



SUPERINTENDENCIA DE ELECTRICIDAD

GERENCIA DE SUPERVISION SENI  
REPORTE DIARIO DE GENERACION \*

12 DE FEBRERO, 2019

Orden	Unidad	Potencia Efectiva (MW)	Generación 11/2/19 en Hora Dem. Max. (MW)
1	AES Andres	296,0	238,6
	Los Mina 5		107,0
2	Los Mina 6		108,0
3	Los Mina CC parcial		
4	Los Mina CC total	318,0	
5	Itabo 1	117,0	127,0
6	Itabo 2	110,0	126,4
7	Barahona Carbon	48,4	52,5
8	Haina TG	99,8	
9	Palenque	24,2	15,0
10	Quisqueya 2	220,9	202,3
11	Sultana del Este	66,8	63,7
12	CEPP 1	16,2	5,3
13	CEPP 2	49,0	31,4
14	CESPM 1	96,3	85,1
15	CESPM 2	98,4	
16	CESPM 3	99,6	87,0
17	La Vega	87,6	70,1
18	Palamara	102,5	80,1
19	Pimentel 1	30,8	25,9
20	Pimentel 2	27,5	22,9
21	Pimentel 3	50,4	58,0
22	Metaldom	40,7	32,0
23	Los Origenes	57,3	58,8
24	Monte Rio	96,6	89,8
25	Quisqueya 1	147,0	144,4
26	Quisqueya 1 S. Pedro	68,0	64,1
27	San Felipe	176,4	
28	Estrella del Mar 2	108,6	111,0
29	INCA KM22	14,2	3,4
30	Bersal	23,8	21,0
	<b>Subtotal Termicas</b>	<b>2.692,0</b>	<b>2.030,5</b>
1	Larimar 1**	49,5	30,0
2	Larimar 2**	48,0	17,4
3	Los Cocos/Q. Cabrera**	85,3	18,8
4	Mte Plata Solar**	30,0	-
5	S. Pedro Bio-Energy**	27,8	7,3
6	Montecristi Solar**	57,0	-
7	Hidroelectricas**	480,0	269,5
	<b>Totales</b>	<b>3.469,6</b>	<b>2.374</b>

Demanda y Generación	
<b>Dem. Máx. Abastecida 11/2/19</b>	
Demanda (MW)	2.374
Hora Dem. Max.	8:00 p.m
<b>No Abastecida (MW) en Horas Dem. Max.</b>	
EDENORTE	49 (5,9%)
EDESUR	51 (7,9%)
EDEESTE	127 (17,1%)
Total (MW)	226

Disponibilidad a la hora de Dem. Máx. Abastecida el 11/2/19 (MW)	
Termica	2.152,7
Renovable	73,57
Hidroelectrica	269,46
Total	2.495,7

Unidades Indisponibles	
<b>AES Andres T/Vapor (123 MW)</b>	
Salida: 03 septiembre, 2018	
Causa: por averia turbina de vapor	
Posible entrada: Aun no tiene fecha	
<b>Los Mina 7 (114 MW)</b>	
Salida: 01 febrero, 2019	
Causa: Vibraciones en el Generador	
Posible entrada: 13 febrero, 2019	


Eventos Relevantes en el SENI*	

(\*) Fuente: Organismo Coordinador.

(\*\*) Unidades que no definen costo marginal

## 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	46
2	ITABO 1	Carbón	120,0	240,00	46
3	LOS ORÍGENES POWER PLANT GAS NATURAL	Gas Natural		240,00	47
4	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC TOTAL	Gas Natural		240,00	53
5	PARQUE ENERGETICO LOS MINA CC PARCIAL	Gas Natural		240,00	55
6	BARAHONA CARBON	Carbón	52,0	292,00	59
7	AES ANDRES	Gas Natural	125,0	417,00	71
8	LOS MINA 6	Gas Natural	105,0	522,00	73
9	LOS MINA 5	Gas Natural	105,0	627,00	77
10	CEPP 1	Fuel Oil #6	5,2	632,20	78
11	CEPP 2	Fuel Oil #6	31,2	663,40	79
12	ESTRELLA DEL MAR 2 CGN	Gas Natural	110,0	773,40	79
13	PIMENTEL 3	Fuel Oil #6	34,2	807,55	82
14	ESTRELLA DEL MAR 2 CFO	Fuel Oil #6		807,55	83
15	QUISQUEYA 2	Fuel Oil #6	213,0	1020,55	84
16	QUISQUEYA 1 SAN PEDRO	Fuel Oil #6	51,0	1071,55	85
17	QUISQUEYA 1B SAN PEDRO	Fuel Oil #6	17,0	1088,55	85
18	ESTRELLA DEL MAR 2 SGN	Gas Natural		1088,55	86
19	QUISQUEYA 1	Fuel Oil #6	133,0	1221,55	86
20	MONTE RIO	Fuel Oil #6	93,2	1314,75	89
21	PIMENTEL 1	Fuel Oil #6	31,4	1346,17	89
22	SULTANA DEL ESTE	Fuel Oil #6	68,0	1414,17	89
23	ESTRELLA DEL MAR 2 SFO	Fuel Oil #6		1414,17	90
24	PIMENTEL 2	Fuel Oil #6	27,9	1442,05	90
25	LOS ORÍGENES POWER PLANT FUEL OIL	Fuel Oil #6	58,9	1500,95	91
26	LA VEGA	Fuel Oil #6	67,5	1568,45	94
27	PALAMARA	Fuel Oil #6	94,7	1663,15	94
28	PALENQUE	Fuel Oil #6	15,0	1583,45	95
29	METALDOM	Fuel Oil #6	40,0	1623,45	97
30	INCA KM22	Fuel Oil #6	8,4	1631,85	98
31	BERSAL	Fuel Oil #6	21,0	1652,85	107
32	CESPM 2	Fuel Oil #2	94,0	1746,85	124
33	CESPM 3	Fuel Oil #2	94,0	1840,85	128
34	CESPM 1	Fuel Oil #2	94,0	1934,85	130
35	SAN FELIPE VAP	Fuel Oil #6		1840,85	139
36	SAN FELIPE	Fuel Oil #2, 6		1840,85	140
37	SAN FELIPE CC	Fuel Oil #2		1.840,85	162
	<b>CMG TOPE US\$/MWh</b>		<b>143,23</b>		

### Evolución de la Generación en las 24 Hrs del 11 de febrero 2019

