



GERENCIA DE SUPERVISION SENI
REPORTE DIARIO DE GENERACION *

SUPERINTENDENCIA
DE ELECTRICIDAD

30 DE JUNIO 2020

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 29/06/20 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1	376,0	49,5
2	Punta Catalina 2	376,0	360,6
3	AES Andres	296,0	150,0
4	Los Mina CC total	318,0	300,0
5	Los Mina CC parcial		
6	Los Mina 5		
7	Los Mina 6		
8	Itabo 1	117,0	127,8
9	Itabo 2	117,0	124,9
10	Barahona Carbon	48,5	52,5
11	Palenque	24,2	24,0
12	HAINA TG	99,8	
13	Sultana del Este	66,8	58,6
14	QUISQUEYA 2	220,9	151,4
15	CEPP 1	16,2	
16	CEPP 2	49,0	
17	CESPM 1	96,3	73,9
18	CESPM 2	98,4	
19	CESPM 3	99,6	62,6
20	La Vega	87,6	62,6
21	Palamara	102,5	81,7
22	Pimentel 1	30,8	18,8
23	Pimentel 2	27,5	21,6
24	Pimentel 3	50,4	31,7
25	Metaldom	40,7	27,1
26	Los Origenes	57,3	55,8
27	Monte Rio	96,6	81,5
28	Quisqueya 1	160,0	101,3
29	Quisqueya 1 S. Pedro	50,7	64,3
30	San Felipe	176,4	
31	Estrella del Mar 2	108,6	100,8
32	INCA KM22	14,2	6,5
33	Bersal	23,8	10,0
	Subtotal Termicas	3.446,8	2.199,1
1	Los Cocos/Q. Cabrera	85,3	18,0
2	P. Eólico Larimar 1	49,5	36,0
3	P. Eólico Larimar 2	48,0	29,6
4	San Pedro Bio-Energy	27,8	22,0
5	P. Solar Montecristi	57,0	-
6	P. Eólico Agua Clara	50,0	35,9
7	P. Eólico Guanillo	50,0	38,0
8	P. Eólico Matafongo	34,0	5,3
9	P. Eólico Guzmancitos	50,0	18,5
10	P. Solar Mata de Palma	50,0	-
11	P. Solar Canoa	25,0	-
	Subtotal Renovables	526,6	203,2
1	Hidroelectricas	480,0	217,4
	Totales	4.453,4	2.620

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 29/6/20	
Demanda (MW)	2.620
Hora Dem. Max.	9:00 p.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	7 (01%)
EDESUR	17 (02%)
EDEESTE	11 (01%)
Total (MW)	35

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 29/6/20 (MW)	
Termicas	2.722,5
Renovables	203,2
Hidroelectricas	217,4
Totales	3.143,1

Unidades Indisponibles	

CESPM 2 (95 MW)
Salida: 6 de junio, 2020 Causa:
Orden administrativo por agotamiento de arranque en el mes. Posible entrada: 01 de julio, 2020.

Eventos Relevantes en el SENI*	

(*) Fuente: Organismo Coordinador.

LISTA DE MERITO

Orden	Unidad	Tipo de Combustible	Capacidad Disponible (MW)	Capacidad Disponible Acumulada (MW)	Costo Variable de Despacho (US\$/MWH)
1	ITABO 2	Carbón	120,0	0,00	21
2	ITABO 1	Carbón	120,0	240,00	22
3	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural	315,0	555,00	28
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural	-	555,00	28
5	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6	-	555,00	29
6	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6	-	555,00	31
7	BARAHONA CARBON	Carbón	52,0	607,00	34
8	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	205,0	717,00	38
9	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	93,0	922,00	38
10	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68,0	990,00	39
11	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural	-	990,00	40
12	LOS MINA 5	Gas Natural	-	990,00	42
13	LOS MINA 6	Gas Natural	-	1140,00	42
14	AES ANDRÉS	Gas Natural	150,0	1140,00	43
15	PALENQUE	Fuel Oil #6	24,0	1164,00	44
16	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85,8	1164,00	45
17	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural	-	1249,80	46
18	LA VEGA	Fuel Oil #6	68,0	1346,24	57
19	PALAMARA	Fuel Oil #6	95,3	1355,44	62
20	CESPM 3	Fuel Oil #2	85,0	1423,44	64
21	CESPM 2	Fuel Oil #2	-	1433,44	66
22	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1473,44	66
23	CESPM 1	Fuel Oil #2	85,0	1473,44	67
24	BERSAL	Fuel Oil #6	10,0	1473,44	68
25	INCA KM22	Fuel Oil #6	9,2	1558,44	68
26	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1609,67	70
27	CEPP 2	Fuel Oil #6	-	1641,09	73
28	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	23,6	1637,55	74
29	CEPP 1	Fuel Oil #6	-	1637,55	74
30	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1637,55	75
31	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1696,45	84
32	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO FO	Gas Natural	-	1696,45	109
33	QUISQUEYA 1 FO	Gas Natural	-	1696,45	113
34	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil # 6	-	1696,45	138
35	SAN FELIPE	Fuel Oil # 6	-	1696,45	140
36	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2, 6	-	1696,45	168
37	HAINA TG	Fuel Oil #2	-	1696,45	178
38	#¡REF!	#¡REF!	#¡REF!	#¡REF!	#¡REF!
39					
	CMG TOPE USS/MWh	67,42			

**Evolución de la Generación en las 24 Hrs del
29 DE JUNIO 2020**

