



**GERENCIA DE SUPERVISION SENI
 REPORTE DIARIO DE GENERACION ***

SUPERINTENDENCIA
 DE ELECTRICIDAD

29 DE JUNIO 2020

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 28/06/20 en Hora Dem. Max. (MW)
1	Punta Catalina 1	376,0	353,7
2	Punta Catalina 2	376,0	354,2
3	AES Andres	296,0	150,0
4	Los Mina CC total	318,0	290,0
5	Los Mina CC parcial		
6	Los Mina 5		
7	Los Mina 6		
8	Itabo 1	117,0	125,2
9	Itabo 2	117,0	127,9
10	Barahona Carbon	48,5	51,7
11	Palenque	24,2	18,0
12	HAINA TG	99,8	
13	Sultana del Este	66,8	57,5
14	QUISQUEYA 2	220,9	108,1
15	CEPP 1	16,2	
16	CEPP 2	49,0	
17	CESPM 1	96,3	
18	CESPM 2	98,4	
19	CESPM 3	99,6	70,3
20	La Vega	87,6	25,7
21	Palamara	102,5	
22	Pimentel 1	30,8	17,4
23	Pimentel 2	27,5	19,8
24	Pimentel 3	50,4	30,9
25	Metaldom	40,7	
26	Los Origenes	57,3	36,6
27	Monte Rio	96,6	76,3
28	Quisqueya 1	160,0	103,1
29	Quisqueya 1 S. Pedro	50,7	50,5
30	San Felipe	176,4	
31	Estrella del Mar 2	108,6	105,9
32	INCA KM22	14,2	
33	Bersal	23,8	
	Subtotal Termicas	3.446,8	2.172,7
1	Los Cocos/Q. Cabrera	85,3	49,2
2	P. Eólico Larimar 1	49,5	46,0
3	P. Eólico Larimar 2	48,0	33,4
4	P. Solar Monte Plata	30,0	-
5	San Pedro Bio-Energy	27,8	21,0
6	P. Solar Montecristi	57,0	-
7	P. Eólico Agua Clara	50,0	48,7
8	P. Eólico Guanillo	50,0	25,1
9	P. Eólico Matafongo	34,0	17,2
10	P. Eólico Guzmancitos	50,0	34,2
11	P. Solar Mata de Palma	50,0	-
12	P. Solar Canoa	25,0	-
	Subtotal Renovables	556,6	274,8
1	Hidroelectricas	480,0	128,7
	Totales	4.483,4	2.576

Demanda y Generación	
Dem. Máx. Abastecida 28/6/20	
Demanda (MW)	2.576
Hora Dem. Max.	1:00 a.m
No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.	
EDENORTE	1 (00%)
EDESUR	0 (00%)
EDEESTE	2 (00%)
Total (MW)	3

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 28/6/20 (MW)	
Termicas	2.817,5
Renovables	274,8
Hidroelectricas	128,7
Totales	3.221,0

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*
 El 26 junio 2020 a las 7.53 pm sincronizo Punta catalina 2.

Unidades Fuera Disponible a la hora de la maxima Demanada. INCA, BERSAL, PALAMARA y METALDOM.

(*) 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	23
2	ITABO 1	Carbón	120,0	240,00	23
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	37
8	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,0	717,00	38
9	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	205,0	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	AES ANDRES	Gas Natural	150,0	1140,00	42
14	LOS MINA 6	Gas Natural		1140,00	42
15	PALENQUE	Fuel Oil #6	24,0	1164,00	46
16	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		1164,00	46
17	MONTE RIO	Fuel Oil #6	85,8	1249,80	48
18	PALAMARA	Fuel Oil #6	96,4	1346,24	54
19	INCA KM22	Fuel Oil #6	9,2	1355,44	55
20	LA VEGA	Fuel Oil #6	68,0	1423,44	56
21	BERSAL	Fuel Oil #6	10,0	1433,44	62
22	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1473,44	62
23	CESPM 3	Fuel Oil #2		1473,44	64
24	CESPM 2	Fuel Oil #2		1473,44	66
25	CESPM 1	Fuel Oil #2	85,0	1558,44	67
26	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	51,2	1609,67	68
27	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1641,09	71
28	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1637,55	72
29	CEPP 2	Fuel Oil #6		1637,55	73
30	CEPP 1	Fuel Oil #6		1637,55	74
31	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1696,45	79
32	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO FO	Gas Natural		1696,45	109
33	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO FO	Gas Natural		1696,45	109
34	QUISQUEYA 1 FO	Gas Natural		1696,45	113
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil # 6		1696,45	138
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1696,45	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1696,45	168
38	HAINA TG	Fuel Oil #2		1696,45	177
39					
CMG TOPE US\$/MWh		67,42			

Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 28 DE JUNIO 2020

