43	5,793,944.14	6,210,886.31	5,919,920.69	5,091,563.51	4,496,006.51	5,689,337.75	5,042,867.13	5,416,866.39	5,182,932.24	3,387,141.50	3,793,350.00	61,359,995.60
TOTAL SOLAR	94,430,281.12	96,364,578.50	107,467,485.55	96,255,939.96	82,516,924.09	79,571,955.04	95,601,585.69	89,909,703.52	93,425,920.64	87,850,407.51	58,127,021.03	63,254,120.00	1,044,775,922.65

PRODUCCIÓN GEOTÉRMICA BRUTA

PRODUCCIÓN GEOTÉRMICA (KWH)	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTAL
GEOPLATANARES	26,897,918.82	25,118,747.50	27,283,556.01	23,984,711.20	25,682,008.97	25,026,835.62	26,419,754.62	25,959,434.80	25,426,843.34	26,837,805.76	21,477,578.32	26,873,149.24	306,988,344.20
TOTAL GEOTÉRMICA	26,897,918.82	25,118,747.50	27,283,556.01	23,984,711.20	25,682,008.97	25,026,835.62	26,419,754.62	25,959,434.80	25,426,843.34	26,837,805.76	21,477,578.32	26,873,149.24	306,988,344.20

OPERADOR DEL SISTEMA GERENCIA DE MERCADO DEPARTAMENTO POSDESPACHO

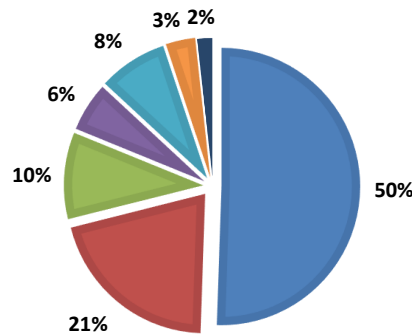
PRODUCCIÓN BRUTA 2020

RESUMEN PRODUCCIÓN BRUTA DICIEMBRE 2020		
TIPOS DE GENERACION	PRODUCCION (GWh)	PORCENTAJE %
GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA	399.24	50.54%
GENERACIÓN TÉRMICA	162.41	20.56%
GENERACIÓN EÓLICA	79.51	10.06%
GENERACIÓN BIOMASA	45.20	5.72%
GENERACIÓN SOLAR	63.25	8.01%
GENERACIÓN GEOTÉRMICA	26.87	3.40%
INTERCONEXIÓN	13.53	1.71%
TOTAL	790.03	100.00%

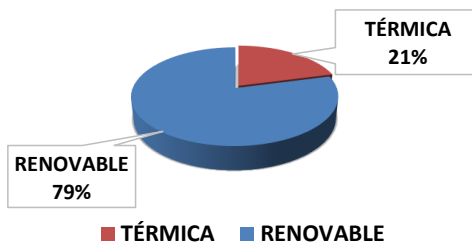
MER		
	ENVIADO (GWh)	RECIBIDO (GWh)
INTERCONEXIÓN	25.89	39.42

MATRIZ DE GENERACIÓN DICIEMBRE 2020

- GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA
- GENERACIÓN TÉRMICA
- GENERACIÓN EÓLICA
- GENERACIÓN BIOMASA
- GENERACIÓN SOLAR
- GENERACIÓN GEOTÉRMICA
- INTERCONEXIÓN



GENERACIÓN TÉRMICA Y RENOVABLE DICIEMBRE 2020



PRODUCCIÓN INTERCAMBIO Y CONSUMO DE ENERGÍA



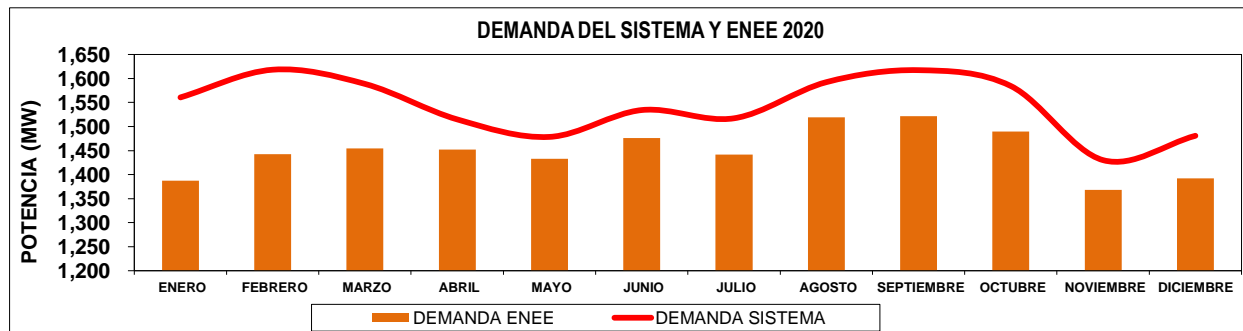
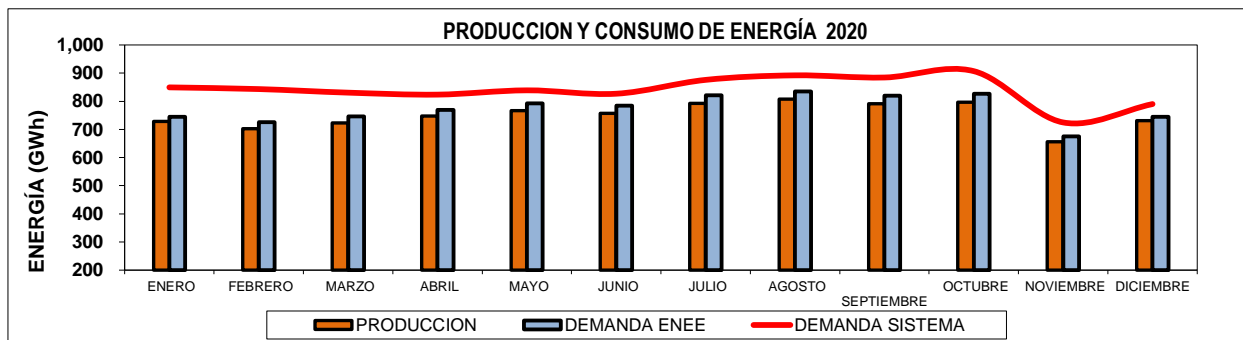
OPERADOR DEL SISTEMA

OPERADOR DEL SISTEMA GERENCIA DE MERCADO DEPARTAMENTO POSDESPACHO

PRODUCCIÓN, INTERCAMBIO Y CONSUMO DE ENERGÍA 2020

MES	PRODUCCIÓN, INTERCAMBIO Y CONSUMO (GWh)				POTENCIA MÁXIMA (MW)		
	PRODUCCION TOTAL	INTERCONEXIÓN		DEMANDA ENEE	DEMANDA SISTEMA	DEMANDA SISTEMA	DEMANDA ENEE
		ENVIADO	RECIBIDO				
ENERO	728.753051	40.520216	56.900243	745.133077	849.390109	1,560.67	1,387.53
FEBRERO	702.506370	37.344262	61.019374	726.181482	843.270833	1,618.31	1,442.42
MARZO	722.876013	86.163392	109.161868	745.874489	830.627950	1,588.73	1,454.24
ABRIL	747.031482	61.015664	82.864568	768.880385	823.623806	1,514.90	1,452.24
MAYO	767.068238	31.697900	57.449021	792.819359	838.854580	1,478.47	1,432.57
JUNIO	756.510218	42.122059	70.066384	784.454544	826.800193	1,534.36	1,476.24
JULIO	792.921743	36.463209	64.464707	820.923241	875.973689	1,517.24	1,441.70
AGOSTO	806.926653	28.561418	56.647886	835.013122	892.080527	1,592.40	1,519.20
SEPTIEMBRE	791.192943	20.656395	48.815599	819.352146	884.417144	1,617.35	1,522.01
OCTUBRE	797.010533	23.464043	52.900126	826.446616	906.989087	1,584.38	1,489.27
NOVIEMBRE	656.482574	24.132415	43.159841	675.509999	724.810961	1,430.11	1,367.90
DICIEMBRE	731.531396	25.891046	39.417424	745.057774	790.026664	1,480.82	1,392.48
ACUMULADO	9,000.81121	458.03202	742.86704	9,285.64624	10,086.86554	1,618.31	1,522.01

Los datos de Interconexión se toman de mediciones oficiales del Ente Operador Regional(EOR).



**DEMANDA MÁXIMA DEL SISTEMA
INTERCONECTADO NACIONAL**



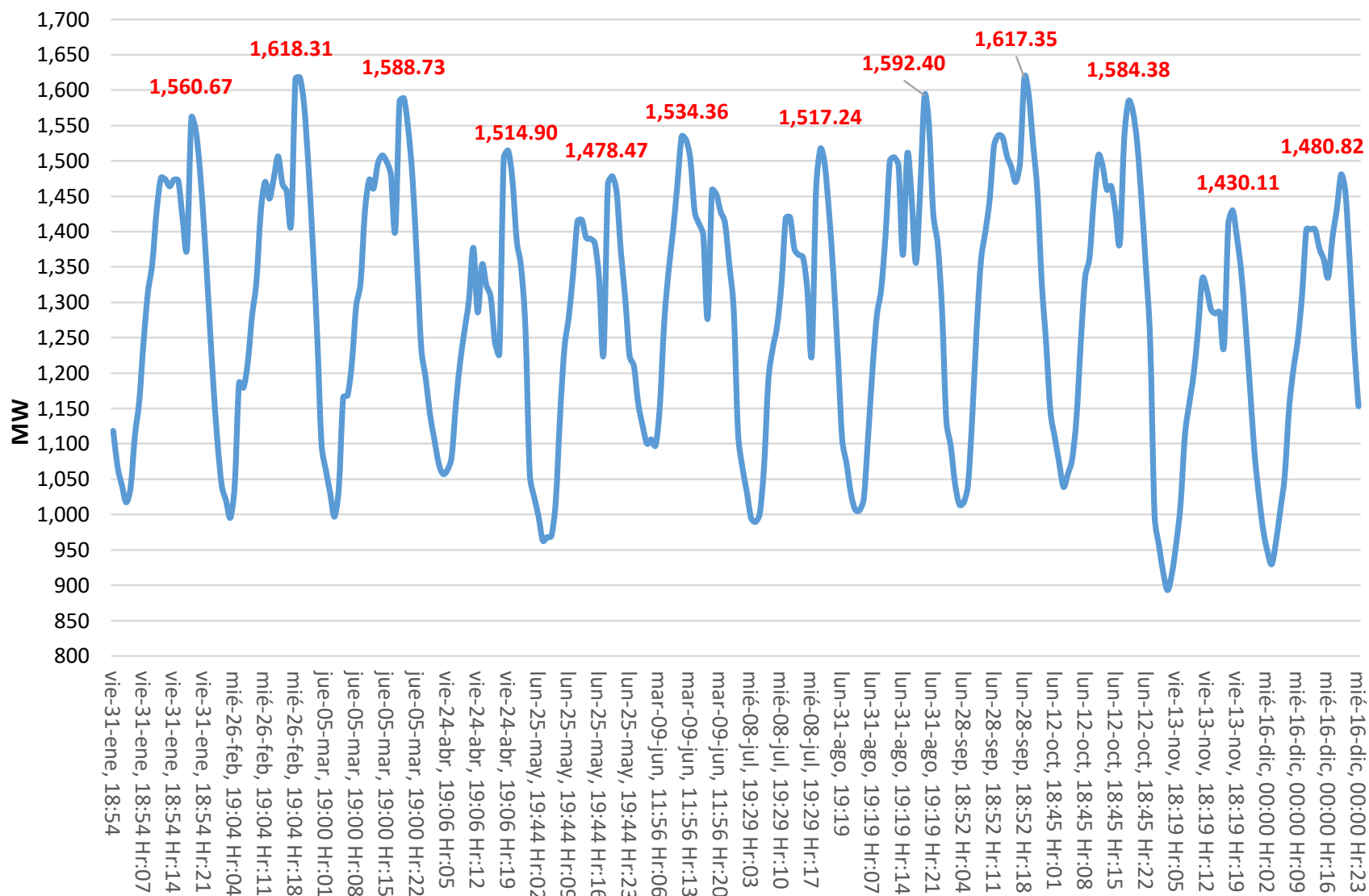
**OPERADOR DEL SISTEMA
GERENCIA OPERACIÓN DEL MERCADO
DEPARTAMENTO POSDESPACHO**

**DEMANDAS MAXIMAS SUMINISTRADAS(MW)
AÑO 2020**

DIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
1	1,162.11	1,454.22	1,277.07	1,392.76	1,348.72	1,372.97	1,415.17	1,424.96	1,556.31	1,431.14	1,314.18	1,309.98
2	1,381.19	1,267.16	1,514.82	1,381.48	1,340.90	1,376.39	1,398.11	1,385.12	1,488.87	1,464.42	1,357.68	1,357.16
3	1,455.39	1,417.37	1,537.32	1,385.63	1,313.26	1,439.02	1,381.91	1,505.23	1,447.69	1,434.69	1,306.24	1,405.09
4	1,438.46	1,503.74	1,535.07	1,353.12	1,414.30	1,400.84	1,341.06	1,484.12	1,455.74	1,331.85	1,108.63	1,389.45
5	1,217.71	1,569.30	1,588.73	1,365.92	1,414.31	1,355.95	1,342.72	1,474.80	1,346.62	1,517.99	1,060.13	1,352.29
6	1,356.10	1,589.23	1,522.34	1,415.69	1,429.92	1,312.24	1,483.69	1,411.83	1,341.96	1,534.97	1,109.81	1,290.97
7	1,374.36	1,518.86	1,328.22	1,430.54	1,307.53	1,391.65	1,442.86	1,406.11	1,488.66	1,555.63	1,157.70	1,418.62
8	1,378.22	1,456.38	1,258.38	1,421.82	1,358.81	1,527.24	1,517.24	1,367.85	1,512.09	1,530.34	1,159.67	1,277.65
9	1,389.58	1,384.96	1,472.93	1,386.05	1,391.49	1,534.36	1,468.28	1,344.66	1,516.81	1,532.12	1,234.51	1,286.90
10	1,453.78	1,539.77	1,436.54	1,368.76	1,283.53	1,523.74	1,397.33	1,434.03	1,511.59	1,461.63	1,369.98	1,344.37
11	1,397.46	1,560.64	1,457.89	1,351.37	1,342.11	1,423.96	1,381.13	1,511.52	1,455.04	1,456.22	1,414.74	1,389.12
12	1,368.58	1,575.53	1,489.36	1,372.50	1,417.67	1,387.36	1,346.14	1,490.46	1,417.77	1,584.38	1,415.59	1,351.80
13	1,499.45	1,570.91	1,497.34	1,418.10	1,429.76	1,282.55	1,460.71	1,512.21	1,393.41	1,530.50	1,430.11	1,323.47
14	1,526.49	1,532.85	1,426.88	1,467.18	1,443.73	1,295.65	1,465.16	1,386.12	1,463.31	1,506.90	1,364.95	1,477.98
15	1,496.64	1,441.65	1,407.49	1,462.13	1,444.95	1,344.17	1,387.27	1,390.85	1,493.43	1,556.84	1,308.48	1,459.24
16	1,468.87	1,388.39	1,417.38	1,429.24	1,277.56	1,371.07	1,459.11	1,321.13	1,552.54	1,449.40	1,307.55	1,480.82
17	1,482.18	1,581.69	1,368.24	1,376.65	1,367.68	1,373.43	1,429.06	1,437.95	1,526.92	1,388.00	1,017.33	1,444.74
18	1,391.84	1,617.59	1,336.75	1,381.28	1,352.95	1,338.31	1,384.92	1,463.59	1,532.29	1,333.28	1,024.37	1,432.73
19	1,338.29	1,610.09	1,346.15	1,374.31	1,400.67	1,423.65	1,386.93	1,475.46	1,456.54	1,465.11	1,242.76	1,396.14
20	1,398.77	1,586.30	1,357.23	1,486.33	1,441.73	1,371.55	1,457.08	1,509.88	1,426.86	1,510.43	1,247.38	1,332.94
21	1,379.96	1,516.53	1,327.02	1,494.29	1,427.60	1,385.51	1,447.11	1,461.36	1,560.39	1,541.78	1,185.63	1,445.09
22	1,379.54	1,354.05	1,275.87	1,486.65	1,419.94	1,462.89	1,433.58	1,349.85	1,536.04	1,529.31	1,205.01	1,394.38
23	1,419.95	1,314.25	1,357.48	1,472.00	1,408.69	1,477.60	1,489.64	1,376.07	1,583.65	1,555.13	1,279.03	1,420.16
24	1,458.88	1,517.69	1,379.38	1,514.90	1,372.26	1,433.62	1,497.66	1,533.45	1,549.38	1,476.54	1,302.93	1,403.99
25	1,349.90	1,586.51	1,368.97	1,399.00	1,478.47	1,472.16	1,406.15	1,487.15	1,476.33	1,349.43	1,346.26	1,074.40
26	1,314.13	1,618.31	1,396.16	1,404.38	1,432.88	1,478.33	1,390.94	1,476.34	1,479.51	1,543.49	1,369.89	1,193.88
27	1,501.50	1,372.86	1,383.68	1,431.38	1,426.22	1,301.65	1,412.80	1,527.49	1,437.96	1,543.60	1,363.07	1,207.84
28	1,527.25	1,319.33	1,371.66	1,436.70	1,348.27	1,313.74	1,475.56	1,557.81	1,617.35	1,506.05	1,328.21	1,322.02
29	1,559.10	1,240.45	1,314.49	1,452.10	1,296.95	1,368.78	1,470.50	1,481.01	1,549.32	1,484.23	1,312.77	1,339.84
30	1,553.62		1,391.70	1,400.04	1,285.99	1,405.38	1,484.46	1,438.89	1,514.62	1,523.47	1,413.02	1,366.51
31	1,560.67		1,407.43		1,193.66		1,510.90	1,592.40		1,407.71		1,402.43
MAX2020	1,560.67	1,618.31	1,588.73	1,514.90	1,478.47	1,534.36	1,517.24	1,592.40	1,617.35	1,584.38	1,430.11	1,480.82
Crecim.(%)	6.19%	2.25%	-0.92%	-5.65%	-9.82%	-4.36%	-2.72%	-2.06%	-0.93%	-0.29%	-8.06%	-4.24%
MAX2019	1,469.68	1,582.63	1,603.44	1,605.54	1,639.40	1,604.24	1,559.66	1,625.85	1,632.51	1,588.92	1,555.50	1,546.44
Crecim.(%)	1.37%	4.80%	1.01%	0.22%	4.55%	5.85%	1.35%	4.74%	5.33%	3.20%	1.07%	0.23%
MAX2018	1,449.76	1,510.15	1,587.45	1,601.96	1,567.98	1,515.63	1,538.81	1,552.30	1,549.96	1,539.70	1,539.01	1,542.95

DEMANDA MAXIMA ANUAL		
2020	1,618.31	DECRECIMIENTO
2019	1,639.40	-1.29%
2018	1,601.96	2.34%

DEMANDAS MAXIMAS MENSUALES DICIEMBRE 2020



**BALANCE DE ENERGÍA DEL SISTEMA
INTERCONECTADO NACIONAL**



**OPERADOR DEL SISTEMA
GERENCIA DE MERCADO
DEPARTAMENTO POSDESPACHO
DEMANDA ENEE Y DEMANDA SISTEMA**

	ENERO		FEBRERO		MARZO		ABRIL		MAYO		JUNIO		JULIO		AGOSTO		SEPTIEMBRE		OCTUBRE		NOVIEMBRE		DICIEMBRE		TOTAL							
	C. INSTALADA	ENE (GWH)	Sistema (GWH)	ENE (GWH)	Sistema (GWH)	ENE (GWH)	Sistema (GWH)	ENE (GWH)	Sistema (GWH)	ENE (GWH)	Sistema (GWH)	ENE (GWH)	Sistema (GWH)	ENE (GWH)	Sistema (GWH)	ENE (GWH)	Sistema (GWH)	ENE (GWH)	Sistema (GWH)	ENE (GWH)	Sistema (GWH)	ENE (GWH)	Sistema (GWH)									
HIIDROELECTRICAS DE EMBALSE	433.00	61.83	62.95	63.94	65.03	62.25	53.37	63.24	64.36	64.25	65.42	69.02	70.15	73.73	74.79	77.84	78.95	122.28	122.28	134.44	134.44	187.82	187.82	209.89	209.89	1180.53	1189.45					
CANAVERAL	75.00	5.26	5.28	3.79	1.81	2.45	2.47	3.50	3.61	4.33	4.35	5.38	5.39	7.72	7.24	8.54	8.56	12.37	12.37	13.03	13.03	17.87	17.87	180.27	180.27	1084.95	1093.29					
EL CAJON	300.00	56.57	57.66	60.15	61.22	61.22	50.90	59.64	60.74	59.92	61.07	63.65	64.76	66.81	67.85	69.30	70.39	109.92	109.92	121.40	121.40	177.95	177.95	180.27	180.27	1084.95	1093.29					
PATICA	104.00																															
HIIDROELECTRICAS EMPUNTABLES	144.30	47.16	47.27	35.48	35.60	28.10	28.28	27.73	27.29	29.10	29.29	33.95	34.08	41.74	41.55	47.24	50.07	50.26	63.11	62.66	67.72	67.72	80.80	80.89	87.63	87.63	592.21	599.78				
BOLINDO	80.00	22.93	23.01	17.81	17.88	13.38	13.48	14.15	14.21	15.25	15.62	18.54	18.60	25.75	25.81	29.81	29.91	31.01	45.66	45.66	53.71	53.71	63.24	63.24	63.24	63.24	330.66	330.66				
SMOL	24.30	15.13	15.13	7.67	7.73	6.74	6.83	3.64	3.18	3.27	4.95	4.99	5.84	5.93	9.31	9.38	4.99	5.01	20.12	20.12	17.58	17.58	103.03	103.03	103.03	103.03	103.03	103.03				
VECONA	40.00	7.10	8.13	9.86	9.89	9.98	10.40	10.68	10.37	10.40	10.46	10.49	10.54	10.55	10.93	10.97	17.10	17.12	18.50	18.56	17.45	17.45	26.83	26.83	189.92	189.92	189.92	189.92				
COLLICAS	235.00	95.92	95.92	91.67	91.67	94.72	94.72	29.06	30.63	30.62	42.00	42.00	71.59	71.59	85.73	85.73	15.60	15.60	30.85	30.85	49.84	49.84	79.51	79.51	707.20	707.20	707.20	707.20				
CERRO DE HUILA	125.00	50.70	50.70	47.31	47.31	44.72	44.72	11.40	11.40	15.23	15.23	30.85	30.85	32.36	32.36	27.24	27.24	7.08	7.08	18.24	18.24	29.48	29.48	42.72	42.72	357.32	357.32					
PLANTA SAN MARCOS	50.00	23.13	23.00	21.00	21.00	24.17	24.17	8.75	8.75	7.70	7.70	15.41	15.41	18.59	18.59	13.70	13.70	3.83	3.83	5.80	5.80	9.57	9.57	17.58	17.58	170.03	170.03					
CARHUAYI	60.00	22.09	22.09	24.36	24.36	25.84	25.84	26.88	26.88	15.22	15.22	19.78	19.78	20.42	20.42	14.99	14.99	6.49	6.49	10.79	10.79	16.82	16.82	179.85	179.85	179.85	179.85					
BIOMASA	221.29	35.46	35.46	48.36	48.36	63.30	63.30	110.19	110.19	54.91	54.91	66.11	66.11	19.43	19.43	23.45	26.40	31.95	41.44	48.89	48.89	72.00	72.00	14.23	11.37	29.28	14.56	28.46	28.09	45.70	420.67	710.92
BIOMASAS VALES	12.80	5.12	5.08	6.36	6.36	12.99	12.99	16.33	16.33	8.14	8.14	10.21	10.21	11.82	11.82	14.17	14.17	6.43	6.43	9.44	9.44	14.51	14.51	8.41	8.41	9.44	9.44	65.75	65.75			
CAHSA	30.00	4.98	4.98	9.15	9.15	18.70	18.70	9.95	9.95	20.24	20.24	8.77	8.77	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
AZUNOSA	14.00	1.05	1.05	1.41	1.41	1.15	1.15	0.51	0.51	5.15	5.15	1.20	1.20	3.39	3.39	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
CHIRIMBUJA	70.00	6.84	10.89	5.62	9.62	6.29	6.29	10.71	6.39	11.51	7.07	0.63	0.68	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ECPALSA	1.27	0.09	0.29	0.09	0.35	0.13	0.13	0.63	0.14	0.14	0.14	0.21	0.21	0.52	0.27	0.62	0.29	0.74	0.15	0.43	0.19	0.58	0.05	0.16	0.06	0.25	1.79	5.14	5.14			
CELISUR BIOMASA	44.25	11.20	19.25	10.71	18.02	10.27	17.72	10.68	18.14	8.71	10.18	10.46	12.07	10.13	11.76	9.10	10.67	6.03	7.35	0.00	0.00	6.15	7.23	6.96	8.18	100.00	140.54	140.54				
COPECO	0.30	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
AF-EYDESA	5.50	0.18	0.84	0.01	0.01	0.02	0.00	0.55	0.00	0.50	0.01	0.79	0.02	0.95	0.01	1.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
NEP	18.00	0.00	0.00	1.57	1.77	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
CARACOL KNITS	18.10	0.59	9.59	0.72	6.53	4.16	4.16	10.15	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1.04	8.41	0.97	7.40	0.16	6.60	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
PALMASA	1.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	
BIOMAS Y ENERGIA SA	1.17	0.50	0.45	0.45	0.45	0.53	0.53	0.53	0.47	0.47	0.47	0.37	0.18	0.18	0.17	0.17	0.01	0.04	0.04	0.02	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
EXPORTADORA DEL ATLANTICO	2.60	0.00	0.00	0.45	0.45	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
GGPY HGCC	43.00	4.58	12.92	11.41	24.05	23.04	28.42	20.75	21.33	24.28	25.25	6.81	7.22	11.65	11.65	25.32	27.84	17.81	24.44	10.37	19.15	8.26	13.73	16.02	17.32	180.30	232.80	232.80				
LOS PINOS	3.50	1.01	1.64	1.01	1.41	1.15	1.51	0.60	0.81	0.18	0.33	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.67	0.60	0.57	1.44	0.72	1.16	0.68	0.12	0.18	1.19	1.00	1.00	1.00	1.00		
HIIDROELECTRICAS DE PASADA	289.52	74.91	76.65	57.82	58.86	64.18	65.56	32.51	33.59	43.02	44.17	69.14	70.23	63.83	64.66	82.02	83.08	104.47	105.41	110.30	111.36	95.36	97.47	101.39	101.72	898.95	914.78					
SOLAR	510.78	94.43	94.43	96.38	96.38	107.47	107.47	96.26	96.26	82.52	82.52	79.57	79.57	95.60	95.60	89.91	89.91	93.43	93.43	87.85	87.85	98.13	98.13	62.25	62.25	1044.78	1044.78					
ENERGISA	25.00	3.53	3.53	3.61	3.61	3.91	3.91	3.61	3.61	4.01	4.01	4.77	4.77	5.41	5.41	6.15	6.15	7.41	7.41	8.15	8.15	9.41	9.41	10.71	10.71	11.96	11.96	13.21	13.21			
MARCOVA(ESCA)	35.00	7.03	7.03	7.35	7.35	8.61	8.61	7.39	7.39	6.25	6.25	6.00	6.00	7.37	7.37	6.61	6.61	6.97	6.97	6.45	6.45	4.14	4.14	4.82	4.82	78.98	78.98					
CHONESA	50.00	10.67	10.67	10.77	10.77	11.30	11.30	9.96	9.96	8.70	8.70	8.19	8.19	10.11	10.11	10.07	10.07	10.53	10.53	10.02	10.02	6.46	6.46	6.24	6.24	112.41	112.41					
SOPESA	50.00	10.70	10.36	10.36	10.36	11.36	11.36	10.27	10.27	8.89	8.89	8.37	8.37	10.28	10.19	10.58	10.58	10.03	10.03	6.47	6.47	6.13	6.13	113.59	113.59	113.59	113.59					
MECER	25.00	5.02	5.02	5.25	5.25	5.79	5.79	5.23	5.23	4.39	4.39	4.40	4.40	5.10	5.10	4.69	4.69	4.89	4.89	4.54	4.54	2.95	2.95	3.73								



**OPERADOR DEL SISTEMA
GERENCIA OPERACIÓN DEL MERCADO
DEPARTAMENTO POSDESPACHO**

**CONSUMO INTERNO SERVIDO (GWH)
AÑO 2020**

DIA	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
1	21.37	28.75	22.65	26.36	26.65	26.04	27.75	27.50	31.13	28.66	25.23	25.85
2	25.51	24.74	28.15	25.49	25.79	27.44	27.56	26.38	30.11	29.12	26.47	25.44
3	27.33	26.55	30.09	25.89	25.21	27.77	27.92	29.83	28.26	28.14	25.77	26.92
4	27.35	28.78	30.54	25.57	27.84	28.35	26.41	30.26	28.97	26.27	21.92	27.37
5	23.34	30.08	31.12	25.16	28.42	27.18	25.33	28.83	27.03	29.40	18.40	26.32
6	25.16	30.82	30.47	26.69	28.56	26.41	28.99	28.50	25.19	29.97	20.26	24.46
7	25.98	29.95	26.16	27.03	26.95	26.27	29.39	28.39	28.82	30.30	20.91	27.08
8	26.26	28.84	22.96	27.22	26.53	30.15	29.78	27.03	29.26	30.12	21.09	24.70
9	26.71	25.98	27.39	26.21	26.99	31.50	29.68	26.11	29.73	30.33	23.58	23.68
10	27.83	29.72	28.01	25.67	25.44	31.39	28.67	27.77	30.67	28.68	25.47	24.49
11	27.04	30.67	28.14	25.38	26.06	29.64	27.12	29.28	29.91	28.12	27.60	26.01
12	26.07	30.75	28.79	25.00	27.46	28.14	25.44	29.90	28.38	31.31	27.59	25.76
13	29.08	31.00	29.38	27.89	28.19	26.01	28.83	29.92	26.71	30.26	27.82	24.96
14	29.61	30.50	27.79	28.59	28.97	24.81	29.32	28.45	29.05	29.84	26.77	28.06
15	29.44	28.65	26.48	28.41	29.32	27.15	27.52	26.79	29.43	30.68	25.44	28.12
16	29.05	26.29	27.61	27.75	27.31	27.46	28.22	25.60	30.01	29.53	26.24	29.00
17	29.05	30.38	26.10	27.38	26.05	27.66	28.78	28.14	30.49	28.11	19.93	28.76
18	27.60	31.36	25.08	26.42	26.55	27.61	27.30	28.95	30.84	25.58	16.61	28.11
19	25.30	32.09	25.41	25.82	27.83	28.07	26.22	29.46	29.54	28.60	22.32	26.94
20	27.54	31.89	25.44	28.35	26.64	27.21	29.01	29.77	27.76	29.70	24.81	25.68
21	26.48	30.66	24.96	29.14	28.89	26.27	29.45	29.86	30.72	30.25	24.10	27.57
22	26.00	27.40	23.52	29.09	28.75	28.84	29.13	27.59	30.89	30.30	22.73	27.37
23	26.29	24.61	24.66	29.22	27.62	29.21	29.27	25.36	30.88	30.86	24.95	27.71
24	27.86	27.95	25.48	29.41	26.63	28.52	30.08	29.38	30.97	29.67	25.61	26.96
25	26.62	30.11	25.93	28.49	29.37	28.47	28.44	29.29	28.97	25.91	26.26	20.81
26	24.35	31.13	26.20	27.14	29.53	29.54	27.20	29.20	28.84	29.19	27.03	20.88
27	28.05	28.25	26.13	28.44	28.02	27.00	29.12	29.47	27.32	30.33	27.09	21.37
28	29.28	25.16	25.66	28.42	26.85	24.62	29.25	30.37	31.32	30.12	26.24	23.96
29	30.29	23.47	24.39	28.86	25.41	26.82	29.30	29.07	30.30	29.84	24.94	24.68
30	30.74		25.87	28.51	25.09	27.14	29.55	27.44	30.67	30.02	27.48	25.62
31	30.76		26.23		23.03		30.31	30.55		28.16		25.63
ACUM 2020	843.36	836.52	826.79	819.02	831.88	832.68	880.36	884.42	882.16	907.37	730.64	800.26
Crecim.(%)	4.77%	4.81%	-6.78%	-5.47%	-9.71%	-5.82%	-3.37%	-6.15%	-2.41%	3.06%	-11.05%	-1.53%
ACUM 2019	804.98	798.11	886.92	866.38	921.38	884.12	911.03	942.36	903.99	880.39	821.43	812.71
Crecim.(%)	17.25%	20.29%	19.25%	18.18%	4.03%	7.60%	7.35%	14.20%	9.81%	6.56%	0.48%	4.46%
ACUM 2018	686.55	663.51	743.77	733.10	885.72	821.65	848.64	825.18	823.25	826.16	817.50	778.00

CONSUMO INTERNO EST /DIC		
2020	800.26	DECRECIMIENTO
2019	812.71	-1.53%
2018	778.00	4.46%

RESUMEN DE PRECIOS EX POST

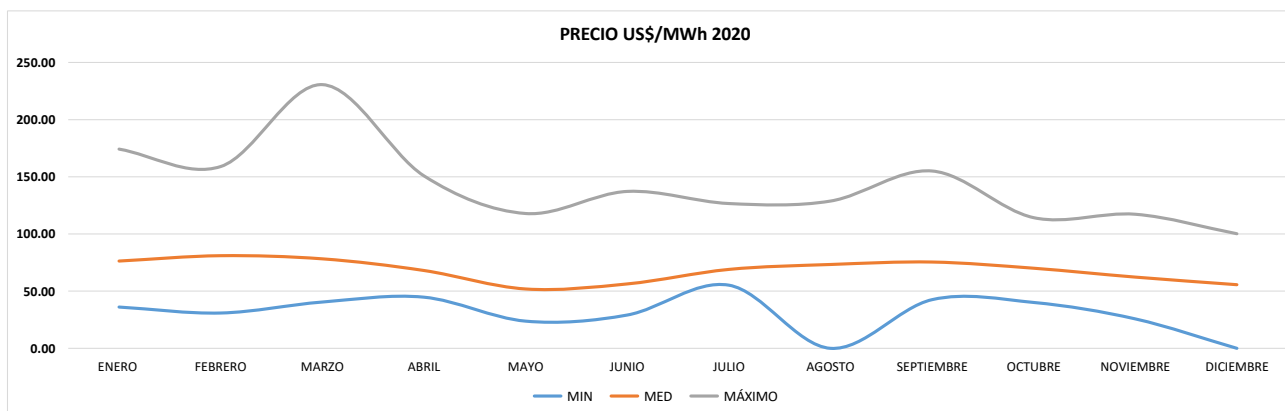


**OPERADOR DEL SISTEMA
GERENCIA OPERACIÓN MERCADO
DEPARTAMENTO POSDESPACHO**

PRECIOS EX POST (\$/MWH) POR BANDA HORARIA

PRECIOS US\$/MWh 2020

MES	MIN	MED	MÁXIMO
ENERO	36.11	76.33	174.24
FEBRERO	30.89	81.01	158.99
MARZO	40.49	78.27	230.62
ABRIL	44.74	68.07	150.87
MAYO	23.79	51.92	117.92
JUNIO	29.10	56.32	137.22
JULIO	55.25	69.02	126.64
AGOSTO	0.00	73.33	128.77
SEPTIEMBRE	42.56	75.47	155.08
OCTUBRE	40.12	70.05	114.27
NOVIEMBRE	25.74	62.30	117.25
DICIEMBRE	0.00	55.65	100.22



NOTA: Este apartado se refiere al valor mínimo, la media y el valor máximo del subconjunto conformado por el precio promedio de cada período de mercado durante el mes.

MERCADO DE OPORTUNIDAD NACIONAL



**OPERADOR DEL SISTEMA
GERENCIA OPERACION MERCADO
DEPARTAMENTO POSDESPACHO**

RESUMEN MENSUAL DE PLANTAS QUE PARTICIPAN EN EL MERCADO DE OPORTUNIDAD 2020

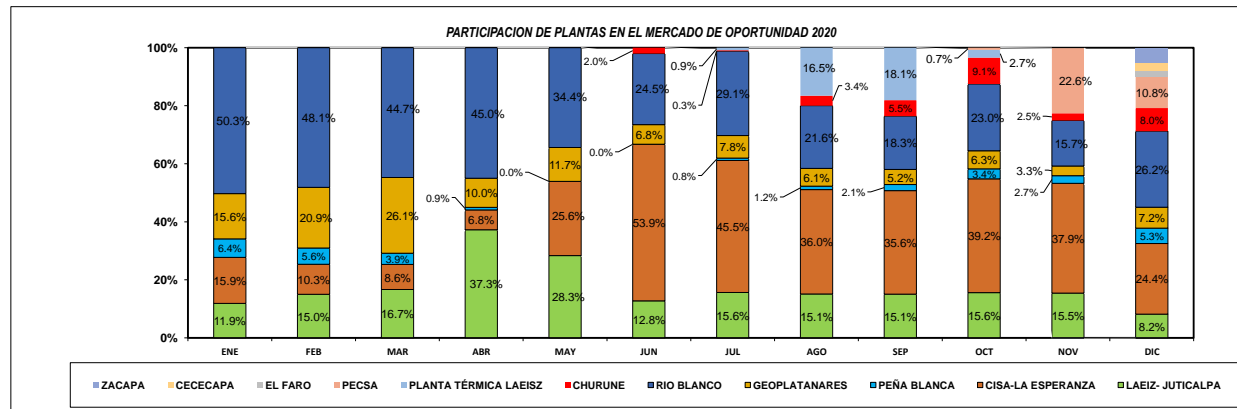
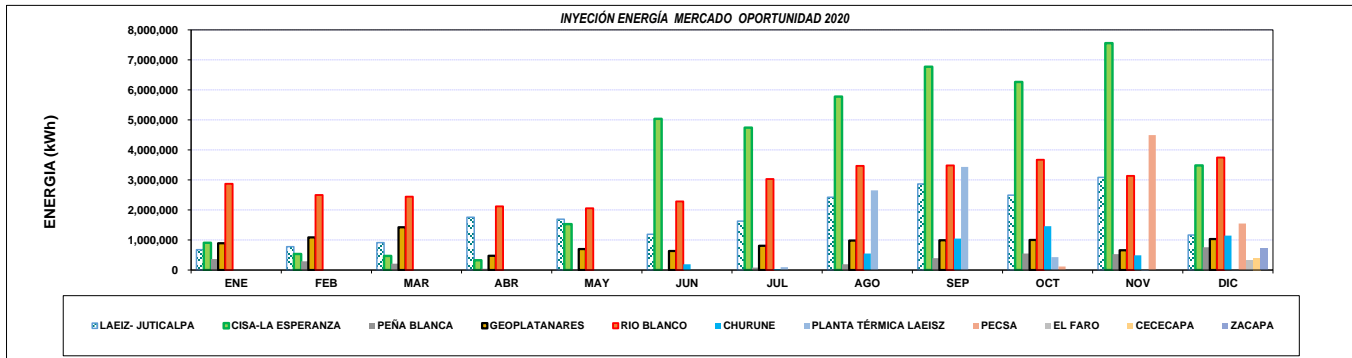
MES	LAEIZ- JUTICALPA			CISA-LA ESPERANZA			PEÑA BLANCA			GEOPLATANARES			RIO BLANCO		
	KWH	PAGO(USD\$)	USD\$/KWH	KWH	PAGO(USD\$)	USD\$/KWH	KWH	PAGO(USD\$)	USD\$/KWH	KWH	PAGO(USD\$)	USD\$/KWH	KWH	PAGO(USD\$)	USD\$/KWH
ENE	677,408.00	127,955.25	0.1889	906,477.00	85,940.92	0.0948	366,744.33	28,989.02	0.0790	891,013.92	67,841.57	0.0761	2,873,570.63	225,914.20	0.0786
FEB.	780,604.00	144,712.30	0.1854	536,038.00	57,551.08	0.1074	291,129.21	24,380.70	0.0837	1,085,948.42	84,090.80	0.0774	2,497,834.89	207,963.91	0.0833
MAR.	911,200.00	165,006.13	0.1811	470,541.44	51,133.01	0.1087	212,463.97	16,788.86	0.0790	1,425,641.00	106,493.79	0.0747	2,444,143.04	193,051.16	0.0790
ABR.	1,758,152.00	257,427.63	0.1464	323,094.75	28,134.35	0.0871	41,334.59	2,587.09	0.0626	473,419.42	29,767.23	0.0629	2,123,676.51	138,208.44	0.0651
MAY.	1,695,408.00	208,007.81	0.1227	1,531,387.81	81,172.98	0.0530	78.38	3.65	0.0466	698,654.05	32,920.85	0.0471	2,058,835.87	99,137.67	0.0482
JUN.	1,191,924.00	137,063.13	0.1150	5,037,664.00	284,152.27	0.0564	887.85	46.42	0.0523	632,215.93	32,488.03	0.0514	2,286,115.03	125,864.21	0.0551
JUL.	1,627,584.00	205,196.29	0.1261	4,741,200.25	324,560.46	0.0685	82,566.39	5,618.19	0.0680	808,370.49	50,332.20	0.0623	3,031,721.16	204,346.06	0.0674
AGO.	2,422,476.00	317,152.34	0.1309	5,775,160.25	413,251.92	0.0716	193,314.52	13,678.61	0.0708	980,354.43	66,792.06	0.0681	3,468,055.49	244,166.63	0.0704
SEP.	2,866,688.00	390,830.82	0.1363	6,770,145.00	481,051.92	0.0711	395,919.40	28,183.63	0.0712	993,713.92	65,416.72	0.0658	3,485,253.42	248,885.71	0.0714
OCT.	2,494,424.00	320,885.37	0.1286	6,265,594.25	423,297.17	0.0676	550,673.99	36,215.24	0.0658	1,001,234.97	56,328.32	0.0563	3,673,128.95	240,435.54	0.0655
NOV.	3,087,848.00	402,639.66	0.1304	7,557,430.75	471,258.25	0.0624	530,168.87	34,594.58	0.0653	660,775.99	36,341.21	0.0550	3,137,833.77	204,377.25	0.0651
DIC.	1,168,440.00	156,105.74	0.1336	3,481,872.62	224,421.63	0.0645	757,145.91	43,066.68	0.0569	1,031,711.15	46,442.60	0.0450	3,746,790.62	214,008.42	0.0571
TOTAL	20,682,156.00	2,832,982.47	0.1370	43,396,606.13	2,925,925.96	0.0674	3,422,427.40	234,152.67	0.0684	10,683,053.70	675,255.38	0.0632	34,826,959.38	2,346,359.20	0.0674

MES	CHURUNE			PLANTA TÉRMICA LAEISZ			PECSA			EL FARO			CECECAPA		
	KWH	PAGO(USD\$)	USD\$/KWH	KWH	PAGO(USD\$)	USD\$/KWH	KWH	PAGO(USD\$)	USD\$/KWH	KWH	PAGO(USD\$)	USD\$/KWH	KWH	PAGO(USD\$)	USD\$/KWH
ENE															
FEB.															
MAR.															
ABR.															
MAY.															
JUN.	189,478.78	9,231.09	0.0487												
JUL.	28,917.15	2,055.83	0.0711	94,359.86	12,234.11	0.1297									
AGO.	550,694.90	38,923.25	0.0707	2,654,527.59	352,761.28	0.1329									
SEP.	1,046,248.97	72,985.76	0.0698	3,435,381.70	521,785.08	0.1519	-821.39	-59.99	0.0730						
OCT.	1,461,510.96	96,616.61	0.0661	427,711.63	58,013.60	0.1356	827,897.48	55,898.81	0.0675						
NOV.	491,836.28	29,876.46	0.0607	-28,152.78	-3,545.47	0.1259	4,494,854.88	303,699.38	0.0676	-2,535.11	-167.66	0.0661			
DIC.	1,144,361.86	70,467.51	0.0616	-8,024.69	-1,165.83	0.1453	1,549,722.13	100,149.99	0.0646	311,466.83	22,461.51	0.0721	399,333.16	22,776.16	0.0570
TOTAL	4,913,048.89	320,156.51	0.0652	6,575,803.31	940,082.77	0.1430	6,871,653.10	459,688.19	0.0669	308,931.71	22,293.85	0.0722	399,333.16	22,776.16	0.0570

MES	ZACAPA			ACUMULADO		
	KWH	PAGO(USD\$)	USD\$/KWH	KWH	PAGO(USD\$)	USD\$/KWH
ENE				5,715,213.88	536,640.96	0.0939
FEB.				5,191,554.51	518,698.79	0.0999
MAR.				5,463,989.44	532,472.95	0.0975
ABR.				4,719,677.27	456,124.74	0.0966
MAY.				5,984,364.11	421,242.96	0.0704
JUN.				9,338,285.59	588,845.15	0.0631
JUL.				10,414,719.30	804,343.14	0.0772
AGO.				16,044,583.18	1,446,726.09	0.0902
SEP.				18,992,529.02	1,809,079.65	0.0953
OCT.				16,702,176.23	1,287,690.66	0.0771
NOV.				19,930,060.65	1,479,073.66	0.0742
DIC.	705,454.38	31,688.98	0.0449	14,288,273.97	930,423.39	0.0651
TOTAL	705,454.38	31,688.98	0.0449	132,785,427.16	10,811,362.14	0.0814

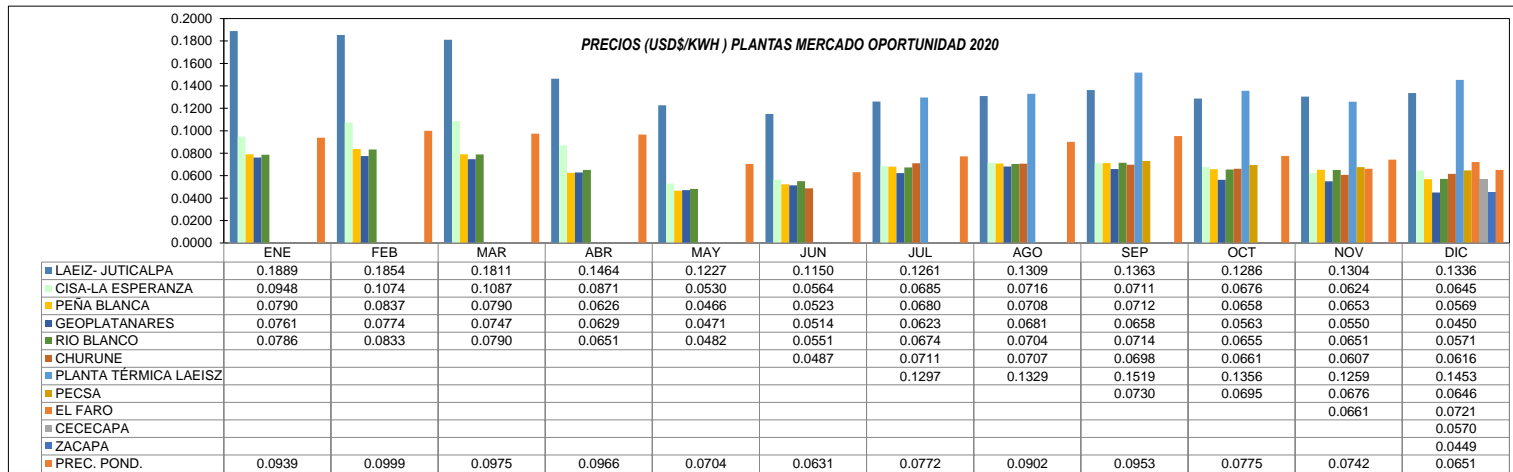


**OPERADOR DEL SISTEMA
GERENCIA OPERACION MERCADO
DEPARTAMENTO POSDESPACHO**





**OPERADOR DEL SISTEMA
GERENCIA OPERACION MERCADO
DEPARTAMENTO POSDESPACHO**





**OPERADOR DEL SISTEMA
GERENCIA OPERACIÓN MERCADO
DEPARTAMENTO POSDESPACHO**

PLANTAS MERCANTE	MES	ene-20	feb-20	mar-20	abr-20	may-20	jun-20	jul-20	ago-20	sep-20	oct-20	nov-20	dic-20	ACUMULADO
CISA - LA ESPERANZA	Potencia Firme(\$)							0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
RÍO BLANCO								18,438.00	18,438.00	18,438.00	18,438.00	21,762.09	21,762.09	117,276.18
PLANTA TÉRMICA LAEISZ								0.00	165,942.00	165,942.00	165,942.00	195,858.81	195,858.81	889,543.62
LAEIZ- JUTICALPA		58,723.59	59,801.16	59,755.24	58,301.35	56,756.46	59,426.69	100,281.82	115,896.00	111,857.20	115,896.00	136,790.28	136,790.28	1,070,276.08
TOTAL		58,723.59	59,801.16	59,755.24	58,301.35	56,756.46	59,426.69	118,719.82	300,276.00	296,237.20	300,276.00	354,411.18	354,411.18	2,077,095.88

Nota: Monto de potencia firme de noviembre sujeto a revisión

PLANTAS MERCANTE	MES	ene-20	feb-20	mar-20	abr-20	may-20	jun-20	jul-20	ago-20	sep-20	oct-20	nov-20	dic-20	ACUMULADO
PLANTA TÉRMICA LAEISZ	Sobrecosto (\$/MW)								2,934.70	9,497.64	1,364.85	110.82	153.80	14,061.81
LAEIZ- JUTICALPA			14,687.03	12,613.15	10,875.43	8,556.62	7,689.09	7,401.00	12,596.83	7,590.59	3,938.31	10,878.69	3,267.34	100,094.08
TOTAL				14,687.03	12,613.15	10,875.43	8,556.62	7,689.09	7,401.00	15,531.53	17,088.23	5,303.16	10,989.51	3,421.15

OBS: SOBRECOSTO DEBIDO A GENERACIÓN FORZADA

**TRANSACCIONES DE ENERGÍA CON EL
MERCADO DE OPORTUNIDAD REGIONAL**

**OPERADOR DEL SISTEMA
GERENCIA DE MERCADO
DEPARTAMENTO POSDESPACHO**

**COMPRAS
MER 2020**

AGENTE	PAIS		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
SUBTOTAL CONTRATOS	CA	MWh	7,700.40	5,693.28	4,210.80	2,599.20	4,367.49	9,100.80	14,002.08	13,838.40	14,601.60	14,798.16	14,803.20	11,808.00	117,523.41
		US\$	879,689.11	655,590.47	475,542.54	269,079.06	451,065.17	939,917.95	1,601,446.92	1,598,477.90	1,680,329.17	1,698,419.44	1,704,654.89	1,359,440.35	13,313,652.97
		US\$/MWh	114.24	115.15	112.93	103.52	103.28	103.28	103.28	114.37	115.51	115.08	114.77	115.15	115.13
OPORTUNIDAD	CA	MWh	9,517.33	18,842.85	19,342.94	19,377.94	22,393.31	19,191.61	14,814.76	14,886.56	13,699.82	15,330.00	4,496.31	2,589.27	174,482.69
		US\$	710,627.04	1,434,990.83	1,370,773.33	1,158,179.03	1,360,158.18	1,260,467.22	1,075,054.37	1,128,490.69	925,002.78	1,080,511.76	260,621.31	160,971.89	11,925,848.42
		US\$/MWh	74.67	76.16	70.87	59.77	60.74	65.68	72.57	75.81	67.52	70.48	57.96	62.17	68.35
EMERGENCIA	CA	MWh	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
		US\$	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
		US\$/MWh													
TOTAL COMPRAS	CA	MWh	17,217.73	24,536.13	23,553.74	21,977.14	26,760.80	28,292.41	28,816.84	28,724.96	28,301.42	30,128.16	19,299.51	14,397.27	292,006.10
		US\$	1,590,316.15	2,090,581.30	1,846,315.87	1,427,258.09	1,811,223.35	2,200,385.17	2,676,501.29	2,726,968.59	2,605,331.95	2,778,931.20	1,965,276.20	1,520,412.24	25,239,501.39
		US\$/MWh	92.37	85.20	78.39	64.94	67.68	77.77	92.88	94.93	92.06	92.24	101.83	105.60	86.43

COMPRAS/PAÍS

PAÍS		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
GUATEMALA	MWh	7,700.40	5,693.28	4,210.80	2,599.20	4,367.49	9,100.80	14,002.08	13,838.40	14,601.60	14,798.16	14,803.20	11,808.00	117,523.41
	US\$	879,689.11	655,590.47	475,542.54	269,079.06	451,065.17	939,917.95	1,601,446.92	1,598,477.90	1,680,329.17	1,698,419.44	1,704,654.89	1,359,440.35	13,313,652.97
	US\$/MWh	114.24	115.15	112.93	103.52	103.28	103.28	114.37	115.51	115.08	114.77	115.15	115.13	113.29
TOTAL	MWh	7,700.40	5,693.28	4,210.80	2,599.20	4,367.49	9,100.80	14,002.08	13,838.40	14,601.60	14,798.16	14,803.20	11,808.00	117,523.41
	US\$	879,689.11	655,590.47	475,542.54	269,079.06	451,065.17	939,917.95	1,601,446.92	1,598,477.90	1,680,329.17	1,698,419.44	1,704,654.89	1,359,440.35	13,313,652.97
	US\$/MWh	114.24	115.15	112.93	103.52	103.28	103.28	114.37	115.51	115.08	114.77	115.15	115.13	113.29

**RESUMEN DE TRANSACCIONES ECONÓMICAS
(DTER)**

ENERGÍA NO SUMINISTRADA

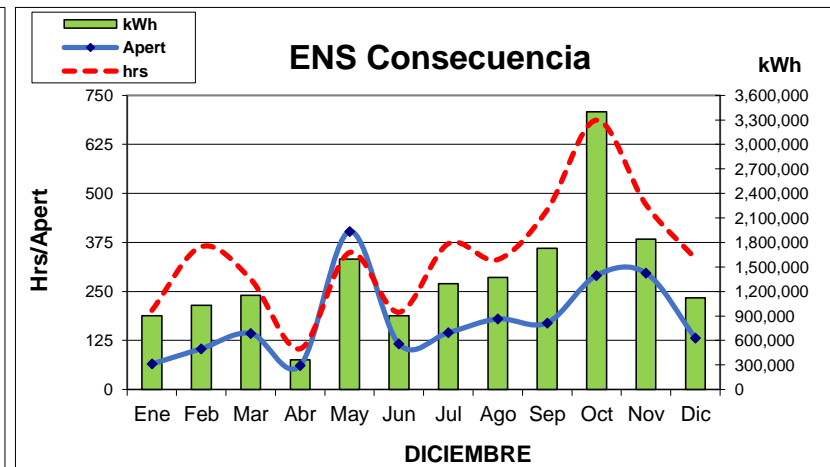
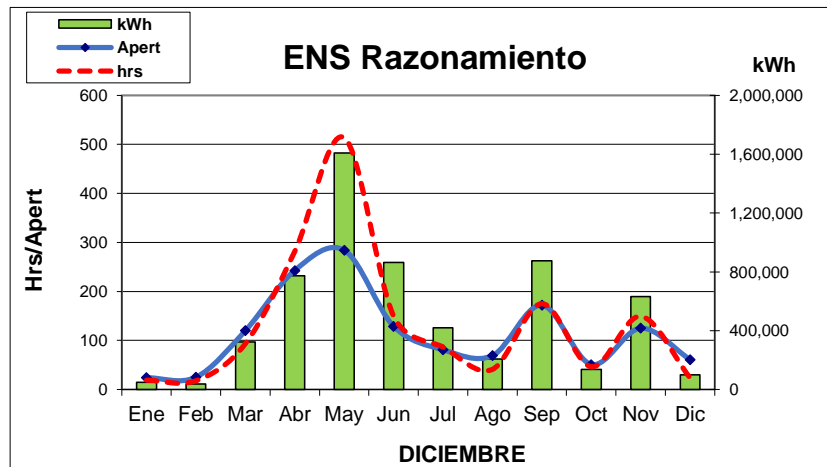
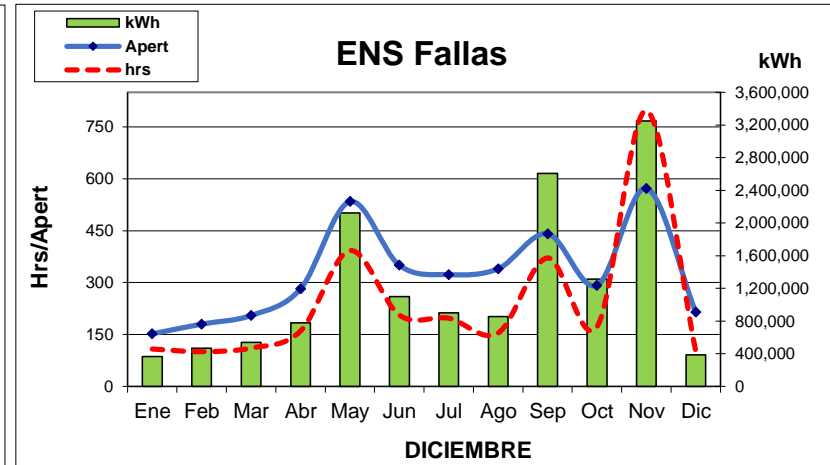
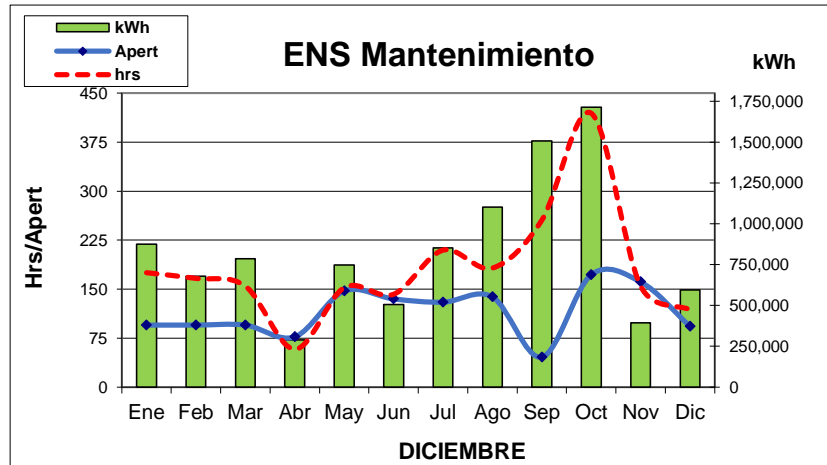
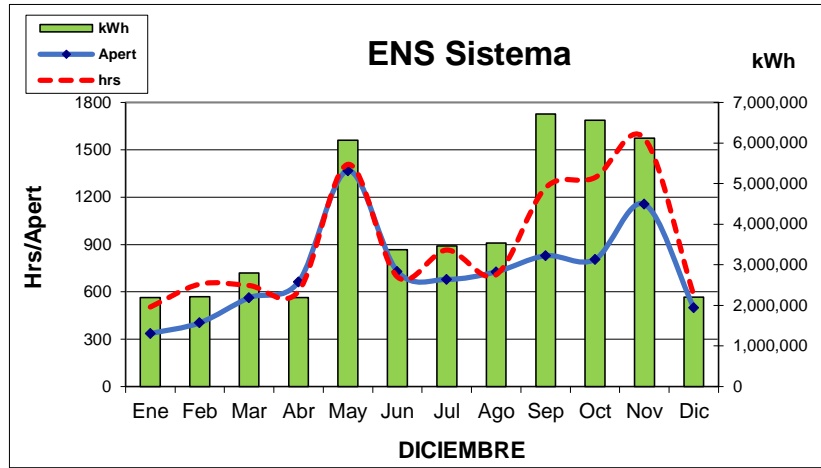


**OPERADOR DEL SISTEMA
GERENCIA DE MERCADO
DEPARTAMENTO POSDESPACHO**

RESUMEN ENERGIA NO SUMINISTRADA (ENERO-DICIEMBRE) 2020

	CAUSA	APERTURA	HRS	ENERGIA NO SUMINISTRADA (KWH)	%
ene-20	MANTENIMIENTO O MANTO. CORRECTIVO/DISTRIB.	95	175.15	876,363.98	39.93
	FALLA	152	107.98	364,310.90	16.60
	REDUCCION CARGA (RAZONAMIENTO)	24	19.01	48,647.18	2.22
	APERTURAS AUTOMATICA/ MANUALES	65	201.72	905,355.16	41.25
	TOTAL	336	503.86	2,194,677.22	100.00
feb-20	MANTENIMIENTO O MANTO. CORRECTIVO/DISTRIB.	95	166.5	678,686.17	30.63
	FALLA	180	100.42	466,833.59	21.07
	REDUCCION CARGA (RAZONAMIENTO)	25	17.76	38,533.17	1.74
	APERTURAS AUTOMATICA/ MANUALES	104	364.11	1,031,863.37	46.57
	TOTAL	404	648.79	2,215,916.30	100.00
mar-20	MANTENIMIENTO O MANTO. CORRECTIVO/DISTRIB.	95	154.62	787,102.86	28.09
	FALLA	205	110.85	537,534.95	19.18
	REDUCCION CARGA (RAZONAMIENTO)	120	93.47	323,052.60	11.53
	APERTURAS AUTOMATICA/ MANUALES	143	281.2	1,154,649.15	41.20
	TOTAL	563	640.14	2,802,339.56	100.00
abr-20	MANTENIMIENTO O MANTO. CORRECTIVO/DISTRIB.	77	58.06	288,505.98	13.13
	FALLA	282	160.08	775,679.30	35.30
	REDUCCION CARGA (RAZONAMIENTO)	243	281.95	772,922.94	35.17
	APERTURAS AUTOMATICA/ MANUALES	61	103.77	360,548.55	16.41
	TOTAL	663	603.86	2,197,656.77	100.00
may-20	MANTENIMIENTO O MANTO. CORRECTIVO/DISTRIB.	147	152.3	748,626.52	12.33
	FALLA	534	392.52	2,123,636.98	34.97
	REDUCCION CARGA (RAZONAMIENTO)	284	513.75	1,607,269.27	26.46
	APERTURAS AUTOMATICA/ MANUALES	403	349.22	1,593,911.73	26.24
	TOTAL	1,368	1,407.79	6,073,444.50	100.00
jun-20	MANTENIMIENTO O MANTO. CORRECTIVO/DISTRIB.	135	142.18	507,135.80	15.04
	FALLA	350	206.16	1,096,969.41	32.54
	REDUCCION CARGA (RAZONAMIENTO)	129	149.78	863,329.39	25.61
	APERTURAS AUTOMATICA/ MANUALES	116	197.04	904,174.14	26.82
	TOTAL	730	695.16	3,371,608.74	100.00
jul-20	MANTENIMIENTO O MANTO. CORRECTIVO/DISTRIB.	130	209.69	853,485.21	24.60
	FALLA	323	197.08	900,724.13	25.96
	REDUCCION CARGA (RAZONAMIENTO)	81	86.51	418,628.79	12.07
	APERTURAS AUTOMATICA/ MANUALES	145	371.89	1,296,584.88	37.37
	TOTAL	679	865.17	3,469,423.01	100.00
ago-20	MANTENIMIENTO O MANTO. CORRECTIVO/DISTRIB.	138	182.22	1,102,489.50	31.18
	FALLA	340	154.32	854,264.95	24.16
	REDUCCION CARGA (RAZONAMIENTO)	69	41.05	206,499.29	5.84
	APERTURAS AUTOMATICA/ MANUALES	180	331.3	1,372,895.01	38.82
	TOTAL	727	708.89	3,536,148.75	100.00
sep-20	MANTENIMIENTO O MANTO. CORRECTIVO/DISTRIB.	46	255.52	1,507,406.82	22.45
	FALLA	441	371.19	2,604,882.15	38.79
	REDUCCION CARGA (RAZONAMIENTO)	172	175.05	874,860.00	13.03
	APERTURAS AUTOMATICA/ MANUALES	170	457.91	1,728,640.61	25.74
	TOTAL	829	1,259.67	6,715,789.58	100.00
oct-20	MANTENIMIENTO O MANTO. CORRECTIVO/DISTRIB.	172	419.08	1,713,449.69	26.11
	FALLA	292	171.98	1,313,507.11	20.01
	REDUCCION CARGA (RAZONAMIENTO)	51	46.35	135,334.08	2.06
	APERTURAS AUTOMATICA/ MANUALES	291	686.89	3,401,321.75	51.82
	TOTAL	806	1,324.30	6,563,612.63	100.00
nov-20	MANTENIMIENTO O MANTO. CORRECTIVO/DISTRIB.	161	154.56	392,745.01	6.42
	FALLA	572	796.76	3,251,226.67	53.16
	REDUCCION CARGA (RAZONAMIENTO)	125	149.25	633,162.42	10.35
	APERTURAS AUTOMATICA/ MANUALES	297	471.35	1,838,708.95	30.06
	TOTAL	1,155	1,571.92	6,115,843.05	100.00
dic-20	MANTENIMIENTO O MANTO. CORRECTIVO/DISTRIB.	93	118.5	594,001.01	26.98
	FALLA	214	100.45	384,813.47	17.48
	REDUCCION CARGA (RAZONAMIENTO)	61	23.71	98,506.98	4.47
	APERTURAS AUTOMATICA/ MANUALES	131	334.07	1,124,319.84	51.07
	TOTAL	499	576.73	2,201,641.30	100.00
TOTAL	MANTENIMIENTO O MANTO. CORRECTIVO/DISTRIB.	1,384	2,188.38	10,049,998.55	21.18
	FALLA	3,885	2,869.79	14,674,383.61	30.92
	REDUCCION CARGA (RAZONAMIENTO)	1,384	1,597.64	6,020,746.11	12.69
	APERTURAS AUTOMATICA/ MANUALES	2,106	4,150.47	16,712,973.14	35.22
	TOTAL	8,759	10,806.28	47,458,101.41	100.00

REDUCCION CARGA (RAZONAMIENTO)=REDUCCION CARGA +BAJO VOLTAJE+ALIVIO SOBRECARGA
 APERTURAS AUTOMATICAS/ MANUALES= BAJA FRECUENCIA, CONSECUENCIA, MANIOBRAS RELACIONADAS O/OPERACIÓN
 ENS = ENERGÍA NO SUMINISTRADA



**RESUMEN DE FALLAS EN EL SISTEMA
INTERCONECTADO NACIONAL**



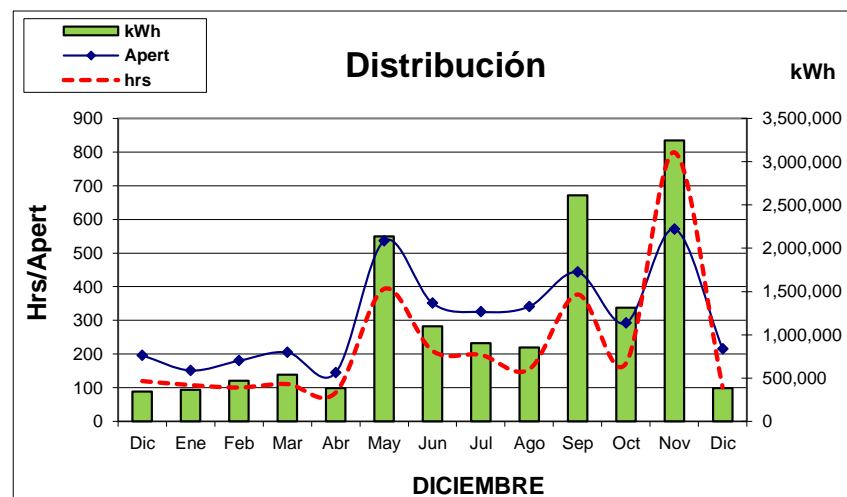
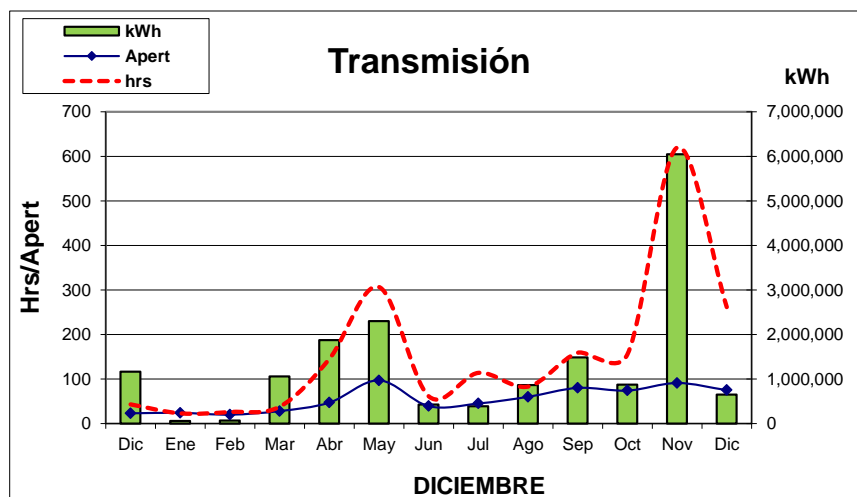
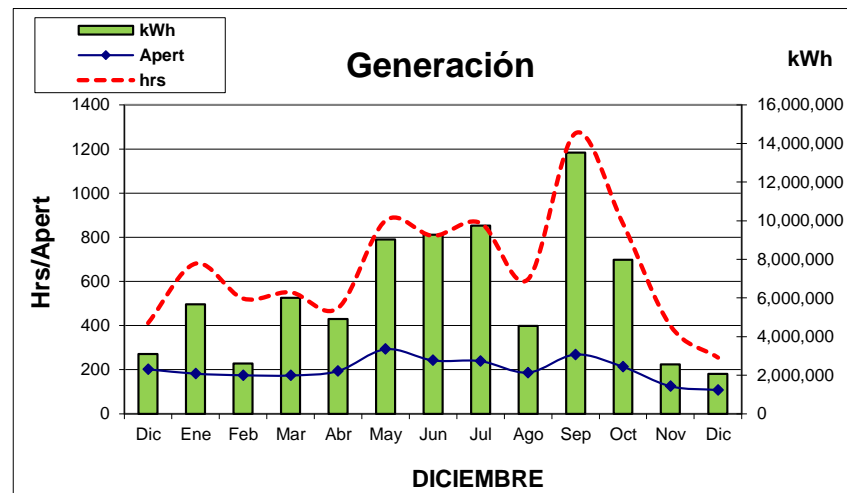
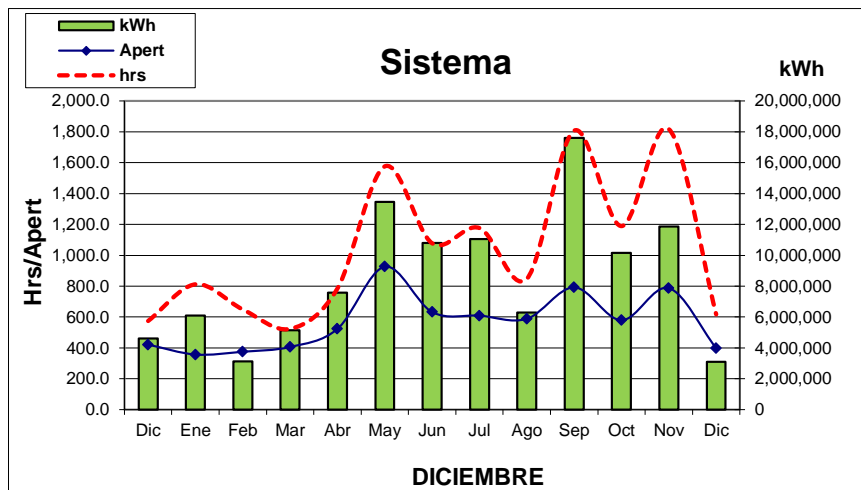
RESUMEN DE APERTURAS POR FALLA (DICIEMBRE) 2020

AREA	DICIEMBRE 2020			
	APERT	HRS	KWH NO ENTREGADOS	KWH RACIONADO
GENERACION				
HIDRO DE EMBALSE	11	8	213,451	0
HIDRO EMPUNTABLE	2	2	33,330	0
HIDRO DE PASADA	11	8	23,144	0
EÓLICAS	0	0	0	0
BIOMASA	16	26	216,312	0
SOLAR	5	2	6,605	0
GEOTERMICA	0	0	0	0
TÉRMICAS	63	208	1,569,518	0
TOTAL GENERACIÓN	108	255	2,062,361	0
TRANSMISIÓN				
LINEAS	48	154	654,279	0
SUBESTACIONES	27	107	0	0
TOTAL TRANSMISIÓN	75	262	654,279	0
DISTRIBUCION				
DIST CENTRO	41	10	55,058	55,058
DIST CENTRO REGIONALES	49	51	124,774	124,774
DIST SUR	29	8	98,280	98,280
TOTAL DIST CENTRO SUR	119	68	278,113	278,113
SAN PEDRO SULA	31	11	45,712	45,712
DIST NORTE REGIONAL	37	8	10,229	10,229
YORO	1	0	12	12
OCCIDENTE	1	0	924	924
TOTAL DIST NOR OCCIDENTE	70	19	56,876	56,876
DIST LIT ATLANTICO	13	4	27,734	27,734
DIST LIT ATL REGIONALES	13	10	22,090	22,090
TOTAL DIST LIT ATLANTICO	26	13	49,824	49,824
				0
TOTAL DISTRIBUCIÓN	215	101	384,814	384,814
OPERACIÓN				
ERROR DE OPERACION O DESPACHO	0	0	0	0
TOTAL OPERACIÓN	0	0	0	0
TOTAL SISTEMA	398	617	3,101,454	384,814

KWH NO ENTREGADO es la energía dejada de suministrar por el elemento

KWH RACIONADO es la energía que no es recibida por el usuario.

RESUMEN DE FALLAS PERIODO DICIEMBRE 2019 - DICIEMBRE 2020

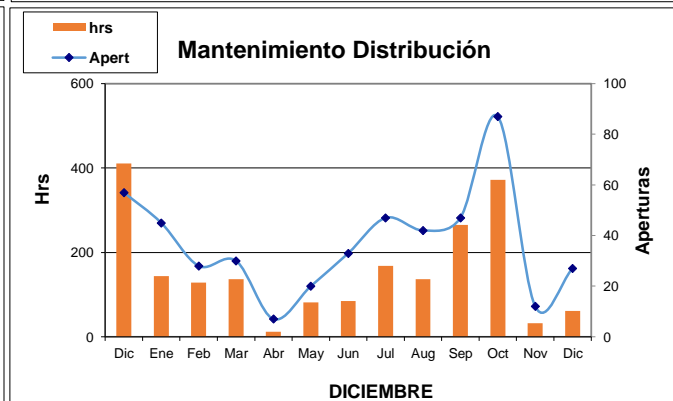
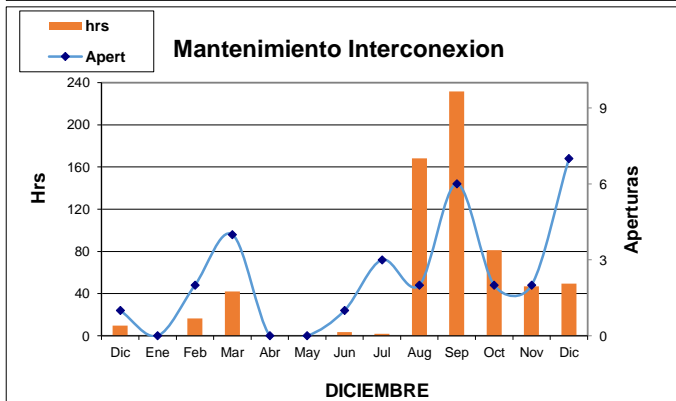
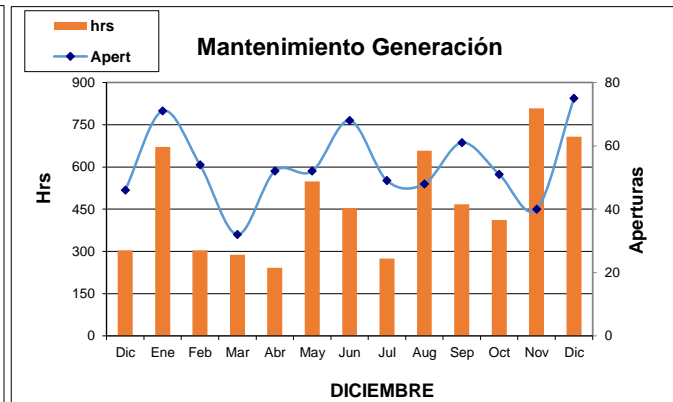
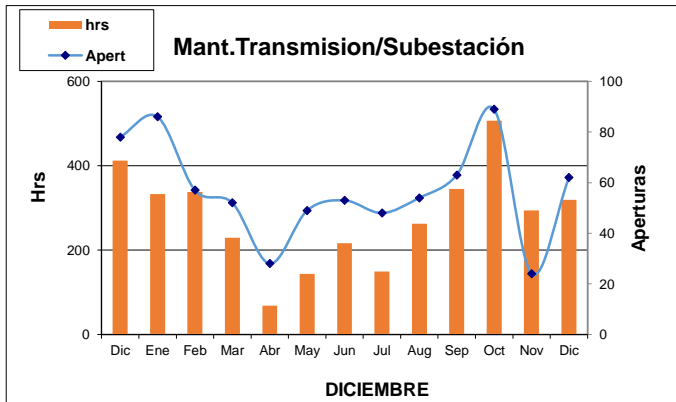
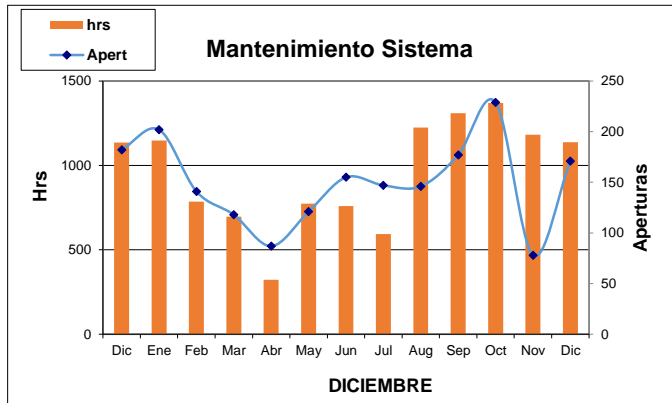




RESUMEN DE APERTURAS POR MANTENIMIENTO (DICIEMBRE) 2020

AREA	DICIEMBRE 2020.		
	APERTURA	HRS	MANTENIMIENTO
GENERACION			
GENERACION SIN	75	707.85	ORDEN OPERACIÓN
TOTAL GENERACIÓN	75	707.85	
TRANSMISION			
LINEAS	7	46.04	ORDEN OPERACIÓN
SUBESTACIONES	55	273.39	ORDEN OPERACIÓN
TOTAL TRANSMISIÓN	62	319.43	
DISTRIBUCION			
DIST CENTRO	13	14.67	ORDEN OPERACIÓN
DIST CENTRO REGIONALES	6	23.66	ORDEN OPERACIÓN
DIST SUR	3	8.72	ORDEN OPERACIÓN
TOTAL DIST CENTRO SUR	22	47.05	
SAN PEDRO SULA	3	6.22	ORDEN OPERACIÓN
DIST NORTE REGIONAL	1	7.73	ORDEN OPERACIÓN
OCCIDENTE	1	0.00	ORDEN OPERACIÓN
TOTAL DIST NOR_OCCIDENTE	5	13.95	
DIST LIT ATLANTICO	0	0.00	ORDEN OPERACIÓN
DIST LIT ATL REGIONALES	0	0.00	ORDEN OPERACIÓN
TOTAL DIST LIT ATLANTICO	0	0.00	
TOTAL DISTRIBUCIÓN	27	61.00	
INTERCONEXION			
INTERCONEXION	7	49.36	ORDEN OPERACIÓN
TOTAL OPERACIÓN	7	49.36	
TOTAL SISTEMA	171	1137.64	ORDEN OPERACIÓN

RESUMEN MANTENIMIENTO 2020



ANEXOS DE FALLAS

ANEXOS 1 – FALLAS EN GENERACIÓN



FALLAS PROPIAS HIDRO EMBALSE (DICIEMBRE) 2020

AREA	SUBESTACION	UNIDAD	CAUSA	DICIEMBRE 2020			
				APERT	HRS	KWH NE	KWH NR
CA	CAÑAVERAL	'U002	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.00	0.00	0.00
CA	CAÑAVERAL	'U002	FALLAS EN AUXILIARES	1	0.57	0.00	0.00
CA	CAÑAVERAL	'U002	PROB EN EL GOBERNADOR	3	2.03	20,333.33	0.00
CA	CAÑAVERAL	U002	FALLAS EN AUXILIARES	2	2.27	172,299.99	0.00
		Total 'U002		7	4.87	192,633.32	0.00
CE[R]	PATUCA III	'U001	FALLA EN LA PLANTA	2	0.70	20,818.00	0.00
CE[R]	PATUCA III	'U001	FALLA EN SENSORES	1	1.23	0.00	0.00
		Total 'U001		3	1.93	20,818.00	0.00
CE[R]	PATUCA III	'U002	FALLA EN SENSORES	1	1.55	0.00	0.00
		Total 'U002		1	1.55	0.00	0.00
Total general				11	8.35	213,451.32	0.00



FALLAS PROPIAS HIDRO EMPUTABLE (DICIEMBRE) 2020

AREA	SUBESTACION	UNIDAD	CAUSA	DICIEMBRE 2020			
				APERT	HRS	KWH NE	KWH NR
CA	RIO LINDO	'U003	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	1.68	33,330.00	0.00
		Total 'U003		1	1.68	33,330.00	0.00
LA[R]	PLANTA OJO DE AGUA	'U001	FALLA EN LA PLANTA	1	0.43	0.00	0.00
		Total 'U001		1	0.43	0.00	0.00
Total general				2	2.12	33,330.00	0.00



FALLAS PROPIAS HIDRO DE PASADA (DICIEMBRE) 2020

AREA	SUBESTACION	UNIDAD	CAUSA	DICIEMBRE 2020			
				APERT	HRS	KWH NE	KWH NR
CA	AGUA VERDE	'U001	FALLA EN LA PLANTA	2	0.43	398.67	0.00
		Total 'U001		2	0.43	398.67	0.00
CA	RIO FRIO	U001	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.27	322.67	0.00
		Total U001		1	0.27	322.67	0.00
CE[R]	SAN MARTIN	'U001	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	2	0.15	377.00	0.00
		Total 'U001		2	0.15	377.00	0.00
CE[R]	ZINGUIZAPA	U001	FALLA EN LA PLANTA	3	5.95	18,197.50	0.00
		Total U001		3	5.95	18,197.50	0.00
LA	GENERA	'U001	FALLA EN LA PLANTA	1	0.12	295.17	0.00
		Total 'U001		1	0.12	295.17	0.00
LA	SAN JUAN	U001	FALLA EN LA PLANTA	1	0.00	0.00	0.00
		Total U001		1	0.00	0.00	0.00
SU	NACAOME HIDRO	'U001	FALLA EN LA PROTECCION	1	1.37	3,553.33	0.00
		Total 'U001		1	1.37	3,553.33	0.00
Total general				11	8.28	23,144.33	0.00



FALLAS PROPIAS DE BIOMASA (DICIEMBRE) 2020

AREA	SUBESTACION	UNIDAD	CAUSA	DICIEMBRE 2020			
				APERT	HRS	KWH NE	KWH NR
CE	TRES VALLES	'U001	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.50	4,700.00	0.00
CE	TRES VALLES	'U001	FALLA EN LA PLANTA	1	0.27	3,242.67	0.00
		Total 'U001		2	0.77	7,942.67	0.00
NO	GREEN POWER	U001	PROBLEMA EN PROCESO DE PRODUCCION	1	0.00	0.00	0.00
		Total U001		1	0.00	0.00	0.00
NO[R]	YODECO	'U001	PROBLEMA EN PROCESO DE PRODUCCION	1	6.87	2,746.67	0.00
		Total 'U001		1	6.87	2,746.67	0.00
SU	TERM LA GRECIA	U001	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	1.43	0.00	0.00
SU	TERM LA GRECIA	U001	FALLA DE LA TURBINA	1	0.67	8,893.33	0.00
SU	TERM LA GRECIA	U001	FALLA EN LA PLANTA	4	3.55	12,945.33	0.00
SU	TERM LA GRECIA	U001	PROBLEMA EN PROCESO DE PRODUCCION	1	0.48	3,296.33	0.00
		Total U001		7	6.13	25,135.00	0.00
SU	TERM LA GRECIA	'U002	FALLA EN CALDERA	1	6.15	96,862.49	0.00
SU	TERM LA GRECIA	'U002	FALLA EN LA PLANTA	4	6.18	83,625.67	0.00
		Total 'U002		5	12.33	180,488.16	0.00
Total general				16	26.10	216,312.49	0.00



FALLAS PROPIAS SOLAR (DICIEMBRE) 2020

AREA	SUBESTACION	UNIDAD	CAUSA	DICIEMBRE 2020			
				APERT	HRS	KWH NE	KWH NR
SU	CENTRAL SOPOSA	U001	FALLA EN LA PLANTA	1	0.40	0.00	0.00
		Total U001		1	0.40	0.00	0.00
SU	FOTERSA SOLAR PACFI	'U001	FALLA EN LA PLANTA	1	0.08	1,072.50	0.00
		Total 'U001		1	0.08	1,072.50	0.00
SU	LAS LAJAS	U001	FALLA EN CIRCUITO ASOCIADO A LA PLANTA	2	0.85	81.33	0.00
		Total U001		2	0.85	81.33	0.00
SU	SERSA CHOLUTECA I	'U001	FALLA EN CIRCUITO ASOCIADO A LA PLANTA	1	0.47	5,450.67	0.00
		Total 'U001		1	0.47	5,450.67	0.00
Total general				5	1.80	6,604.50	0.00

FALLAS PROPIAS TÉRMICAS (DICIEMBRE) 2020

AREA	SUBESTACION	UNIDAD	CAUSA	DICIEMBRE 2020			
				APERT	HRS	KWH NE	KWH NR
CE[R]	LAEISZ JUTICALPA	'U001	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	2	41.07	53,486.66	0.00
		Total 'U001		2	41.07	53,486.66	0.00
LA	CEIBA TERMICA	'U003	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	1.03	0.00	0.00
LA	CEIBA TERMICA	'U003	LLUVIAS EN EL AREA (NC)	2	46.12	0.00	0.00
LA	CEIBA TERMICA	'U003	PROBLEMA SISTEMA COMBUSTIBLE	1	0.42	0.00	0.00
		Total 'U003		4	47.57	0.00	0.00
NO	BECOSA	'U001	FALLA EN CALDERA	1	2.63	92,166.66	0.00
NO	BECOSA	'U001	FALLA EN LA PLANTA	1	2.40	76,800.00	0.00
NO	BECOSA	'U001	FALLA EN PLC	1	0.00	0.00	0.00
		Total 'U001		3	5.03	168,966.66	0.00
NO	BECOSA	'U003	FALLA EN LA PLANTA	1	2.20	0.00	0.00
		Total 'U003		1	2.20	0.00	0.00
NO	ENERSA	'U001	FALLA EN CILINDRO	1	0.80	14,400.00	0.00
NO	ENERSA	'U001	FALLAS EN AUXILIARES	1	24.58	442,500.00	0.00
		Total 'U001		2	25.38	456,900.00	0.00
NO	ENERSA	'U003	FALLA EN SENSORES	1	1.18	21,300.00	0.00
NO	ENERSA	'U003	FUGA DE AGUA DE ENFRIAMIENTO	1	12.80	230,400.03	0.00
		Total 'U003		2	13.98	251,700.03	0.00
NO	ENERSA	'U004	ALTA TEMPERATURA DE CILINDROS	1	0.83	12,500.00	0.00
NO	ENERSA	'U004	FALLA EN LA PLANTA	1	11.75	211,500.00	0.00
		Total 'U004		2	12.58	224,000.00	0.00
NO	ENERSA	'U005	ALTA TEMP GASES ESCAPE	1	1.83	25,666.67	0.00
NO	ENERSA	'U005	ALTA TEMPERATURA DE CILINDROS	1	0.53	9,066.67	0.00
NO	ENERSA	'U005	FALLA EN LA PLANTA	1	0.75	13,500.00	0.00
NO	ENERSA	'U005	GASES EN EL CARTER	1	7.40	133,200.00	0.00
		Total 'U005		4	10.52	181,433.33	0.00
NO	ENERSA	'U006	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.28	0.00	0.00
NO	ENERSA	'U006	FALLA EN LA PLANTA	1	0.85	15,300.00	0.00
		Total 'U006		2	1.13	15,300.00	0.00
NO	ENERSA	'U007	ALTA TEMP COJINETE	1	1.55	23,250.00	0.00
NO	ENERSA	'U007	ALTA TEMPERATURA DE CILINDROS	1	1.17	21,000.00	0.00
		Total 'U007		2	2.72	44,250.00	0.00
NO	ENERSA	'U008	FALLA EN LA PLANTA	1	3.87	0.00	0.00
NO	ENERSA	'U008	FUGAS DE ACEITE	1	2.37	38,813.33	0.00
		Total 'U008		2	6.23	38,813.33	0.00
NO	ENERSA	'U009	FALLA BOMBA DE INYECCION	1	1.87	0.00	0.00
		Total 'U009		1	1.87	0.00	0.00
NO	ENERSA	'U010	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.08	0.00	0.00
NO	ENERSA	'U010	PROB. REGULADOR DE VOLTAJE	1	2.88	49,016.67	0.00
		Total 'U010		2	2.97	49,016.67	0.00
NO	ENERSA	'U012	BAJA PRESION DE ACEITE	1	1.78	28,533.33	0.00
		Total 'U012		1	1.78	28,533.33	0.00
NO	ENERSA	'U013	FALLA EN SENSORES	1	2.17	0.00	0.00
		Total 'U013		1	2.17	0.00	0.00
NO	ENERSA	'U014	FALLA EN PLC	1	0.80	14,400.00	0.00
		Total 'U014		1	0.80	14,400.00	0.00
NO	ENERSA	'U015	FALLA EN LA PLANTA	2	1.92	29,800.00	0.00
		Total 'U015		2	1.92	29,800.00	0.00
NO	PARK DALE (GVE)	'U001	FALLA EN LA PLANTA	1	1.32	0.00	0.00
NO	PARK DALE (GVE)	'U001	FALLAS EN AUXILIARES	1	0.00	0.00	0.00
		Total 'U001		2	1.32	0.00	0.00



FALLAS PROPIAS TÉRMICAS (DICIEMBRE) 2020

AREA	SUBESTACION	UNIDAD	CAUSA	DICIEMBRE 2020			
				APERT	HRS	KWH NE	KWH NR
NO	PARK DALE (GVE)	'U002	FALLA EN LA PLANTA	1	0.70	7,000.00	0.00
		Total 'U002		1	0.70	7,000.00	0.00
NO	PECSA	'U001	FALLA EN LA PLANTA	2	2.35	42,300.00	0.00
		Total 'U001		2	2.35	42,300.00	0.00
NO	PECSA	'U003	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.08	1,544.17	0.00
NO	PECSA	'U003	FALLA BOMBA DE INYECCION	1	0.00	0.00	0.00
NO	PECSA	'U003	FALLA EN LA PLANTA	1	1.20	21,600.00	0.00
		Total 'U003		3	1.28	23,144.17	0.00
NO	TER EMCE CHOLOMA	'U002	FALLAS EN AUXILIARES	1	0.08	916.67	0.00
NO	TER EMCE CHOLOMA	'U002	FUGA DE GASES DE ESCAPE	1	2.58	28,416.67	0.00
		Total 'U002		2	2.67	29,333.33	0.00
NO	TER EMCE CHOLOMA	'U003	FUGA DE COMBUSTIBLE	1	2.42	27,791.67	0.00
		Total 'U003		1	2.42	27,791.67	0.00
SU	LUFUSSA III	'U001	FALLA EN INTERRUPTOR DE UNIDAD	1	0.63	10,766.67	0.00
		Total 'U001		1	0.63	10,766.67	0.00
SU	LUFUSSA III	'U005	FUGA DE COMBUSTIBLE	2	40.38	707,416.66	0.00
		Total 'U005		2	40.38	707,416.66	0.00
SU	LUFUSSA III	'U006	ALTA TEMP AGUA SIST. ENFRIAM.	1	3.73	59,733.34	0.00
SU	LUFUSSA III	'U006	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	24.17	241,666.66	0.00
SU	LUFUSSA III	'U006	FALLA EN SENSORES	1	0.48	6,766.67	0.00
SU	LUFUSSA III	'U006	FUGA DE COMBUSTIBLE	1	0.38	6,516.67	0.00
		Total 'U006		4	28.77	314,683.33	0.00
SU	LUFUSSA III	'U007	FALLA EN SENSORES	1	0.25	4,250.00	0.00
SU	LUFUSSA III	'U007	FUGA DE COMBUSTIBLE	2	1.40	16,566.67	0.00
		Total 'U007		3	1.65	20,816.67	0.00
SU	LUFUSSA III	'U010	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.50	5,000.00	0.00
		Total 'U010		1	0.50	5,000.00	0.00
SU	LUFUSSA III	'U011	FALLA EN RADIADOR	1	0.17	2,796.67	0.00
		Total 'U011		1	0.17	2,796.67	0.00
SU	LUFUSSA III	'U012	FALLA EN RADIADOR	1	0.40	6,800.00	0.00
SU	LUFUSSA III	'U012	FALLAS EN AUXILIARES	1	0.08	833.33	0.00
		Total 'U012		2	0.48	7,633.33	0.00
SU	LUFUSSA III	'U013	FALLA EN ARRANQUE DE LA UNIDAD	1	0.42	0.00	0.00
SU	LUFUSSA III	'U013	FALLA EN RADIADOR	1	0.18	3,116.67	0.00
		Total 'U013		2	0.60	3,116.67	0.00
SU	LUFUSSA VALLE	'U004	BAJA PRES DE AGUA DE ENFRIAM.	2	0.22	2,166.67	0.00
		Total 'U004		2	0.22	2,166.67	0.00
Total general				63	264.05	2,760,565.86	0.00

ANEXOS 2 – FALLAS EN TRANSMISIÓN



FALLAS PROPIAS TRANSMISIÓN (DICIEMBRE) 2020

AREA	SUBESTACION	LINEA	CAUSA	DICIEMBRE 2020			
				APERT	HRS	KWH NE	KWH NR
CA	EL CAJON	'L604	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.10	11,810.00	0.00
		Total 'L604		1	0.10	11,810.00	0.00
CA	EL NISPERO	'L429	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.13	2,373.33	0.00
		Total 'L429		1	0.13	2,373.33	0.00
CA	LA VEGONA	'L602	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.60	63,360.00	0.00
		Total 'L602		1	0.60	63,360.00	0.00
CA	LAS FLORES	'L432	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.02	346.67	0.00
		Total 'L432		1	0.02	346.67	0.00
CE	AMARATECA	'L557	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.02	110.33	0.00
		Total 'L557		1	0.02	110.33	0.00
CE	SANTA FE	'L421	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.02	0.00	0.00
		Total 'L421		1	0.02	0.00	0.00
CE	SUYAPA	'L420	POSTES O ESTRUCTURAS DANADAS (NC)	1	0.00	0.00	0.00
		Total 'L420		1	0.00	0.00	0.00
CE[R]	CATACAMAS	'L443	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.00	0.00	0.00
		Total 'L443		1	0.00	0.00	0.00
CE[R]	GUAIMACA	'L442	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.10	1,764.00	0.00
CE[R]	GUAIMACA	'L442	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.10	1,401.00	0.00
		Total 'L442		2	0.20	3,165.00	0.00
CE[R]	JUTICALPA II	'L444	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	4	13.03	877.83	0.00
		Total 'L444		4	13.03	877.83	0.00
CE[R]	JUTICALPA II	'L650	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	4	53.12	6,172.00	0.00
		Total L650		4	53.12	6,172	0
CE[R]	PATUCA III	'L650	ALTO VOLTAJE	1	0.22	13.00	0.00
CE[R]	PATUCA III	'L650	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	3	17.25	81,484.00	0.00
CE[R]	PATUCA III	'L650	OSCILACIONES DE VOLTAJE	2	51.50	5,641.17	0.00
		Total 'L650		6	69	87,138	0.00
CE[R]	S/E DE OJO DE AGUA	'L425	FALLA EN CRUCETE	1	10.38	186,588.48	0.00
		Total 'L425		1	10.38	186,588.48	0.00
LA	CEIBA TERMICA	'L516	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.03	33.33	0.00
LA	CEIBA TERMICA	'L516	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.07	980.00	0.00
		Total 'L516		2	0.10	1,013.33	0.00
LA	CEIBA TERMICA	'L517	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.03	1,090.00	0.00
		Total 'L517		1	0.03	1,090.00	0.00
LA[R]	TELA	'L515	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.03	0.00	0.00
		Total 'L515		1	0.03	0.00	0.00
NO	BERMEJO	'L508	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	2	1.00	12,333.33	0.00
		Total 'L508		2	1.00	12,333.33	0.00
NO	VILLANUEVA	'L531	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	2	2.12	3,575.00	0.00
		Total 'L531		2	2.12	3,575.00	0.00
NO[R]	MORAZAN	'L414	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.08	720.83	0.00
		Total 'L414		1	0.08	720.83	0.00
NO[R]	PROGRESO	'L503	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.20	1,520.00	0.00
		Total 'L503		1	0.20	1,520.00	0.00
NO[R]	PROGRESO	'L524	AISLADORES DANADOS (ARQUEADOS)	1	2.82	231,248.33	0.00
NO[R]	PROGRESO	'L524	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.18	12,320.00	0.00
		Total 'L524		2	3.00	243,568.33	0.00
NO[R]	PROGRESO	'L529	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	3	0.32	15,065.00	0.00
NO[R]	PROGRESO	'L529	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.03	2,743.33	0.00
		Total 'L529		4	0.35	17,808.33	0.00
SU	AGUA CALIENTE	'L616	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.38	8,901.00	0.00
		Total 'L616		1	0.38	8,901.00	0.00
SU	PAVANA	'L365	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	4	0.12	681.50	0.00
		Total 'L365		4	0.12	681.50	0.00
SU	PAVANA	'L619	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	2	0.18	1,126.00	0.00
		Total 'L619		2	0.18	1,126.00	0.00
		Total general		48	154.18	654,279.48	0.00

ANEXOS 3 – FALLAS EN DISTRIBUCIÓN

FALLAS PROPIAS DE DISTRIBUCIÓN (DICIEMBRE) 2020

AREA CENTRO

AREA	SUBESTACION	LINEA	CAUSA	DICIEMBRE 2020			
				APERT	HRS	KWH NE	KWH NR
CE	CERRO DE HULA	L344	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.15	408.00	408.00
CE	CERRO DE HULA	L344	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	2	0.10	391.00	391.00
		Total 'L344		3	0.25	799.00	799.00
CE	LA CAÑADA	L271	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.05	395.50	395.50
		Total 'L271		1	0.05	395.50	395.50
CE	LA CAÑADA	L272	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.03	224.00	224.00
		Total 'L272		1	0.03	224.00	224.00
CE	LA CAÑADA	L273	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.37	4,092.00	4,092.00
CE	LA CAÑADA	L273	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	2	0.07	770.33	770.33
CE	LA CAÑADA	L273	FALLA EN RAMAL	1	0.48	4,016.50	4,016.50
CE	LA CAÑADA	L273	LINEA SUELTA DE AISLADOR	1	4.78	36,209.84	36,209.84
		Total 'L273		5	5.70	45,088.67	45,088.67
CE	LA LEONA	L234	CUCHILLA CC ARQUEADA	1	1.25	1,062.50	1,062.50
CE	LA LEONA	L234	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.02	84.50	84.50
		Total 'L234		2	1.27	1,147.00	1,147.00
CE	LAINEZ	L261	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.02	37.17	37.17
		Total 'L261		1	0.02	37.17	37.17
CE	LAINEZ	L262	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.13	376.00	376.00
CE	LAINEZ	L262	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	2	0.10	322.50	322.50
		Total 'L262		3	0.23	698.50	698.50
CE	LAINEZ	L263	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.03	93.33	93.33
		Total 'L263		1	0.03	93.33	93.33
CE	LAINEZ	L264	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	3	0.13	82.83	82.83
		Total 'L264		3	0.13	82.83	82.83
CE	LAINEZ	L266	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.03	116.67	116.67
		Total 'L266		1	0.03	116.67	116.67
CE	LAINEZ	L267	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.05	210.00	210.00
		Total 'L267		1	0.05	210.00	210.00
CE	MIRAFLORES	L238	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.05	138.00	138.00
		Total 'L238		1	0.05	138.00	138.00
CE	SANTA FE	L227	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.03	222.33	222.33
		Total 'L227		1	0.03	222.33	222.33
CE	SANTA FE	L306	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.07	193.33	193.33
CE	SANTA FE	L306	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	2	0.08	184.17	184.17
CE	SANTA FE	L306	FALLA EN RAMAL	1	0.12	213.50	213.50
		Total 'L306		4	0.27	591.00	591.00
CE	SUYAPA	L254	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	2	0.87	2,626.33	2,626.33
		Total 'L254		2	0.87	2,626.33	2,626.33
CE	SUYAPA	L255	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	2	0.07	371.67	371.67
		Total 'L255		2	0.07	371.67	371.67
CE	SUYAPA	L256	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	2	0.23	130.00	130.00
CE	SUYAPA	L256	FALLA EN RAMAL	1	0.33	966.67	966.67
		Total 'L256		3	0.57	1,096.67	1,096.67
CE	SUYAPA	L257	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.03	153.67	153.67
		Total 'L257		1	0.03	153.67	153.67
CE	SUYAPA	L258	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	2	0.07	458.33	458.33
		Total 'L258		2	0.07	458.33	458.33
CE	TONCONTIN	L295	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.03	99.00	99.00
		Total 'L295		1	0.03	99.00	99.00
CE	TONCONTIN	L297	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.05	343.00	343.00
		Total 'L297		1	0.05	343.00	343.00
CE	TONCONTIN	L298	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.03	65.67	65.67
		Total 'L298		1	0.03	65.67	65.67
Total general				41	9.87	55,058.34	55,058.34



FALLAS PROPIAS DE DISTRIBUCIÓN, (DICIEMBRE) 2020 SISTEMAS REGIONALES, AREA CENTRO

AREA	SUBESTACION	LINEA	CAUSA	DICIEMBRE 2020			
				APERT	HRS	KWH NE	KWH NR
CE[R]	CATACAMAS	'L375	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	1.08	3,845.83	3,845.83
		Total 'L375		1	1.08	3,845.83	3,845.83
CE[R]	CATACAMAS	'L376	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.12	131.83	131.83
CE[R]	CATACAMAS	'L376	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.03	73.33	73.33
CE[R]	CATACAMAS	'L376	LINEA ROTA	1	4.35	4,480.50	4,480.50
		Total 'L376		3	4.50	4,685.67	4,685.67
CE[R]	CHICHICASTE	'L362	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.05	71.50	71.50
		Total 'L362		1	0.05	71.50	71.50
CE[R]	COMAYAGUA	'L316	CUCHILLA CC ARQUEADA	1	1.45	14,117.20	14,117.20
CE[R]	COMAYAGUA	'L316	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	3	0.15	1,277.80	1,277.80
CE[R]	COMAYAGUA	'L316	FALLA EN RESTAURADOR	2	0.13	1,062.40	1,062.40
		Total 'L316		6	1.73	16,457.40	16,457.40
CE[R]	COMAYAGUA	'L317	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	4	2.57	6,311.67	6,311.67
CE[R]	COMAYAGUA	'L317	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	2	0.08	849.33	849.33
		Total 'L317		6	2.65	7,161.00	7,161.00
CE[R]	COMAYAGUA	'L325	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.17	1,476.67	1,476.67
CE[R]	COMAYAGUA	'L325	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.05	848.50	848.50
CE[R]	COMAYAGUA	'L325	FALLA EN LA LINEA	1	7.63	0.00	0.00
CE[R]	COMAYAGUA	'L325	POSTES O ESTRUCTURAS DANADAS (NC)	1	23.97	3,115.67	3,115.67
		Total 'L325		4	31.82	5,440.83	5,440.83
CE[R]	DANLI	'L387	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.05	281.50	281.50
		Total 'L387		1	0.05	281.50	281.50
CE[R]	DANLI	'L388	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	2	0.07	174.67	174.67
		Total 'L388		2	0.07	174.67	174.67
CE[R]	DANLI	'L389	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.10	556.00	556.00
CE[R]	DANLI	'L389	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.03	215.00	215.00
		Total 'L389		2	0.13	771.00	771.00
CE[R]	EL PORVENIR	'L342	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.57	3,264.00	3,264.00
CE[R]	EL PORVENIR	'L342	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.05	297.50	297.50
		Total 'L342		2	0.62	3,561.50	3,561.50
CE[R]	GUAIMACA	'L377	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	2	0.05	207.17	207.17
		Total 'L377		2	0.05	207.17	207.17
CE[R]	GUAIMACA	'L378	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.03	226.67	226.67
CE[R]	GUAIMACA	'L378	FALLA EN CRUCETE	1	1.35	11,002.50	11,002.50
		Total 'L378		2	1.38	11,229.17	11,229.17
CE[R]	JUTICALPA	'L379	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.37	2,834.33	2,834.33
CE[R]	JUTICALPA	'L379	PUENTE DANADO (ROTO)	1	0.22	1,577.33	1,577.33
		Total 'L379		2	0.58	4,411.67	4,411.67
CE[R]	JUTICALPA	'L380	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	4	2.18	23,331.83	23,331.83
CE[R]	JUTICALPA	'L380	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	3	0.10	1,135.67	1,135.67
CE[R]	JUTICALPA	'L380	FALLA EN RAMAL	1	1.13	22,757.33	22,757.33
CE[R]	JUTICALPA	'L380	PRUEBA DE CIERRE POR PERSONAL DE DISTRB.	1	0.18	3,824.33	3,824.33
		Total 'L380		9	3.60	51,049.17	51,049.17
CE[R]	JUTICALPA	'L382	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	3	0.30	302.33	302.33
CE[R]	JUTICALPA	'L382	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.03	41.00	41.00
		Total 'L382		4	0.33	343.33	343.33
CE[R]	SIGUATEPEQUE	'L374	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.12	1,032.50	1,032.50
CE[R]	SIGUATEPEQUE	'L374	PARARRAYOS DANADO (ARQUEADOS)	1	2.03	14,050.33	14,050.33
		Total 'L374		2	2.15	15,082.83	15,082.83
Total general				49	50.80	124,774.23	124,774.23



FALLAS PROPIAS DE DISTRIBUCIÓN, (DICIEMBRE) 2020 SISTEMAS REGIONALES, AREA SUR

AREA	SUBESTACION	LINEA	CAUSA	DICIEMBRE 2020			
				APERT	HRS	KWH NE	KWH NR
SU	LOS PRADOS	'L360	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.03	166.67	166.67
		Total 'L360		1	0.03	166.67	166.67
SU	PAVANA	'L366	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	2	0.13	867.33	867.33
SU	PAVANA	'L366	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.05	173.00	173.00
SU	PAVANA	'L366	PARARRAYOS DANADO (ARQUEADOS)	1	1.32	12,916.50	12,916.50
		Total 'L366		4	1.50	13,956.83	13,956.83
SU	PAVANA	'L367	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	2	0.08	1,000.83	1,000.83
SU	PAVANA	'L367	FALLA EN RAMAL	1	0.57	6,131.33	6,131.33
SU	PAVANA	'L367	LINEA ROTA	1	3.57	54,998.00	54,998.00
		Total 'L367		4	4.22	62,130.17	62,130.17
SU	PAVANA	'L368	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	6	0.20	2,257.67	2,257.67
		Total 'L368		6	0.20	2,257.67	2,257.67
SU	PAVANA	'L369	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.00	0.00	0.00
SU	PAVANA	'L369	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.03	170.33	170.33
		Total 'L369		2	0.03	170.33	170.33
SU	SANTA LUCIA	'L318	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.12	1,699.83	1,699.83
SU	SANTA LUCIA	'L318	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	4	0.13	1,327.47	1,327.47
SU	SANTA LUCIA	'L318	PRUEBA DE CIERRE POR PERSONAL DE DISTRB.	1	0.17	2,423.33	2,423.33
		Total 'L318		6	0.42	5,450.63	5,450.63
SU	SANTA LUCIA	'L320	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	1.03	13,154.33	13,154.33
SU	SANTA LUCIA	'L320	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.05	538.00	538.00
		Total 'L320		2	1.08	13,692.33	13,692.33
SU	SANTA LUCIA	'L357	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.18	0.00	0.00
		Total 'L357		1	0.18	0.00	0.00
SU	SANTA LUCIA	'L358	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.02	33.67	33.67
		Total 'L358		1	0.02	33.67	33.67
SU	SANTA LUCIA	'L359	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	2	0.05	422.17	422.17
		Total 'L359		2	0.05	422.17	422.17
		Total general		29	7.73	98,280.47	98,280.47



FALLAS PROPIAS DE DISTRIBUCIÓN, (DICIEMBRE) 2020 AREA SAN PEDRO SULA

AREA	SUBESTACION	LINEA	CAUSA	DICIEMBRE 2020			
				APERT	HRS	KWH NE	KWH NR
NO	BERMEJO	'L248	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.08	375.00	375.00
		Total 'L248		1	0.08	375.00	375.00
NO	BERMEJO	'L288	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.07	485.33	485.33
NO	BERMEJO	'L288	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.05	121.50	121.50
		Total 'L288		2	0.12	606.83	606.83
NO	BERMEJO	'L290	FALLA EN RAMAL	1	1.67	14,450.00	14,450.00
		Total 'L290		1	1.67	14,450.00	14,450.00
NO	CHOLOMA	'L216	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.05	390.00	390.00
		Total 'L216		1	0.05	390.00	390.00
NO	CHOLOMA	'L252	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.03	171.33	171.33
		Total 'L252		1	0.03	171.33	171.33
NO	CIRCUNVALACIÓN	'L241	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.07	586.67	586.67
		Total 'L241		1	0.07	586.67	586.67
NO	CIRCUNVALACIÓN	'L243	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.03	213.33	213.33
NO	CIRCUNVALACIÓN	'L243	FALLA EN RESTAURADOR	1	0.75	4,950.00	4,950.00
		Total 'L243		2	0.78	5,163.33	5,163.33
NO	CIRCUNVALACIÓN	'L246	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.12	1,108.33	1,108.33
NO	CIRCUNVALACIÓN	'L246	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.05	570.00	570.00
		Total 'L246		2	0.17	1,678.33	1,678.33
NO	LA PUERTA	'L203	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.03	266.67	266.67
		Total 'L203		1	0.03	266.67	266.67
NO	NACO	'L364	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	5	0.22	2,771.67	2,771.67
		Total 'L364		5	0.22	2,771.67	2,771.67
NO	NACO	'L365	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.02	226.67	226.67
		Total 'L365		1	0.02	226.67	226.67
NO	RETORNO	'L286	RAMAS SOBRE LA LINEA	1	1.88	0.00	0.00
		Total 'L286		1	1.88	0.00	0.00
NO	RETORNO	'L287	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	2	0.17	200.00	200.00
NO	RETORNO	'L287	FALLA EN RAMAL	1	2.17	0.00	0.00
		Total 'L287		3	2.33	200.00	200.00
NO	RIO NANCE	'L386	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.53	106.67	106.67
		Total 'L386		1	0.53	106.67	106.67
NO	SANTA MARTA	'L284	FALLA EN RAMAL	1	1.33	2,333.33	2,333.33
		Total 'L284		1	1.33	2,333.33	2,333.33
NO	SANTA MARTA	'L291	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	2	0.08	171.67	171.67
		Total 'L291		2	0.08	171.67	171.67
NO	VILLANUEVA	'L323	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.07	440.00	440.00
		Total 'L323		1	0.07	440.00	440.00
NO	VILLANUEVA	'L391	ARBOL CAIDO SOBRE LA LINEA	1	0.88	8,833.33	8,833.33
NO	VILLANUEVA	'L391	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.50	6,300.00	6,300.00
NO	VILLANUEVA	'L391	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.02	90.00	90.00
		Total 'L391		3	1.40	15,223.33	15,223.33
NO	VILLANUEVA	'L393	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.05	550.00	550.00
		Total 'L393		1	0.05	550.00	550.00
Total general				31	10.92	45,711.50	45,711.50



FALLAS PROPIAS DE DISTRIBUCIÓN, (DICIEMBRE) 2020 AREA NORTE REGIONAL

AREA	SUBESTACION	LINEA	CAUSA	DICIEMBRE 2020			
				APERT	HRS	KWH NE	KWH NR
CA	CAÑAVERAL	'L301	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	5	0.22	1,234.67	1,234.67
		Total 'L301		5	0.22	1,234.67	1,234.67
CA	CAÑAVERAL	'L303	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.07	119.33	119.33
CA	CAÑAVERAL	'L303	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.02	119.17	119.17
		Total 'L303		2	0.08	238.50	238.50
CA	CAÑAVERAL	'L304	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	2	0.08	202.33	202.33
		Total 'L304		2	0.08	202.33	202.33
CA	EL CAJON	'L370	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.10	251.00	251.00
		Total 'L370		1	0.10	251.00	251.00
CA	EL NISPERO	'L332	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	4	0.40	1,283.50	1,283.50
CA	EL NISPERO	'L332	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.03	39.33	39.33
		Total 'L332		5	0.43	1,322.83	1,322.83
CA	ERANDIQUE	'L372	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.05	116.50	116.50
		Total 'L372		1	0.05	116.50	116.50
CA	LA ENTRADA	'L357	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.12	1,160.83	1,160.83
		Total 'L357		1	0.12	1,160.83	1,160.83
NO[R]	CARACOL	'L388	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.00	0.00	0.00
		Total 'L388		1	0.00	0.00	0.00
NO[R]	CARACOL	'L389	POSTES O TORRES CHOCADAS (NC)	1	3.58	2,365.00	2,365.00
		Total 'L389		1	3.58	2,365.00	2,365.00
NO[R]	CARACOL	'L390	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	2	0.08	208.00	208.00
		Total 'L390		2	0.08	208.00	208.00
NO[R]	GUAIMAS	'L356	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	4	0.13	577.33	577.33
		Total 'L356		4	0.13	577.33	577.33
NO[R]	MASCA	'L353	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	2	0.13	120.67	120.67
NO[R]	MASCA	'L353	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	3	0.12	1,003.67	1,003.67
		Total 'L353		5	0.25	1,124.33	1,124.33
NO[R]	MASCA	'L354	AISLADORES DANADOS (ARQUEADOS)	1	2.30	115.00	115.00
NO[R]	MASCA	'L354	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	2	0.08	5.83	5.83
		Total 'L354		3	2.38	120.83	120.83
NO[R]	MORAZAN	'L396	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.00	0.00	0.00
		Total 'L396		1	0.00	0.00	0.00
NO[R]	PROGRESO	'L317	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.10	750.00	750.00
		Total 'L317		1	0.10	750.00	750.00
NO[R]	PROGRESO	'L319	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.03	380.33	380.33
		Total 'L319		1	0.03	380.33	380.33
NO[R]	TERMICA SULZER	'L226	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.07	176.00	176.00
		Total 'L226		1	0.07	176.00	176.00
Total general				37	7.72	10,228.50	10,228.50



FALLAS PROPIAS DE DISTRIBUCIÓN, (DICIEMBRE) 2020

AREA YORO

AREA	SUBESTACION	LINEA	CAUSA	DICIEMBRE 2020			
				APERT	HRS	KWH NE	KWH NR
NO[R]	YORO	L398	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.02	12.00	12.00
		Total 'L398		1	0.02	12.00	12.00
Total general				1	0.02	12.00	12.00



FALLAS PROPIAS DE DISTRIBUCIÓN, (DICIEMBRE) 2020

AREA OCCIDENTE

AREA	SUBESTACION	LINEA	CAUSA	NOVIEMBRE 2020			
				APERT	HRS	KWH NE	KWH NR
CA	SANTA ROSA	L339	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.15	924.00	924.00
		Total 'L339		1	0.15	924.00	924.00
		Total general		1	0.15	924.00	924.00



FALLAS PROPIAS DE DISTRIBUCIÓN, (DICIEMBRE) 2020 AREA LITORAL ATLANTICO (CEIBA)

AREA	SUBESTACION	LINEA	CAUSA	DICIEMBRE 2020			
				APERT	HRS	KWH NE	KWH NR
LA	CEIBA TERMICA	'L308	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.05	115.00	115.00
		Total 'L308		1	0.05	115.00	115.00
LA	CEIBA TERMICA	'L311	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.03	208.67	208.67
		Total 'L311		1	0.03	208.67	208.67
LA	CEIBA TERMICA	'L312	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	2	0.20	1,825.00	1,825.00
LA	CEIBA TERMICA	'L312	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	3	0.13	1,063.33	1,063.33
		Total 'L312		5	0.33	2,888.33	2,888.33
LA	SAN ISIDRO	'L329	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.03	212.00	212.00
		Total 'L329		1	0.03	212.00	212.00
LA	SAN ISIDRO	'L330	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	2	3.32	23,436.83	23,436.83
LA	SAN ISIDRO	'L330	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	3	0.13	873.67	873.67
		Total 'L330		5	3.45	24,310.50	24,310.50
Total general				13	3.90	27,734.50	27,734.50



FALLAS PROPIAS DE DISTRIBUCIÓN, (DICIEMBRE) 2020 SISTEMA REGIONAL AREA LITORAL ATLANTICO

AREA	SUBESTACION	LINEA	CAUSA	DICIEMBRE 2020			
				APERT	HRS	KWH NE	KWH NR
LA[R]	BONITO ORIENTAL	'L350	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	2	4.67	0.00	0.00
LA[R]	BONITO ORIENTAL	'L350	FALLA EN RESTAURADOR	2	2.08	9,312.50	9,312.50
LA[R]	BONITO ORIENTAL	'L350	RAMAS SOBRE LA LINEA	1	0.92	9,047.50	9,047.50
		Total 'L350		5	7.67	18,360.00	18,360.00
LA[R]	ISLETAS	'L346	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	1	0.05	12.00	12.00
LA[R]	ISLETAS	'L346	PUENTE DANADO (ROTO)	1	1.38	415.00	415.00
		Total 'L346		2	1.43	427.00	427.00
LA[R]	ISLETAS	'L347	FALLA EN RAMAL	1	0.23	217.00	217.00
		Total 'L347		1	0.23	217.00	217.00
LA[R]	TELA	'L309	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.12	1,523.67	1,523.67
LA[R]	TELA	'L309	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	4	0.13	1,562.33	1,562.33
		Total 'L309		5	0.25	3,086.00	3,086.00
Total general				13	9.58	22,090.00	22,090.00

ANEXOS 4 – FALLAS EN SUBESTACIONES



FALLAS PROPIAS SUBESTACIONES (DICIEMBRE) 2020

OPERADOR DEL SISTEMA

AREA	SUBESTACION	EQUIPO	CAUSA	DICIEMBRE 2020			
				APERT	HRS	KWH NE	KWH NR
CA	CAÑAVERAL	'32L01	MECANISMO DE OPERACION DANADO				
		Total '32L01		0	0.00	0.00	0.00
CA	CAÑAVERAL	'T501	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	3.18	0.00	0.00
		Total 'T501		1	3.18	0.00	0.00
CA	EL CAJON	'62E04	FALLA DE INTERRUPTOR	1	29.15	0.00	0.00
		Total '62E04		1	29.15	0.00	0.00
CA	EL CAJON	'62E05	BAJA PRESION DE GAS	1	0.58	0.00	0.00
		Total '62E05		1	0.58	0.00	0.00
CA	LA VEGONA	'62E02	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.57	0.00	0.00
		Total '62E02		1	0.57	0.00	0.00
CA	LAS FLORES	'T434	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.58	0.00	0.00
		Total 'T434		1	0.58	0.00	0.00
CE	LAINEZ	'22L63	MECANISMO DE OPERACION DANADO	1	19.50	0.00	0.00
		Total '22L63		1	19.50	0.00	0.00
CE	PUEBLO NUEVO	'T403	FALLA EN INTERRUPTOR DE BAJA	1	0.07	0.00	0.00
		Total 'T403		1	0.07	0.00	0.00
CE	SUYAPA	'22L54	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	42.07	0.00	0.00
		Total '22L54		1	42.07	0.00	0.00
CE	TONCONTIN	'62E31	MALA COORDIN. DE LA PROTECCION	1	3.10	0.00	0.00
		Total '62E31		1	3.10	0.00	0.00
CE[R]	JUTICALPA II	'62E50	ALTO VOLTAJE	1	0.37	0.00	0.00
CE[R]	JUTICALPA II	'62E50	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.32	0.00	0.00
CE[R]	JUTICALPA II	'62E50	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	2	0.10	0.00	0.00
		Total '62E50		4	0.78	0.00	0.00
CE[R]	JUTICALPA II	'62L50	ALTO VOLTAJE	1	0.37	0.00	0.00
CE[R]	JUTICALPA II	'62L50	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	2	0.47	0.00	0.00
CE[R]	JUTICALPA II	'62L50	DESCONOCIDA MENOR DE 3 MINUTOS	2	0.10	0.00	0.00
		Total '62L50		5	0.93	0.00	0.00
NO	AGUA PRIETA	'22T47	FALLA DE INTERRUPTOR	1	0.53	0.00	0.00
NO	AGUA PRIETA	'22T47	MALA COORDIN. DE LA PROTECCION	1	0.00	0.00	0.00
		Total '22T47		2	0.53	0.00	0.00
NO	CIRCUNVALACIÓN	'21L46	FALSO CONTACTO	1	1.07	0.00	0.00
		Total '21L46		1	1.07	0.00	0.00
NO[R]	PROGRESO	'62L02	FALLA DE INTERRUPTOR	1	2.88	0.00	0.00
		Total '62L02		1	2.88	0.00	0.00
NO[R]	PROGRESO	'T601	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.18	0.00	0.00
NO[R]	PROGRESO	'T601	FALLA EN LA PROTECCION	2	0.95	0.00	0.00
		Total 'T601		3	1.13	0.00	0.00
NO[R]	PROGRESO	'T604	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	0.13	0.00	0.00
		Total 'T604		1	0.13	0.00	0.00
SU	ENERBASA	'22T53	DESCONOCIDA MAYOR DE 3 MIN.	1	1.07	0.00	0.00
		Total '22T53		1	1.07	0.00	0.00
Total general				27	107.33	0.00	0.00

ANEXOS DE MANTENIMIENTOS

ANEXO 5 – MANTENIMIENTOS EN GENERACIÓN

SALIDAS DE OPERACIÓN POR MANTENIMIENTO GENERACION DEL SIN DE DICIEMBRE 2020

AREA	PLANTA	UNIDAD	EVENTO	FECHA	HORA DE APERTURA	CAUSA	DURACION (Hrs)	CARGA (MW)	COMENTARIO
CA	CAÑAVERAL	U001	DESPEJE DE UNIDAD HIDRO	5/12/2020	6:34	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	8.62	0	20-1822 SALE DE LINEA PARA INICIAR CON ORDEN DE OPERACION PARA REALIZAR MANTENIMIENTO TRIMESTRAL A GENERADOR
CA	CAÑAVERAL	U002	UNIDAD INDISPONIBLE	28/12/2020	0:00	EFECTUAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	9.47	0	QUEDA INDISPONIBLE Y SE PROCEDERA A REALIZAR UNA REVISION
CA	CECECAPA	U001	SALIDA DE UNIDAD(ES)	1/12/2020	13:52	EFECTUAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	1.63	3.1	MANTTO. INTERNO A LA PLANTA
CA	CHAMELECON HID.	U001	DESPEJE DE UNIDAD HIDRO	9/12/2020	8:06	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	9.38	0	SALE DE LINEA PARA DARLE INICIO A LA ORDEN N°OPERACI?N 20-1849 SALE DE LINEA PARA REALIZAR INSTALACION DE EQUIPO DE MEDICION A GERSA
CA	EL CAJON	U001	DESPEJE DE UNIDAD HIDRO	9/12/2020	7:15	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	1.2	0	CHAMELECON. A CARGO DE EEH.
CA	EL CAJON	U001	DESPEJE DE UNIDAD HIDRO	20/12/2020	6:50	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	5.5	77	201897. ESTO PARA REALIZAR REVISION DE PULSADORES DE EMERGENCIA Y CAMBIO DE CAUDILAMIENTO.
CA	EL CAJON	U001	DESPEJE DE UNIDAD HIDRO	28/12/2020	22:32	EFECTUAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	0	0	SALE DE L?NEA PARA INSPECT?N DE CADENA DE MANDOS DE LOS OMEGA(MEDIDORES DE TEMPERATURA DEL GENERADOR). OBS: TIENEN ELABORADA LA SOLICITUD PERO SIN ORDEN DE OPERACI?N ASIGNADA.(SE DA TAMBI?N AL TENER MUY BBAJA DEMANDA)
CA	EL CAJON	U002	DESPEJE DE UNIDAD HIDRO	13/12/2020	7:03	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	7.75	77	20-1832 PARA REALIZAR VISITA II A TURBINA; GENERADOR; REGULADOR DE VELOCIDAD Y SISTEMAS AUXILIARES.
CA	EL CAJON	U003	DESPEJE DE UNIDAD HIDRO	14/12/2020	21:15	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0.88	77	20-1908; UNIDAD SALE DE L?NEA PARA LLEVAR A CABO TRABAJOS PROGRAMADO DE URGENCIA.
CA	EL CAJON	U003	UNIDAD INDISPONIBLE	27/12/2020	7:00	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	8.15	0	20-1912. ESTO PARA REALIZAR V208 UPN30100 TURBINA; V208 UPN30200 GENERADOR Y ANILLOS ROZANTES; V208 UPN30200 V?LVULA ESF?RICA; V208 UPN30400 REGULADOR DE VELOCIDAD; V208 UPN30600 SISTEMAS AUXILIARES; LIMPIEZA GENERAL DE UNIDAD.
CA	EL CAJON	U004	DESPEJE DE UNIDAD HIDRO	6/12/2020	6:57	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	8.83	77	20-1831; SALE DE LINEA PARA INICIAR CON ORDEN DE OPERACION VISITA A ANILLOS ROZANTES; REVISION DE PULSADORES DE EMERGENCIA
CA	EL CAJON	U004	UNIDAD INDISPONIBLE	11/12/2020	8:14	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	1.32	0	20-1899 UNIDAD SE DECLARA INDISPONIBLE PARA EJECUTAR MANTENIMIENTO DE EMERGENCIA A SOLICITUD DE REINALDO DELATTIBODIER
CA	EL NISPERO	U001	DISPARO DE UNIDAD	9/12/2020	9:48	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	3.5	17	20-1877;OBRAS CIVILES;LIMPIEZA DE REJILLAS;DE BOCATOMA;MALLAS INTERCEPTORAS DE SOLIDOS;MANTTO;MEC?NICO;V2 A COMPRESORES DEL GOBERNADOR E INYECCI?N DE AIRE.
CA	EL NISPERO	U001	SALIDA DE UNIDAD(ES)	22/12/2020	13:09	EFECTUAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	3.58	0	SALE DE LINEA PARA REALIZAR TRABAJOS INTERNOS
CA	RIO LINDO	U003	DESPEJE DE UNIDAD HIDRO	12/12/2020	6:46	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	10.45	20	20-1833. PRUEBAS EL?CTRICAS A ESTATOR DE GENERADOR; TP?S; FUSIBLES CABLES DE POTENCIA (EXTERIOR E INTERIORES); TABLERO DE MANDO PRINCIPAL; REL?S Y PERILLAS DE CONTROL. FILTRADO Y PURIFICACI?N DE ACEITE DE LOS TANQUES DE LOS COJINETES. A CARGO DE JUAN MEJ?A .
CA	RIO LINDO	U003	SALIDA DE UNIDAD(ES)	12/12/2020	6:45	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	10.67	20	20-1833. PRUEBAS EL?CTRICAS A ESTATOR DE GENERADOR; TP?S; FUSIBLES CABLES DE POTENCIA (EXTERIOR E INTERIORES); TABLERO DE MANDO PRINCIPAL; REL?S Y PERILLAS DE CONTROL. FILTRADO Y PURIFICACI?N DE ACEITE DE LOS TANQUES DE LOS COJINETES. A CARGO DE JUAN MEJ?A .
CA	RIO LINDO	U004	DESPEJE DE UNIDAD HIDRO	13/12/2020	6:40	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	9.82	20	20-1834 . PRUEBAS EL?CTRICAS ESTATOR DEL GENERADOR.
CA	YOJOA	U001	SALIDA DE UNIDAD(ES)	19/12/2020	6:45	EFECTUAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	0	0.48	SALE DE LINEA PARA REALIZAR MANTO INTERNO DE PLANTA. NO TIENE FECHA DE FINALIZACION.
CE[R]	BABILONIA	U001	SALIDA DE UNIDAD(ES)	24/12/2020	6:29	EFECTUAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	1.2	4.5	SALE DE L?NEA PARA REVISI?N DE LA PLANTA
CE[R]	BABILONIA	U001	SALIDA DE UNIDAD(ES)	26/12/2020	12:10	EFECTUAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	1.18	0	SALEN DE LINEA PARA REVISI?N DE UNIDADES.
CE[R]	BABILONIA	U001	DESPEJE DE UNIDAD HIDRO	27/12/2020	12:12	EFECTUAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	0.78	4.5	SALE DE LINEA POR MANTO. INTERNO.
CE[R]	CORONADO	U001	DESPEJE DE UNIDAD HIDRO	28/12/2020	15:54	EFECTUAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	0.77	0	POR MANTENIMIENTO INTERNO INSPECTI?N DE UNIDADES.
CE[R]	ZINGUIZAPA	U001	SALIDA DE UNIDAD(ES)	8/12/2020	9:40	EFECTUAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	0	1	POR LIMPIEZA DE REJILLAS Y MANTTO. A L?NEA INTERNA EN LA PLANTA.
LA	CEIBA TERMICA	U001	UNIDAD INDISPONIBLE	11/12/2020	17:53	EFECTUAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	5.82	0	20-1840. INSPECTI?N GENERAL Y MANTENIMIENTO PREVENTIVO ANUAL A LAS L?NEAS DE TRANSMISI?N EXTERNAS DE ECSA L349 Y L352 Y CAMBIO DE CELDAS DE MEDIA TENSI?N. A CARGO DE BRAYAN MOLINA.
LA	CEIBA TERMICA	U003	UNIDAD INDISPONIBLE	3/12/2020	7:13	EFECTUAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	0	0	UNIDAD SE DECLARA INDISPONIBLE PARA REALIZAR CAMBIO TOTAL DE ACEITE LUBRICANTE.
LA	CEIBA TERMICA	U003	UNIDAD INDISPONIBLE	12/12/2020	0:00	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0	0	20-1901 PARA REALIZAR MANTENIMIENTO SEMANAL; EJECUCION DE VALES URGENTES Y REPARACION DE FUGA DE AGUA POR TUBERIA CANECHO LADO A
LA	CEIBA TERMICA	U003	UNIDAD INDISPONIBLE	19/12/2020	0:06	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	53.87	0	20-1928 PARA REALIZAR MANTENIMIENTO SEMANAL. EJECUCI?N DE VALES URGENTES PARA CORRECCI?N DE FUGAS
LA	CEIBA TERMICA	U003	UNIDAD INDISPONIBLE	26/12/2020	0:00	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0	0	20-1940. PARA REALIZAR MANTO SEMANAL; EJECUCION DE VALES URGENTES PARA CORRECCION DE FUGAS; FORRADO DE TUBERIA DE VAPOR; COLOCACION DE NIPLES EN TUBERIA DE ALIMENTACION DE AGUA A LA PSICINA.
LA	LA ENSENADA	U001	UNIDAD INDISPONIBLE	6/12/2020	4:50	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	14.38	0	20 1875; IDISPONIBLES LAS TRES PLANTAS SEG?N ORDEN DE DESPEJE TRABAJOS EN LADO DE ALTA EN TRANSFORMADORES DE SUBESTACI?N LA ENSENADA T580 Y T579
LA	LAEISZ CEIBA	U001	UNIDAD INDISPONIBLE	6/12/2020	4:50	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0	0	20 1875; IDISPONIBLES LAS TRES PLANTAS SEG?N ORDEN DE DESPEJE TRABAJOS EN LADO DE ALTA EN TRANSFORMADORES DE SUBESTACI?N LA ENSENADA T580 Y T579
LA	LAS GLORIAS	U002	DESPEJE DE UNIDAD TERMICA	1/12/2020	10:47	EFECTUAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	2.38	0	20-1827; SALE DE LINEA; PARA AJUSTE SALIDA DE POTENCIA.
LA	SAN JUAN	U001	DESPEJE DE UNIDAD HIDRO	22/12/2020	13:58	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	1.1	6.7	20-1918. PARA REALIZAR MANIOBRAS PARA LA INSPECCION TERMOGRAFICA DE CELDAS DE MEDIA TENSION.
LA	SAN JUAN	U001	DESPEJE DE UNIDAD HIDRO	22/12/2020	8:04	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	1.05	0	20-1917 Y REALIZAR MANIOBRAS DE INSPECCION TERMOGRAFICA DE CELDAS DE MEDIA TENSION.

SALIDAS DE OPERACIÓN POR MANTENIMIENTO GENERACION DEL SIN DE DICIEMBRE 2020

AREA	PLANTA	UNIDAD	EVENTO	FECHA	HORA DE APERTURA	CAUSA	DURACION (Hrs)	CARGA (MW)	COMENTARIO
LA	TERM. LAIESZ.	U001	UNIDAD INDISPONIBLE	6/12/2020	4:50	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	14.4	0	20-1875; IDISPONIBLES LAS TRES PLANTAS SEG?N ORDEN DE DESPEJE TRABAJOS EN LADO DE ALTA EN TRANSFORMADORES DE SUBESTACION LA ENSENADA T580 Y T579
LA[R]	MEZAPA	U001	SALIDA DE UNIDAD(ES)	16/12/2020	15:52	EFFECTUAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	1.37	1	SALE DE L?NEA PARA REALIZAR TRABAJOS INTERNOS
NO	ENERSA	U008	UNIDAD INDISPONIBLE	23/12/2020	14:00	EFFECTUAR MANTO DE LAS 6000 HRS		0	20-1941 PARA MANTTO DE 6:000 HRS.
NO	ENERSA	U014	UNIDAD INDISPONIBLE	10/12/2020	14:00	EFFECTUAR MANTO DE LAS 3000 HRS		0	20-1830; INDISPONIBLE PARA MANTTO. DE 6000HRS SEG?N ORDEN DE DESPEJE BAJAN DISPONIBILIDAD DE 250 A 233MW
NO	PFV EL POLLITO	U001	UNIDAD INDISPONIBLE	18/12/2020	9:52	EFFECTUAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	1.15	0	SOLICITADO POR ANTONIO PAREDES DE PLANTA SOLAR EL POLLITO APERTURA DE LA LINEA NCO-L363 PARA REALIZAR UNA REPARACION INTERNA.
SUR	ECSA 5 ESTRELLAS	U001	UNIDAD INDISPONIBLE	7/12/2020	17:43	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	11.75	0	20-1840. INSPECC?N GENERAL Y MANTENIMIENTO PREVENTIVO ANUAL A LAS L?NEAS DE TRANSMISI?N EXTERNAS DE ECSA L349 Y L352 Y CAMBIO DE CELDAS DE MEDIA TENSI?N. A CARGO DE BRAYAN MOLINA.
SUR	ECSA 5 ESTRELLAS	U001	UNIDAD INDISPONIBLE	8/12/2020	17:41	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	11.13	0	20-1840. INSPECC?N GENERAL Y MANTENIMIENTO PREVENTIVO ANUAL A LAS L?NEAS DE TRANSMISI?N EXTERNAS DE ECSA L349 Y L352 Y CAMBIO DE CELDAS DE MEDIA TENSI?N. A CARGO DE BRAYAN MOLINA.
SUR	ECSA 5 ESTRELLAS	U001	UNIDAD INDISPONIBLE	9/12/2020	18:05	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	7.35	0	20-1840. INSPECC?N GENERAL Y MANTENIMIENTO PREVENTIVO ANUAL A LAS L?NEAS DE TRANSMISI?N EXTERNAS DE ECSA L349 Y L352 Y CAMBIO DE CELDAS DE MEDIA TENSI?N. A CARGO DE BRAYAN MOLINA.
SUR	ECSA 5 ESTRELLAS	U001	UNIDAD INDISPONIBLE	13/12/2020	18:05	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	6.35	0	20-1870 Y 20-1840. TRABAJO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE ECSA. A CARGO DE BRAYAN MOLINA.
SUR	FOTERSA SOLAR PACFI	U001	UNIDAD INDISPONIBLE	10/12/2020	18:19	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	5.47	0	20-1858. DESPEJE DE LA LINEA ASOCIADA A PLANTA SLU-L355 PARA CAMBIO DE TRANSFORMADOR DE PUESTA A TIERRA.
SUR	HELIOS GENERSA	U001	UNIDAD INDISPONIBLE	16/12/2020	18:54	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	5.25	0	20-1914. DESPEJE DE LAS LINEAS SLU-L350 Y SLU-L356 ASOCIADAS A LAPLANTAS HELIOS Y MECER PARA MANTENIMIENTO L?NEA. A CARGO DE GRUPO TERRA.
SUR	LAS LAJAS	U001	UNIDAD INDISPONIBLE	8/12/2020	18:57	EFFECTUAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	5.35	0	APERTURA DEL SLU-L363; MANIOBRAS A SOLICITUD DE ANIBAL RODAS PARA RESOCAR BORNES A LA SALIDA DE S/E SLU.
SUR	LAS LAJAS	U001	UNIDAD INDISPONIBLE	9/12/2020	19:54	EFFECTUAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	1.82	0	APERTURA DE LA LINEA SLU-L363 A SOLICITUD DE ANIBAL RODAS; OPERADOR DE LA PLANTA. PAMA MANTENIMIENTO Y RESOCADO DE TERMINALES DE CABLEADO XLPE DEBIDO A PUNTOS CALIENTES.
SUR	LAS LAJAS	U001	SALIDA DE UNIDAD(ES)	21/12/2020	20:21	EFFECTUAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	3.32	0.02	APERTURA DE LA LINEA SLU-L363 A SOLICITUD DE AN?BAL RODA ENCARGADO DE LA GENERACI?N LAS LAJAS ; PARA CORTE DE RAMAS EN L?NEA L363
SUR	LAS LAJAS	U001	SALIDA DE UNIDAD(ES)	22/12/2020	18:24	EFFECTUAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	2.35	0.02	APERTURA A SOLICITUD DE AN?BAL RODA ENCARGADO DE LA GENERACI?N LAS LAJAS ; PARA CORTE DE RAMAS EN L?NEA L363
SUR	LUFUSSA III	U003	UNIDAD INDISPONIBLE	12/12/2020	0:00	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	40.83	0	20-1805 PARA REALIZAR MANTENIMIENTO AL GENERADOR
SUR	LUFUSSA III	U005	UNIDAD INDISPONIBLE	18/12/2020	0:00	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	41.58	0	20-1904. PARA REALIZAR MANTO AL GENERADOR.
SUR	LUFUSSA III	U006	UNIDAD INDISPONIBLE	14/12/2020	0:00	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	17.33	0	20-1902; MANTTO. AL GENERADOR INICIANDO ORDEN DE DESPEJE; BAJAN DISPONIBILIDAD DE 240 A 230MW
SUR	LUFUSSA III	U006	UNIDAD INDISPONIBLE	26/12/2020	0:00	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	23.5	0	20-1939. PARA REALIZAR MANTO AL TREN DE POTENCIA DE CILINDRO B3. NO AFECTA DISPONIBILIDAD.
SUR	LUFUSSA III	U009	UNIDAD INDISPONIBLE	4/12/2020	0:00	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	56.95	0	20-1802 PARA REALIZAR MANTENIMIENTO AL GENERADOR; BAJAN DISPONIBILIDAD DE 240 MW A 230 MW.
SUR	LUFUSSA III	U009	UNIDAD INDISPONIBLE	28/12/2020	22:00	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0	0	20-1947; MANTTO. SISTEMA DE GASES DE ESCAPE; MANTIENEN DISPONIBILIDAD DE 240MW
SUR	LUFUSSA III	U010	UNIDAD INDISPONIBLE	6/12/2020	8:57	EFFECTUAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	30.62	0	A ESTA HORA QUEDA INDISPONIBLE LA UNIDAD PARA REALZAR REVISION AL GENERADOR. MANTIENEN DISPONIBILIDAD DE 212 MW
SUR	LUFUSSA III	U011	UNIDAD INDISPONIBLE	10/12/2020	0:00	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	43.45	0	20-1813; UNIDAD SE DECLARA INDISPONIBLE PARA LLEVAR A CABO LOS TRABAJOS PROGRAMADOS SEG?N ORDEN
SUR	LUFUSSA III	U016	UNIDAD INDISPONIBLE	16/12/2020	0:00	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	41	0	20-1903; PARA MANTENIMIENTO AL GENERADOR.
SUR	LUFUSSA VALLE	U001	UNIDAD INDISPONIBLE	4/12/2020	7:06	EFFECTUAR MANTO DE LAS 6000 HRS	56.48	0	20-1835; UNIDAD SE DECLARA INDISPONIBLE PARA LLEVAR A CABO MANTENIMIENTO DE 6000 HRS Y MANTENIMIENTO DE SISTEMA DE INYECCI?N.
SUR	LUFUSSA VALLE	U001	UNIDAD INDISPONIBLE	11/12/2020	7:00	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0	0	20-1876 UNIDAD SE DECLARA INDISPONIBLE PARA LLEVAR A CABO TRABAJOS PROGRAMADOS SEG?N ORDEN
SUR	LUFUSSA VALLE	U003	UNIDAD INDISPONIBLE	26/12/2020	7:00	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0	0	20-1938;LIMPIEZA DEL CARTER Y CAMBIO CODO LADO A;MANTIENEN LOS 70 MW.
SUR	LUFUSSA VALLE	U007	UNIDAD INDISPONIBLE	19/12/2020	7:00	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0	0	20-1927. PARA REALIZAR LIMPIEZA DE CARTER. NO AFECTA DISPONIBILIDAD.
SUR	MARCOVIA	U001	UNIDAD INDISPONIBLE	14/12/2020	17:47	EFFECTUAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	5.32	0	APERTURA DE LA LINEA SLU-L351 ASOCIADA A LA PLANTA A SOLICITUD DE ERWIN FLORES SUPERVISOR DE MANTENIMIENTO DE LA GENERADORA MCV. PARA CORTE DE RAMAS CERCANA A LA LINEA L351
SUR	MECER	U001	UNIDAD INDISPONIBLE	16/12/2020	18:54	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	4.85	0	20-1914. DESPEJE DE LAS LINEAS SLU-L350 Y SLU-L356 ASOCIADAS A LAPLANTAS HELIOS Y MECER PARA MANTENIMIENTO L?NEA. A CARGO DE GRUPO TERRA.
SUR	SERSA CHOLUTECA I	U001	UNIDAD INDISPONIBLE	7/12/2020	18:00	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	10.58	0	20-1839. INSPECC?N GENERAL Y MANTENIMIENTO PREVENTIVO ANUAL A LAS L?NEAS DE TRANSMISI?N EXTERNAS DE ECSA L353 (CLU) Y L354 (CLD) Y CAMBIO DE CELDAS DE MEDIA TENSI?N. A CARGO DE BRAYAN MOLINA.

SALIDAS DE OPERACIÓN POR MANTENIMIENTO GENERACION DEL SIN DE DICIEMBRE 2020

AREA	PLANTA	UNIDAD	EVENTO	FECHA	HORA DE APERTURA	CAUSA	DURACION (Hrs)	CARGA (MW)	COMENTARIO
SUR	SERSA CHOLUTECA I	U001	UNIDAD INDISPONIBLE	8/12/2020	17:41	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	11.13	0	20-1843. DESPEJE DE LA LINEA ASOCIADA A LA PLANTA SLU-L353 PARA TRABAJOS DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE ECSA. A CARGO DE BRAYAN MOLINA.
SUR	SERSA CHOLUTECA I	U001	UNIDAD INDISPONIBLE	9/12/2020	18:05	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	7.35	0	20-1851. APERTURA DE LA LINEA SLU-L353 PARA TRABAJOS DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE ECSA. A CARGO DE BRAYAN MOLINA.
SUR	SERSA CHOLUTECA I	U001	UNIDAD INDISPONIBLE	11/12/2020	17:52	EJECUTAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	5.83	0	20-1861. APERTURA DE LA LINEA SLU-L353 ASOCIADA A LA PLANTA PARA TRABAJOS DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE ECSA. A CARGO DE BRAYAN MOLINA.
SUR	SERSA CHOLUTECA I	U001	UNIDAD INDISPONIBLE	13/12/2020	18:06	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	6.33	0	20-1870 Y 20-1840. TRABAJO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE ECSA. A CARGO DE BRAYAN MOLINA.
SUR	SERSA CHOLUTECA I	U001	UNIDAD INDISPONIBLE	14/12/2020	17:56	EJECUTAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	4.93	0	APERTURA DE LAS LINEAS SLU-L353 Y L-354 A SOLICITUD DE BRYAN MOLINA ENCARGADO DE LA GENERACION CHOLUTECA I Y II PARA CAMBIO DE PARRAYO ARQUEADO EN EL POSTE 1.
SUR	SERSA CHOLUTECA II	U001	UNIDAD INDISPONIBLE	8/12/2020	17:41	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	11.13	0	20-1843. DESPEJE DE LA LINEA ASOCIADA A LA PLANTA SLU-L354 PARA TRABAJOS DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE ECSA. A CARGO DE BRAYAN MOLINA.
SUR	SERSA CHOLUTECA II	U001	UNIDAD INDISPONIBLE	9/12/2020	18:05	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	7.35	0	20-1851. APERTURA DE LA LINEA SLU-L354 PARA TRABAJOS DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE ECSA. A CARGO DE BRAYAN MOLINA.
SUR	SERSA CHOLUTECA II	U001	UNIDAD INDISPONIBLE	11/12/2020	17:52	EJECUTAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	5.83	0	20-1861. APERTURA DE LA LINEA SLU-L354 ASOCIADA A LA PLANTA PARA TRABAJOS DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE ECSA. A CARGO DE BRAYAN MOLINA.
SUR	SERSA CHOLUTECA II	U001	UNIDAD INDISPONIBLE	13/12/2020	18:06	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	6.33	0	20-1870 Y 20-1840. TRABAJO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE ECSA. A CARGO DE BRAYAN MOLINA.
SUR	SERSA CHOLUTECA II	U001	UNIDAD INDISPONIBLE	14/12/2020	17:56	EJECUTAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	4.93	0	APERTURA DE LAS LINEAS SLU-L353 Y L-354 A SOLICITUD DE BRYAN MOLINA ENCARGADO DE LA GENERACION CHOLUTECA I Y II PARA CAMBIO DE PARRAYO ARQUEADO EN EL POSTE 1.
SUR	TERM LA GRECIA	U002	SALIDA DE UNIDAD(ES)	4/12/2020	9:15	EJECUTAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	3.88	15	FELIPE GALO OPERADOR DE PLANTA DE CELSUR REPORTA SALIDA PARA EJECUTAR MANTENIMIENTO INTERNO.

ANEXO 6 – MANTENIMIENTOS EN TRANSMISIÓN

SALIDAS DE OPERACIÓN POR MANTENIMIENTO TRANSMISION DEL SIN DE DICIEMBRE 2020

AREA	SUBESTACION	LINEA	EVENTO	FECHA	HORA DE APERTURA	CAUSA	DURACION (Hrs)	CARGA (MW)	COMENTARIO
CA	CAÑAVERAL	L429	DESPEJE DE LINEA	10/12/2020	9:21	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	6.38	0	20-1852 DESPEJE DE LA LINEA NIS-CRL L429 PARA REALIZAR CAMBIO DE POSTE PODRIDO; RETIRAR POSTES DAÑADOS DE ESTRUCTURA #225; CORTE DE RAMAS CERCANAS A LA LINEA. A CARGO DE GUSTAVO PERALTA.
NO	TERMICA ALSTHOM	L404	DESPEJE DE LINEA	1/12/2020	9:46	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	3.93	0	20-1826 PARA REALIZAR PRUEBAS DE PROTECCIONES Y CONEXI?N DE CONTRIBUCION DE LA MEDICION L404 DE PLANTA EL FARO. A CARGO DE MARTIN GARCIA.
NO	BERMEJO	L404	APERTURA MANUAL DE LINEA	16/12/2020	14:17	EFECTUAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	2.37	3.1	SE ABRE LA LINEA BER-TAL L404 MANIOBRAS A SOLICITUD DE EDUARDO L?PEZ DE L?NEAS DE TRANSMISI?N PARA REPARAR ESTRUCTURA #32 EN MAL ESTADO YA QUE UN VEH?CULO IMPACT? CON ESTA.
NO	BECOSA	L565	APERTURA MANUAL DE LINEA	19/12/2020	7:28	EFECTUAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	12.48	24.4	APERTURA A SOLICITUD DE GENERACI?N DE BECOSA PARA MANTENIMIENTO GENERAL DE LA L?NEA DE EMERGENCIA. PERSONAL DE LA GENERACI?N BECOSA MANDARA CORREO A SALA DE CONTROL DEL MANTENIMIENTO DE EMERGENCIA TIEMPO ESTIMADO 8 HORAS.
SUR	AGUA FRIA	L616	DESPEJE DE LINEA	5/12/2020	18:13	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	7.88	27.88	20-1791. DESPEJE DE LA LINEA AGF-AGC L616; PARA MANTENIMIENTO Y PRUEBAS EL?CTRICAS 63E16; 63L16; 66L16;64L16;68L16. A CARGO DE JUAN PABLO RUBIO.
SUR	AGUA FRIA	L641	DESPEJE DE LINEA	6/12/2020	18:59	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	7.3	20.8	20-1799. MANTENIMIENTO Y PRUEBAS EL?CTRICAS 63E41; 63L41; 66L41;64L41;68L41;PARRAYOS L641. A CARGO DE JUAN RUBIO. NOTA: NO SE PUDO APERTURA AGF 62L41 Y AGF 62E41 DESDE ODS DEBIDO A QUE ESTA PERTURBADOS LOS INTERRUPTORES. SE REALIZO APERTURA EN YARDA LOS INTERRUPTORES
SUR	PAVANA	L619	DESPEJE DE LINEA	12/12/2020	8:55	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	5.7	65.45	20-1864. DESPEJE DE LA LINEA PAV-CDH L619 PARA CAMBIO DE AISLAMIENTO T161 Y T171. A CARGO DE DARWIN HERNANDEZ.

ANEXO 7 – MANTENIMIENTOS EN DISTRIBUCIÓN

SALIDAS DE OPERACIÓN POR MANTENIMIENTO DISTRIBUCION DEL SIN DE DICIEMBRE 2020

AREA	SUBESTACION	LINEA	EVENTO	FECHA	HORA DE APERTURA	CAUSA	DURACION (Hrs)	CARGA (MW)	COMENTARIO
CA	LA ENTRADA	L362	APERTURA DE RESTAURADOR	9/12/2020	8:30	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0	4.68	20-1849 APERTURA DEL LEC RS362-2003559 PARA REALIZAR INSTALACION DE EQUIPO DE MEDICION A GERSA CHAMELECON. A CARGO DE EEH.
CE	LA LEONA	L234	DESPEJE DE LINEA	9/12/2020	8:18	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0.82	1.64	20-1845 PARA REALIZAR INSTALACION DE INTERRUPTOR EN VACIO 2007037 PUENTE SOBERANIA LNZ-L263/LLN-L234. A CARGO DE EEH. INTERRUPCION MOMENTANEA PARA SECCIONAR AREA DE TRABAJO.
CE	LA LEONA	L234	DESPEJE DE LINEA	9/12/2020	16:00	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0.87	1.98	20-1845 FINALIZA ORDEN DE OPERACION PARA REALIZAR INSTALACION DE INTERRUPTOR EN VACIO 2007037 PUENTE SOBERANIA LNZ-L263/LLN-L234. A CARGO DE EEH.
CE	LAINEZ	L262	DESPEJE DE LINEA	9/12/2020	8:16	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0.67	2.1	20-1846 PARA REALIZAR INSTALACION DE INTERRUPTOR EN VACIO 2007035 LA HOYA LNZ-L262/LLN-L233. A CARGO DE EEH INTERRUPCION MOMENTANEA PARA SECCIONAR AREA DE TRABAJO.
CE	LAINEZ	L262	DESPEJE DE LINEA	9/12/2020	16:00	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0.68	2.37	20-1846 FINALIZA ORDEN DE OPERACION PARA REALIZAR INSTALACION DE INTERRUPTOR EN VACIO 2007035 LA HOYA LNZ-L262/LLN-L233. A CARGO DE EEH INTERRUPCION MOMENTANEA PARA RESTABLECER SECCIONAMIENTO DEL AREA DE TRABAJO.
CE	LAINEZ	L263	APERTURA MANUAL DE LINEA	9/12/2020	8:17	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0.98	2.85	20-1844 PARA REALIZAR INSTALACION DE INTERRUPTOR EN VACIO 2007037 PUENTE SOBERANIA LNZ-L263/LLN-L234. A CARGO DE EEH. INTERRUPCION MOMENTANEA PARA SECCIONAR AREA DE TRABAJO.
CE	LAINEZ	L263	DESPEJE DE LINEA	9/12/2020	16:00	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0.87	3.31	20-1844 PARA REALIZAR INSTALACION DE INTERRUPTOR EN VACIO 2007037 PUENTE SOBERANIA LNZ-L263/LLN-L234. A CARGO DE EEH. INTERRUPCION MOMENTANEA PARA RESTABLECER SECCIONAMIENTO DE AREA DE TRABAJO. ESTE INTERRUPTOR NO RESPONDE A LA ORDEN DE CIERRE; FUE EVALUADO POR EEH EN LA S/E Y DETERMINARON QUE SE SIGUIR? CON LA REVISI?N HASTA MA?ANA 10/12/2020; A LAS 17:25 HRS. EL CIRCUITO QUEDA ENLAZADO AL LLN L234.
CE	SANTA FE	L229	DESPEJE DE LINEA	10/12/2020	8:03	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0.78	3.98	20-1853 PARA REALIZAR INSTALACION DE INTERRUPTOR EN VACIO 2007041 INSTITUTO CENTRAL MFL-L240/SFE-L229. A CARGO DE EEH. INTERRUPCION MOMENTANEA PARA SECCIONAR AREA DE TRABAJO.
CE	SANTA FE	L229	DESPEJE DE LINEA	10/12/2020	14:09	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0.7	4.18	20-1853 FINALIZA ORDEN DE OPERACION PARA REALIZAR INSTALACION DE INTERRUPTOR EN VACIO 2007041 INSTITUTO CENTRAL MFL-L240/SFE-L229. A CARGO DE EEH. INTERRUPCION MOMENTANEA PARA COMPLETAR CIRCUITO.
CE	SUYAPA	L254	DESPEJE DE LINEA	13/12/2020	8:05	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	7.82	1.27	20-1868. CONSTRUCCION DE ALIMENTADOR PRINCIPAL SUY-L252 ALIMENTACION CENTRO C?VICO GUBERNAMENTAL (CCG). A CARGO DE SCADA EEH.
CE	SUYAPA	L254	DESPEJE DE LINEA	27/12/2020	8:01	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0.13	1.17	20-1926. CONSTRUCCION DE ALIMENTACION PRINCIPAL SUY L252 ALIMENTACION CENTRO C?VICO GUBERNAMENTAL (CCG). A CARGO DE EEH.
CE	SUYAPA	L254	DESPEJE DE LINEA	27/12/2020	16:32	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0.1	0.47	20-1926. FINALIZA ORDEN DE OPERACION DE CONSTRUCCION DE ALIMENTACION PRINCIPAL SUY L252 ALIMENTACION CENTRO C?VICO GUBERNAMENTAL (CCG). A CARGO DE EEH.
CE	SUYAPA	L256	DESPEJE DE LINEA	19/12/2020	8:06	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0.1	4.7	20-1897. HABILITACION DE EQUIPO DE SECCIONAMIENTO. A CARGO DE EEH.
CE	SUYAPA	L256	DESPEJE DE LINEA	19/12/2020	10:59	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0.15	1.9	20-1897. FINALIZACION DE ORDEN DE OPERACION DE HABILITACION DE EQUIPO DE SECCIONAMIENTO. A CARGO DE EEH.
CE[R]	CHICHICASTE	L362	DESPEJE DE LINEA	10/12/2020	8:02	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0.12	1.55	20-1855 PARA REALIZAR MANTENIMIENTO GENERAL. A CARGO DE EEH. INTERRUPCION MOMENTANEA PARA SECCIONAR AREA DE TRABAJO.
CE[R]	CHICHICASTE	L362	DESPEJE DE LINEA	10/12/2020	16:38	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0.08	1.55	20-1855 FINALIZA ORDEN DE OPERACION PARA REALIZAR MANTENIMIENTO GENERAL. A CARGO DE EEH. INTERRUPCION MOMENTANEA PARA COMPLETAR CIRCUITO.
CE[R]	COMAYAGUA	L316	DESPEJE DE LINEA	20/12/2020	8:05	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	12.68	12.7	20-1895. REPOTENCIACION Y CONSTRUCCION DE ESTRUCTURA DOBLE TERNA NUEVO CIRCUITO. A CARGO DE EEH.
CE[R]	COMAYAGUA	L317	DESPEJE DE LINEA	20/12/2020	8:05	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	8.25	0.433	20-1896. REPOTENCIACION Y CONSTRUCCION DE ESTRUCTURA DOBLE TERNA NUEVO CIRCUITO. A CARGO DE EEH.
CE[R]	COMAYAGUA	L317	DESPEJE DE LINEA	20/12/2020	17:30	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0.03	8.81	20-1895 PARA ENLAZAR CARGA DE L316 A L317 YA QUE INTERRUPTOR 52T55 DEL T555 ESTA PRESENTANDO PROBLEMAS PARA CERRARLO. SE NORMALIZARA CUANDO PERSONAL DE LA ENEE RESUELVA LA FALLA EN ESTE INTERRUPTOS.
CE[R]	COMAYAGUA	L325	APERTURA DE RESTAURADOR	8/12/2020	10:33	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	2.5	1.487	APERTURA DE RESTAURADOR CYG RS325-305595 QUE MIRA A ZG A SOLICITUD DE ESDRAS MALDONADO ENCARGADO DE LA PLANTA PARA CORTE DE AREA CERCA A LA LINEA EN SECTOR DE CASA DE M?QUINA.
NO	CHOLOMA	L276	DESPEJE DE LINEA	7/12/2020	8:00	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	5.92	0.22	20-1837. INSTALACION DE EQUIPO DE MEDICION; MANTENIMIENTO A SECCIONADORAS 21L76 Y 23L76.
NO	VILLANUEVA	L392	DESPEJE DE LINEA	27/12/2020	8:10	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0.1	7.3	20-1936. MANTENIMIENTO GENERAL EN PARQUE INDUSTRIAL ZIP BUENA VISTA. A CARGO DE EEH.
NO	VILLANUEVA	L392	DESPEJE DE LINEA	27/12/2020	14:02	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0.2	7.1	20-1936. FINALIZA ORDEN DE OPERACION DE MANTENIMIENTO GENERAL EN PARQUE INDUSTRIAL ZIP BUENA VISTA. A CARGO DE EEH.
NO[R]	PROGRESO	L317	DESPEJE DE LINEA	9/12/2020	8:49	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	7.73	5.43	20-1850 PARA REALIZAR MANTENIMIENTO Y PRUEBAS AL PGR 32L17. A CARGO DE EEH.
SUR	PAVANA	L369	DESPEJE DE LINEA	12/12/2020	8:00	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0.13	2.53	20-1863. MANTENIMIENTO GENERAL DEL CIRCUITO Y CAMBIO DE ESTRUCTURA H. A CARGO DE EEH. APERTURA MOMENTANEA DE INTERRUPTOR PARA ABRIR Y CERRAR CUCHILLAS EN COMUNIDAD DE AGUA FR?A.

SALIDAS DE OPERACIÓN POR MANTENIMIENTO DISTRIBUCION DEL SIN DE DICIEMBRE 2020

AREA	SUBESTACION	LINEA	EVENTO	FECHA	HORA DE APERTURA	CAUSA	DURACION (Hrs)	CARGA (MW)	COMENTARIO
SUR	PAVANA	L369	DESPEJE DE LINEA	12/12/2020	15:29	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0.17	0.11	20-1863. MANTENIMIENTO GENERAL DEL CIRCUITO Y CAMBIO DE ESTRUCTURA H. A CARGO DE EEH. APERTURA MOMENTANEA DE INTERRUPTOR PARA CERRAR CUCHILLAS EN COMUNIDAD DE AGUA FRÍA.
SUR	SANTA LUCIA	L318	DESPEJE DE LINEA	3/12/2020	8:14	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	8.42	14.37	20-1785. MANTENIMIENTO GENERAL DEL CIRCUITO. A CARGO DE EEH. NOTIFICA PERSONAL DE EEH. QUE NO SE PUDO APERTURA LA CUCHILLA SLU 33L18 DEBIDO PROBLEMAS MECANICAS DE LA CUCHILLA.

ANEXO 8 – MANTENIMIENTOS EN SUBESTACIONES

SALIDAS DE OPERACIÓN POR MANTENIMIENTO SUBESTACIONES DEL SIN DE DICIEMBRE 2020

AREA	SUBESTACION	EQUIPO	EVENTO	FECHA	HORA DE APERTURA	CAUSA	DURACION (Hrs)	CARGA (MW)	COMENTARIO
CA	ERANDIQUE	32L71	DESPEJE DE INTERRUPTOR	18/12/2020	11:22	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	1.95	0	20-1892 PARA REALIZAR PRUEBAS A TC'S DE MEDICION DE INTERRUPTORES ERA-32L71 Y ERA-32L72. A CARGO DE EEH.
CA	ERANDIQUE	32L72	DESPEJE DE INTERRUPTOR	18/12/2020	13:20	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	1.85	0	20-1892 PARA REALIZAR PRUEBAS A TC'S DE MEDICION DE INTERRUPTORES ERA-32L71 Y ERA-32L72. A CARGO DE EEH.
CA	LA ENTRADA	32B10	DESPEJE DE INTERRUPTOR	17/12/2020	10:43	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0.52	0	20-1890 PARA REALIZAR PRUEBAS A TC'S DE MEDICION. A CARGO DE EEH.
CA	LA ENTRADA	32B10	CIERRE DE INTERRUPTOR	30/12/2020	10:36	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	7.12	0	20-1942. MANTENIMIENTO GENERAL DEL INTERRUPTOR; REVISI?N DE BOBINAS Y TC'S DE PROTECCI?N. A CARGO DE SCADA EEH.
CA	LA ENTRADA	32L59	DESPEJE DE INTERRUPTOR	16/12/2020	12:10	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0	0	20-1888. PRUEBAS A INTERRUPTORES LEC 32L59 Y LEC 32L60. ESTOS EQUIPOS SE ENCUENTRAN ABIERTOS.
CA	LA ENTRADA	32L60	DESPEJE DE INTERRUPTOR	16/12/2020	12:10	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0	0	20-1888. PRUEBAS A INTERRUPTORES LEC 32L59 Y LEC 32L60. ESTOS EQUIPOS SE ENCUENTRAN ABIERTOS.
CA	LA ENTRADA	32L61	DESPEJE DE INTERRUPTOR	17/12/2020	8:36	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	2.12	0	20-1890 PARA REALIZAR PRUEBAS A TC'S DE MEDICION. A CARGO DE EEH.
CA	LA ENTRADA	32L62	DESPEJE DE INTERRUPTOR	17/12/2020	11:14	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	1.18	0	20-1890 PARA REALIZAR PRUEBAS A TC'S DE MEDICION. A CARGO DE EEH.
CA	LA ENTRADA	32L62	DESPEJE DE INTERRUPTOR	30/12/2020	10:36	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	7.12	0	20-1942. MANTENIMIENTO GENERAL DEL INTERRUPTOR; REVISI?N DE BOBINAS Y TC'S DE PROTECCI?N. A CARGO DE SCADA EEH.
CE	SANTA FE	23L27	APERTURA MANUAL DE SECCIONA	2/12/2020	8:03	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	3.7	0	20-1778; PARA REALIZAR VISITA 2 SECCIONADORA 23L27. A CARGO DE EEH.
CE	SUYAPA	22L58	DESPEJE DE INTERRUPTOR	22/12/2020	8:00	VISITA TRES	7.35	5.33	20-1919. VISITA 3 CAMBIO DE EMERGENCIA SECCIONADORA DE L?NEA SUY-23L58; MANTENIMIENTO PREVENTIVO AL CIRCUITO. A CARGO DE SCADA EEH.
CE	TONCONTIN	T609	APERTURA MANUAL DE TRAF0.	6/12/2020	8:20	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	7.13	0	20-1795. HABILITACI?N DE 62T09 Y REVISI?N DE OLTC DE TRANSFORMADOR. A CARGO ELDER CHAVEZ Y SCADA EEH.
CE[R]	COMAYAGUA	32L25	DESPEJE DE INTERRUPTOR	1/12/2020	9:21	VISITA DOS	2.93	0	20-1775 PARA REALIZAR VISITA 2 INTERRUPTOR 32L25. A CARGO DE EEH. SIN INTERRUPCION DE SERVICIO.
CE[R]	COMAYAGUA	T555	APERTURA MANUAL DE TRAF0.	20/12/2020	8:16	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	10.63	0	20-1895. REPOTENCIACI?N Y CONSTRUCCI?N DE ESTRUCTURA DOBLE TERNA NUEVO CIRCUITO. A CARGO DE EEH.
CE[R]	PATUCA III	T621	APERTURA MANUAL DE TRAF0.	23/12/2020	9:55	EJECUTAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	1.47	0	APERTURA A SOLICITUD DE PERSONAL DE PAT PARA REALIZAR REVISI?N POR DISPARO DEL 22/12/2020 20:11HRS. CIERRE A SOLICITUD DE PERSONAL DE PAT PARA QUE EL T622 PUDIERA ABSORBER REACTIVO Y ASI PODER SUBIR REACTIVO DE LA UNIDAD #1.
LA	CEIBA TERMICA	32L08	DESPEJE DE INTERRUPTOR	3/12/2020	9:13	VISITA DOS	4.08	0	20-1787. VISITA 2 A INTERRUPTOR CTE 32L8 . A CARGO DE EEH .
LA	LA ENSENADA	T580	APERTURA MANUAL DE TRAF0.	6/12/2020	4:41	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	13.5	0	20-1875. INICIA ORDEN DE OPERACI?N TRABAJOS EN LADO DE ALTA EN TRANSFORMADORES DE SUBESTACI?N LA ENSENADA T580 Y T579.
LA[R]	COYOLAS CENTRAL	32L41	DESPEJE DE INTERRUPTOR	22/12/2020	10:28	VISITA DOS	2.23	0	20-1921. VISITA 2 A INTERRUPTOR CCE 32L41. A CARGO DE SCADA EEH.
LA[R]	COYOLAS CENTRAL	51T13	APERTURA MANUAL DE SECCIONA	13/12/2020	9:39	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	2.1	0	20-1879. DESCONEXI?N DE CONDUCTORES DE LA BARRA PRINCIPAL ASOCIADA A CCE 51T13.
LA[R]	COYOLAS CENTRAL	T530	APERTURA MANUAL DE TRAF0.	13/12/2020	9:36	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	2.2	0	20-1879. DESCONEXI?N DE CONDUCTORES DE LA BARRA PRINCIPAL ASOCIADA A CCE 51T13.
LA[R]	ISLETAS	32L44	DESPEJE DE INTERRUPTOR	23/12/2020	10:13	VISITA DOS	2.83	0	20-1924. VISITA II A DISPOSITIVO ISL 32L44.
NO	EL RETORNO DOS	UM503	APERTURA MANUAL DE U. MOVIL	18/12/2020	8:31	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	3.05	0	20-1913 PARA REALIZAR REEMPLAZO URGENTE DE BANCO DE BATERIAS EN MAL ESTADO; REALIZAR VISITA II AL BANCO DE BATERIAS. A CARGO DE ALLAN CASCO.
NO	LA PUERTA	T502	APERTURA MANUAL DE TRAF0.	21/12/2020	16:02	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	1	0	20-1937. CORRECCI?N URGENTE DE PUNTO CALIENTE E HILO ROTOS EN BUSHING FASE 'A' LADO DE 13.8KV DE LPT T502. A CARGO DE RIGOBERTO C?RCAMO.
NO[R]	PROGRESO	32L18	DESPEJE DE INTERRUPTOR	10/12/2020	9:19	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	7.03	0	20-1856 PARA REALIZAR MANTENIMIENTO Y PRUEBAS AL PGR 32L18. A CARGO DE EEH. SIN INTERRUPCION DE SERVICIO.
NO[R]	PROGRESO	32L19	DESPEJE DE INTERRUPTOR	11/12/2020	8:44	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	6.48	0	20-1860. MANTENIMIENTO Y PRUEBAS AL PGR 32L19 . A CARGO DE EEH . SIN INTERRUPCION DE SERVICIO; CON ENLACE DE CARGA AL PGR 32L18
NO[R]	PROGRESO	42L12	DESPEJE DE INTERRUPTOR	2/12/2020	9:20	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	5.02	0	20-1781 PARA REALIZAR INSTALACION DE MOTOR DE CARGA DE RESORTE DE MECANISMO DEL INTERRUPTOR. A CARGO DE RONI PACHECO.
NO[R]	PROGRESO	62L02	APERTURA MANUAL DE INTERRUPTOR	16/12/2020	12:51	EJECUTAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	1.42	0	APERTURA DE URGENCIA SOLICITADA POR F?LIX TORRES DE PROTECCI?N Y MEDICI?N PARA REVISI?N DE INTERRUPTOR DEBIDO A QUE NO OBEDECE A LA ORDEN DE RECIERRE; CIERRE Y APERTURA REMOTA DESDE CABINA Y DESDE CND.
NO[R]	PROGRESO	62L02	APERTURA MANUAL DE INTERRUPTOR	17/12/2020	9:30	EJECUTAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	1.92	0	SOLICITADO POR FELIX TORRES DE PROTECCION Y MEDICION PARA REVISAR INTERRUPTOR 62L2 YA QUE ESTE NO ESTA RESPONDIENDO ORDEN DE CIERRE DESDE EL CND. OBS: SECCIONADORA 63L2 NO LLEGO ALARMA DE CIERRE POR LO QUE OPERADOR INFORMO A SUBESTACIONES YA QUE LA CERRO EN YARDA.
NO[R]	PROGRESO	B509	DESPEJE DE BARRA	2/12/2020	9:28	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	1.02	0	INICIA ORDEN DE OPERACI?N 20-1779 PARA REVISAR Y CORREGIR SE?ALES DE VOLTAJES EN TPS.
NO[R]	PROGRESO	T601	APERTURA MANUAL DE TRAF0.	15/12/2020	15:32	EJECUTAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	0.18	0	MANIOBRAS A SOLICITUD DE HUGO RAMIREZ PARA ENERGIZAR T601 Y DESPEJAR T603 PARA QUE ESTE PUEDA SER REVISADO. DEFECTOS DEL T603: 1) FUGAS DE ACEITE; 2) REDUCCI?N DE VIDA REMANENTE DEL AISLAMIENTO; 3) ALTO FACTOR DE POTENCIA EN BUSHINGS DE 138KV; 4) ALTA RESISTENCIA OHMICA DE EMBOBINADOS; 5) GASES DISUELTOS. NOTA: QUEDA TOTALMENTE DESPEJADO T603 DE MANERA INDEFINIDA.

SALIDAS DE OPERACIÓN POR MANTENIMIENTO SUBESTACIONES DEL SIN DE DICIEMBRE 2020

AREA	SUBESTACION	EQUIPO	EVENTO	FECHA	HORA DE APERTURA	CAUSA	DURACION (Hrs)	CARGA (MW)	COMENTARIO
NO[R]	PROGRESO	T603	APERTURA MANUAL DE TRAF0.	9/12/2020	12:36	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0.7	0	20-1848 PARA REALIZAR CONEXI?N Y PRUEBAS DE LOS RELES 90R DE LOS OLTC DE AMBOS TRANSFORMADORES. A CARGO DE MAURICIO ROSALES.
NO[R]	PROGRESO	T603	APERTURA MANUAL DE TRAF0.	15/12/2020	16:19	EFECTUAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	0	49.92	MANIOBRAS A SOLICITUD DE HUGO RAMIREZ PARA ENERGIZAR T601 Y DESPEJAR T603 PARA QUE ESTE PUEDA SER REVISADO. DEFECTOS DEL T603: 1) FUGAS DE ACEITE; 2) REDUCCI?N DE VIDA REMANENTE DEL AISLAMIENTO; 3) ALTO FACTOR DE POTENCIA EN BUSHINGS DE 138KV; 4) ALTA RESISTENCIA OHMICA DE EMBOBINADOS; 5) GASES DISUELTOS. NOTA: QUEDA TOTALMENTE DESPEJADO T603 DE MANERA INDEFINIDA.
NO[R]	PROGRESO	T604	APERTURA MANUAL DE TRAF0.	9/12/2020	8:59	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	3.05	69.5	20-1848 PARA REALIZAR CONEXI?N Y PRUEBAS DE LOS RELES 90R DE LOS OLTC DE AMBOS TRANSFORMADORES. A CARGO DE MAURICIO ROSALES. SE INICIARA PRIMERO CON EL T604 YA QUE INTERRUPTOR 52T3 NO RESPONDI? ORDEN DE APERTURA DESDE EL CND NI DESDE S/E PROGRESO YA QUE ESTE TIENE BAJO NIVEL DE GAS SF6; POR LO QUE PERSONAL DE SUBESTACIONES IRA A RELLENARLO.
SUR	AGUA CALIENTE	66L16	APERTURA MANUAL DE SECCIONA	5/12/2020	18:15	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	7.8	0	20-1791. DESPEJE DE LA LINEA AGF-AGC L616; PARA MANTENIMIENTO Y PRUEBAS EL?CTRICAS 63E16; 63L16; 66L16;64L16;68L16. A CARGO DE JUAN PABLO RUBIO.
SUR	AGUA FRIA	62E41	DESPEJE DE INTERRUPTOR	8/12/2020	7:18	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	5.52	0	20-1871. MANTENIMIENTO Y PRUEBAS EL?CTRICAS A 62E41 Y 63E41.
SUR	AGUA FRIA	62L16	DESPEJE DE INTERRUPTOR	10/12/2020	6:57	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	9.15	0	20-1874 PARA REALIZAR MANTENIMIENTO Y PRUEBAS ELECTRICAS 69L16; 62L16; 61L16; TP B641; 61L41; 62L41; 69L41. A CARGO DE JUAN PABLO RUBIO.
SUR	AGUA FRIA	62L41	DESPEJE DE INTERRUPTOR	6/12/2020	18:59	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	7.3	0	20-1799. MANTENIMIENTO Y PRUEBAS EL?CTRICAS 63E41; 63L41; 66L41;64L41;68L41;PARRAYOS L641. A CARGO DE JUAN PABLO RUBIO. NOTA: NO SE PUDO APERTURA AGF 62L41 Y AGF 62E41 DESDE ODS DEBIDO A QUE ESTA PERTURBADOS LOS INTERRUPTORES. SE REALIZO APERTURA EN YARDA LOS INTERRUPTORES
SUR	AGUA FRIA	62L41	DESPEJE DE INTERRUPTOR	10/12/2020	6:59	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	9.13	0	20-1874 PARA REALIZAR MANTENIMIENTO Y PRUEBAS ELECTRICAS 69L16; 62L16; 61L16; TP B641; 61L41; 62L41; 69L41. A CARGO DE JUAN PABLO RUBIO.
SUR	AGUA FRIA	63L16	APERTURA MANUAL DE SECCIONA	5/12/2020	18:15	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	7.8	0	20-1791. DESPEJE DE LA LINEA AGF-AGC L616; PARA MANTENIMIENTO Y PRUEBAS EL?CTRICAS 63E16; 63L16; 66L16;64L16;68L16. A CARGO DE JUAN PABLO RUBIO.
SUR	AGUA FRIA	63L16	APERTURA MANUAL DE SECCIONA	10/12/2020	7:01	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	9.07	0	20-1874 PARA REALIZAR MANTENIMIENTO Y PRUEBAS ELECTRICAS 69L16; 62L16; 61L16; TP B641; 61L41; 62L41; 69L41. A CARGO DE JUAN PABLO RUBIO.
SUR	AGUA FRIA	64L16	APERTURA MANUAL DE SECCIONA	5/12/2020	18:25	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	7.35	0	20-1791. DESPEJE DE LA LINEA AGF-AGC L616; PARA MANTENIMIENTO Y PRUEBAS EL?CTRICAS 63E16; 63L16; 66L16;64L16;68L16. A CARGO DE JUAN PABLO RUBIO.
SUR	AGUA FRIA	B642	DESPEJE DE BARRA	12/12/2020	18:00	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	1.37	0	20-1905. PARA REALIZAR CAMBIO TORNILLOS DE LA CAJA DE CONEXIONES DEL LADO DE BAJO VOLTAJE DEL TRANSFORMADOR DE POTENCIAL. A CARGO DE JUAN PABLO RUBIO.
SUR	AGUA FRIA	T650	APERTURA MANUAL DE TRAF0.	9/12/2020	6:58	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	9.5	0	20-1873 PARA REALIZAR MANTENIMIENTO Y PRUEBAS ELECTRICAS 69T51 62T51; 61T51; TP B642; 61T50; 62T50; 69T50. A CARGO DE JUAN PABLO RUBIO. INFORMA JUAN PABLO RUBIO QUE TP ASOCIADO A B642 QUEDA FUERA DE SERVICIO POR TUERCA TRASROSCADA EN TERMINAL DE CAJA DE CONEXIONES; PROCEDRAN CON BUSQUEDA DE RESPUESTOS PARA SU PRONTA REPARACI?N.
SUR	AGUA FRIA	T650	APERTURA MANUAL DE TRAF0.	21/12/2020	17:45	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	9.23	0	20-1895. PRUEBAS EL?CTRICAS POR MANTENIMIENTO ANUAL A T650; 61E41 ; 63T50; 66T50 Y 64T50. A CARGO DE EPR.
SUR	AGUA FRIA	T650	APERTURA MANUAL DE TRAF0.	22/12/2020	18:04	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	3.92	0	20-1935. PRUEBAS ELECTRICAS POR MANTENIMIENTO ANUAL A 32T50; 31T50 ; 34T50 ; 38T50 ; 68T50. REVISI?N DE FLA DE CIRCUITO DE VENTILACI?N AUXILIARES T650. A CARGO DE EPR.
SUR	AGUA FRIA	T651	APERTURA MANUAL DE TRAF0.	4/12/2020	17:42	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	11.9	0	20-1789; PARA REALIZAR MANTENIMIENTO Y PRUEBAS ELECTRICAS 61E16; 63T51; 66T51; 64T51; 68T51. A CARGO DE JUAN PABLO RUBIO.
SUR	AGUA FRIA	T651	APERTURA MANUAL DE TRAF0.	19/12/2020	17:52	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	8.43	0	20-1932 PARA REALIZAR MANTENIMIENTO Y PRUEBAS EL?CTRICAS 61E16; 63T51; 68T51. A CARGO DE JUAN PABLO RUBIO.
SUR	EL BIJAGUAL	61L39	APERTURA MANUAL DE SECCIONA	19/12/2020	13:49	EFECTUAR MANTTO. SIN ORDEN DE OPERACION	0.63	0	APERTURA MANUAL DEL INTERRUPTOR Y CUCHILLAS A SOCIADAS A SOLICITUD DE ELDER CHAVEZ PARA AJUSTAR 61L39 QUE NO CIERRA COMPLETAMENTE.
SUR	PAVANA	32L66	DESPEJE DE INTERRUPTOR	15/12/2020	10:08	VISITA TRES	0	0	20-1885. VISITA 3; CAMBIO DE INTERRUPTOR. SIN PERDIDA DE CARGA; CIRCUITO ENLAZADO A 32L67.
SUR	PAVANA	32L67	DESPEJE DE INTERRUPTOR	8/12/2020	9:58	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0	0	20-1842. CAMBIO DE INTERRUPTOR. INFORMA EEH QUE SE CAMBIA L366 A GRUPO 2.
SUR	PRADOS SUR	32L36	DESPEJE DE INTERRUPTOR	18/12/2020	18:05	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	10.28	0	20-1893. MANTTO Y PRUEBAS EL?CTRICAS 31T56; 32T56; 39T56; 34T56; A356; 31L36; 32L36; 39L36; A336; 34L36.
SUR	PRADOS SUR	T656	APERTURA MANUAL DE TRAF0.	16/12/2020	17:57	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	11.22	0	20-1889. MANTENIMIENTO Y PRUEBAS EL?CTRICAS A TRANSFORMADOR ELEVADOR T656. A CARGO DE JUAN PABLO RUBIO.
SUR	PRADOS SUR	T656	APERTURA MANUAL DE TRAF0.	17/12/2020	17:58	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	11.07	0	20-1891. MANTTO Y PRUEBAS EL?CTRICAS 66T56; 64T56; 69T56;
SUR	PRADOS SUR	T656	APERTURA MANUAL DE TRAF0.	18/12/2020	18:45	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	9.52	0	20-1893. MANTTO Y PRUEBAS EL?CTRICAS 31T56; 32T56; 39T56; 34T56; A356; 31L36; 32L36; 39L36; A336; 34L36.
SUR	SANTA LUCIA	T636	APERTURA MANUAL DE TRAF0.	12/12/2020	18:17	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	10.32	0	20-1866. PARA REALIZAR PRUEBAS ELECTRICAS A EQUIPO DE YARDA. A CARGO DE BRAYAN MOLINA.

ANEXO 9 – MANTENIMIENTOS EN LA INTERCONEXIÓN

SALIDAS DE OPERACIÓN POR MANTENIMIENTO INTERCONEXION DEL SIN DE DICIEMBRE 2020

AREA	SUBESTACION	LINEA	EVENTO	FECHA	HORA DE APERTURA	CAUSA	DURACION (Hrs)	CARGA (MW)	COMENTARIO
CA	LA ENTRADA	L629	APERTURA INTERCONEXIÓN	5/12/2020	7:31	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	3.93	20.37	20-1790. DESPEJE DE LAL INEA DE INTERCONEXION LEC-PAN L629 PARA PRUEBAS DE VERIFICACI?N ANUAL DE SISTEMA DE MEDICI?N COMERCIAL (NODO HND).
CA	LA ENTRADA	L629	APERTURA INTERCONEXIÓN	16/12/2020	7:09	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	0	0.24	20-1909. DESPEJE DE LINEA DE INTERCONEXION LEC-PAN L629 INSTALACT?N DE TORRE DE EMERGENCIA EN SITIO DE TORRE 84 (EPR). SE ESTIMA UN DESPEJE CONT?NUO DE 60 HORAS PARA HACER LA INSTALACT?N.
SUR	AGUA CALIENTE	L627	APERTURA INTERCONEXIÓN	2/12/2020	8:10	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	3.63	0	20-1777; DESPEJE DE LA LINEA DE INTEERCONECION AGC-SAN L627 PARA REALIZAR AUDITORIA DE SISTEMA DE MEDICION COMERCIAL SIEPAC. A CARGO DE EDUARDO MEDINA.
SUR	AGUA CALIENTE	L627	APERTURA INTERCONEXIÓN	26/12/2020	5:08	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	29.53	0	20-1929. DESPEJE DE LA LINEA DE INTERCONEXION AGC-SAN L627 PARA M MODERNIZACI?N DEL SISTEMA. SUSTITUCI?N DE ESTRUCTURA EN L?NEAS DE TRANSMISI?N TORRE 83. TRABAJOS A CARGO DE CNDC-ENATREL. A CARGO DE EPR.
SUR	AGUA CALIENTE	L628	APERTURA INTERCONEXIÓN	2/12/2020	13:00	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	4.05	17.1	20-1782 DEPSEJE DE LINEA DE INTERCONEXION AGC-15 DE SEP L628 PARA REALIZAR AUDITORIA DE SISTEMA DE MEDICION COMERCIAL SIEPAC. A CARGO DE EDUARDO MEDINA. OBS: LOS TRABAJOS DE EDUARDO MEDINA DEL LADO DE HONDURAS FINALIZARON A LAS 15:00HRS; PERO LOS TRABAJOS DEL LADO DEL SALVADOR NO FINALIZABAN A?N; POR ESTO EOR DECIDI? RESPETAR EL TIEMPO ESTABLECIDO EN EL DESPEJE EL CUAL CONTEMPLABA HASTA LAS 17:00 HRS.
SUR	LOS PRADOS	L617	APERTURA INTERCONEXIÓN	1/12/2020	9:04	EJECUTAR ORDEN DE OPERACION	3.97	0	20-1774; DESPEJE DE LA LINEA DE INTERCONEXION PRD-LNI 617 PARA REALIZAR AUDITORIA DE SISTEMA DE MEDICION COMERCIAL INTERCONEXION LEON. A CARGO DE EDUARDO MEDINA.
SUR	NUEVA NACAOME	L640	APERTURA INTERCONEXIÓN	3/12/2020	9:30	VISITA DOS	4.25	11.67	20-1786. DESPEJE DE LINEA DE INTERCONEXION NNC-15 DE SEPT PARA AUDITORIA DE SISTEMA DE MEDICI?N COMERCIAL INTERCONEXI?N 15 DE SEPTIEMBRE. A CARGO DE EDUARDO MEDINA (9867-9642). SE TUVO ATRASO POR PARTE DE PERSONAL DE LA SUBESTACT?N 15 DE SEPTIEMBRE ; PARA REALIZAR APERTURA DE LA CUCHILLA UT 8-23L. NOTA: AL REALIZARA PRUEBAS DE MEDICI?N EN LA L?NEA L640 ; NOS ALTERO LA MEDICI?N REAL.