



**Demanda de Potencia de Generación Total Prevista del SIN (MW)
Periodo de Máxima Demanda**

AÑO 2019

Demanda de Potencia de Generación	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	MÁX
Demanda del SIN	689.21	689.42	712.40	727.21	714.29	698.09	674.98	691.88	688.62	686.18	705.18	697.65	727.21
Incremento por Pérdidas Típicas	15.44	15.44	15.96	16.29	16.00	15.64	15.12	15.50	15.43	15.37	15.80	15.63	16.29
Incremento para Confiabilidad	16.84	16.85	17.41	17.77	17.46	17.06	16.50	16.91	16.83	16.77	17.23	17.05	17.77
Demanda Promedio Prevista	656.93	657.13	679.03	693.14	680.83	665.39	643.37	659.47	656.37	654.04	672.15	664.97	693.14

Demanda por Agente	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	MÁX
DISNORTE	339.7	337.7	347.1	357.5	349.5	342.1	326.9	340.9	338.1	338.9	346.9	348.1	357.5
DISSUR	327.9	330.2	343.0	347.8	338.8	332.5	324.0	325.1	324.5	324.2	335.0	328.0	347.8
BLUEFIELDS	5.9	5.9	5.8	6.0	6.3	5.9	5.1	6.2	7.3	6.1	6.0	6.0	7.3
SIUNA	3.7	3.7	3.3	3.3	7.0	6.9	6.6	6.7	5.2	4.0	4.1	3.7	7.0
MULUKUKU	2.0	2.1	2.2	2.3	2.2	2.2	2.1	2.1	2.2	2.1	2.0	2.1	2.3
CCN	3.0	2.8	3.6	3.2	2.9	2.3	2.7	3.0	3.3	2.6	3.5	3.3	3.6
HOLCIM	2.2	1.9	1.8	1.9	2.2	1.3	1.7	2.1	1.7	2.1	2.1	1.7	2.2
ENSA	1.2	1.2	1.3	1.2	1.2	1.3	1.3	1.2	1.3	1.2	1.2	1.1	1.3
ZFLP	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
CHDN	1.1	1.1	1.2	1.1	1.0	0.6	0.5	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	1.2
INDEX	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2
GREEN POWER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.0	0.2
EGERSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.0	0.2
MONTE ROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.7	1.0	1.3	0.5	0.0	1.3
SOLARIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EAAI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRITON ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENACAL ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CEMEX ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DESMINIC ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OTROS	2.3	2.5	2.9	2.5	2.5	2.3	3.9	3.1	3.3	3.2	3.3	3.6	3.9

Porcentaje de Participación por Agente	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
DISNORTE	49.3	49.0	48.7	49.2	48.9	49.0	48.4	49.3	49.1	49.4	49.2	49.9	49.11
DISSUR	47.6	47.9	48.1	47.8	47.4	47.6	48.0	47.0	47.1	47.3	47.5	47.0	47.53
BLUEFIELDS	0.9	0.8	0.8	0.8	0.9	0.8	0.8	0.9	1.1	0.9	0.8	0.9	0.87
SIUNA	0.5	0.5	0.5	0.5	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.6	0.6	0.5	0.70
MULUKUKU	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.31
CCN	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.5	0.4	0.5	0.5	0.43
HOLCIM	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.3	0.2	0.3	0.3	0.2	0.27
ENSA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.18
ZFLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.01
CHDN	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.09
INDEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.02
GREEN POWER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.01
EGERSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.01
MONTE ROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.1	0.0	0.04
SOLARIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.00
EAAI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRITON ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENACAL ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CEMEX ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DESMINIC ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OTROS	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.6	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.42

NOTA: En OTROS se representa las extracciones de los generadores.

⁽¹⁾ TRITON continúa siendo agente del Mercado bajo contrato regulado con DISNORTE.

⁽¹⁾ CEMEX continúa siendo agente del Mercado bajo contrato regulado con DISNORTE.

⁽¹⁾ ENACAL continúa siendo agente del Mercado bajo contrato regulado con DISNORTE.

⁽¹⁾ DESMINIC continúa siendo agente del Mercado bajo contrato regulado con DISNORTE.

Demanda de Potencia de Generación Total Prevista del SIN (MW) Periodo de Máxima Demanda

AÑO 2020

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	MÁX
Demanda Total del SIN	699.6	699.8	723.1	738.1	725.0	708.6	685.1	702.3	699.0	696.5	715.8	708.1	738.1
Incremento por Pérdidas Típicas	15.7	15.7	16.2	16.5	16.2	15.9	15.3	15.7	15.7	15.6	16.0	15.9	16.5
Incremento para Confiabilidad	17.1	17.1	17.7	18.0	17.7	17.3	16.7	17.2	17.1	17.0	17.5	17.3	18.0
Demanda Promedio Prevista	666.8	667.0	689.2	703.5	691.0	675.4	653.0	669.4	666.2	663.9	682.2	674.9	703.5
	1.7	2.0	2.0	1.8	1.7	1.7	1.7	1.6	1.4	1.6	1.7	1.7	1.7

Demanda por Agente	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	MÁX
DISNORTE	344.8	342.8	352.3	362.9	354.8	347.2	331.8	346.0	343.1	344.0	352.1	353.3	362.9
DISSUR	332.8	335.2	348.1	353.0	343.9	337.5	328.8	330.0	329.3	329.1	340.0	332.9	353.0
BLUEFIELDS	6.0	5.9	5.8	6.1	6.4	6.0	5.2	6.3	7.4	6.2	6.1	6.1	7.4
SIUNA	3.7	3.8	3.4	3.3	7.1	7.1	6.7	6.8	5.3	4.0	4.2	3.7	7.1
MULUKUKU	2.0	2.1	2.3	2.4	2.3	2.2	2.2	2.1	2.2	2.1	2.0	2.1	2.4
CCN	3.1	2.8	3.6	3.2	3.0	2.4	2.7	3.0	3.4	2.7	3.5	3.3	3.6
HOLCIM	2.2	1.9	1.8	1.9	2.3	1.3	1.7	2.1	1.7	2.1	2.1	1.7	2.3
ENSA	1.3	1.3	1.3	1.2	1.3	1.3	1.3	1.2	1.3	1.2	1.2	1.1	1.3
ZFLP	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
CHDN	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.6	0.5	0.6	0.5	0.0	0.0	0.0	1.3
INDEX	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2
GREEN POWER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.0	0.2
EGERSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.0	0.2
MONTE ROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.7	1.0	1.3	0.5	0.0	1.3
SOLARIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EAAI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRITON ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENACAL ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CEMEX ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DESMINIC ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OTROS	2.3	2.5	2.9	2.6	2.5	2.3	4.0	3.1	3.3	3.2	3.3	3.7	4.0

Porcentaje de Participación por Agente	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
DISNORTE	49.3	49.0	48.7	49.2	48.9	49.0	48.4	49.3	49.1	49.4	49.2	49.9	49.1
DISSUR	47.6	47.9	48.1	47.8	47.4	47.6	48.0	47.0	47.1	47.3	47.5	47.0	47.5
BLUEFIELDS	0.9	0.8	0.8	0.8	0.9	0.8	0.8	0.9	1.1	0.9	0.8	0.9	0.9
SIUNA	0.5	0.5	0.5	0.5	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.6	0.6	0.5	0.7
MULUKUKU	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
CCN	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.5	0.4	0.5	0.5	0.4
HOLCIM	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.3	0.2	0.3	0.3	0.2	0.3
ENSA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
ZFLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHDN	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1
INDEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GREEN POWER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EGERSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MONTE ROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0
SOLARIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EAAI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRITON ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENACAL ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CEMEX ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DESMINIC ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OTROS	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.6	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4

NOTA: En OTROS se representa las extracciones de los generadores.

⁽¹⁾ CEMEX continúa siendo agente del Mercado bajo contrato regulado con DISNORTE.

⁽¹⁾ TRITON continúa siendo agente del Mercado bajo contrato regulado con DISNORTE.

⁽¹⁾ ENACAL continúa siendo agente del Mercado bajo contrato regulado con DISNORTE.

⁽¹⁾ DESMINIC continúa siendo agente del Mercado bajo contrato regulado con DISNORTE.



Gobierno de Reconciliación
y Unidad Nacional
El Pueblo, Presidente!

2018
UNID@S EN Por Gracia
VICTORIAS! de Dios!

Departamento de Planeamiento Operativo
Programación de Mediano Plazo
Informe Proyecciones de Demanda.
PRELIMINAR

Demanda de Energía Total Prevista del SIN (MWh)

AÑO 2019

Demanda de Energía del SIN	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Demanda del SIN	372,632	338,467	387,837	380,173	387,920	365,953	366,673	376,121	362,217	369,965	372,099	377,603	4457,659
Pérdidas Previstas	8,198	7,446	8,532	8,364	8,534	8,051	8,067	8,275	7,969	8,139	8,186	8,307	98,069
Demanda Promedio Prevista	364,434	331,021	379,305	371,809	379,386	357,902	358,606	367,846	354,248	361,826	363,913	369,295	4359,591

Demanda por Agente	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
DISNORTE	181,376	165,944	188,031	184,815	186,222	176,050	179,907	185,188	173,638	177,696	181,162	184,506	2164,536
DISSUR	174,697	157,821	180,855	176,785	180,686	168,596	165,241	168,224	166,997	167,565	169,305	174,213	2050,984
BLUEFIELDS	2,589	2,367	2,639	2,670	2,874	2,806	2,573	2,894	3,065	2,789	2,681	2,738	32,683
SIUNA	2,374	2,227	2,632	2,709	2,911	2,801	2,768	2,605	2,431	2,434	2,484	2,560	30,936
MULUKUKU	885	804	973	1,000	1,002	898	920	932	966	941	941	936	11,199
CCN	1,398	1,307	1,696	1,262	1,363	1,124	1,212	1,380	1,537	1,495	1,627	1,751	17,082
HOLCIM	1,377	1,480	1,336	1,218	1,281	1,346	1,169	1,033	1,034	1,224	1,249	1,304	15,052
ENSA	679	639	749	678	770	600	691	711	759	709	731	753	8,469
ZFLP	675	625	661	690	794	766	764	795	605	694	705	445	8,220
CHDN	570	530	591	544	520	449	411	455	632	646	622	652	6,622
INDEX	338	305	331	344	375	405	345	367	288	334	348	253	4,032
GREEN POWER	54	34	129	36	57	193	654	759	412	478	493	94	3,394
EGERSA	54	34	129	36	57	193	654	759	412	478	493	94	3,394
MONTE ROSA	0	10	32	16	29	96	33	79	592	780	363	17	2,047
SOLARIS	9	8	9	9	9	9	8	8	6	9	9	10	102
EAAI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRITON ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENACAL ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CEMEX ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DESMINIC ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OTROS	5,557	4,329	7,136	7,360	8,950	9,623	9,321	9,933	8,843	11,693	8,885	7,276	98,907

Porcentaje de Participación por Agente	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
DISNORTE	48.7	49.0	48.5	48.6	48.0	48.1	49.1	49.2	47.9	48.0	48.7	48.9	48.6
DISSUR	46.9	46.6	46.6	46.5	46.6	46.1	45.1	44.7	46.1	45.3	45.5	46.1	46.0
BLUEFIELDS	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7
SIUNA	0.6	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7
MULUKUKU	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3
CCN	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4
HOLCIM	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
ENSA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
ZFLP	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2
CHDN	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1
INDEX	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
GREEN POWER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1
EGERSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1
MONTE ROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0
SOLARIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EAAI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRITON ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENACAL ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CEMEX ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DESMINIC ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OTROS	1.5	1.3	1.8	1.9	2.3	2.6	2.5	2.6	2.4	3.2	2.4	1.9	2.2

NOTA: En OTROS se representa las extracciones de los generadores.

⁽¹⁾ CEMEX continúa siendo agente del Mercado bajo contrato regulado con DISNORTE.

⁽¹⁾ TRITON continúa siendo agente del Mercado bajo contrato regulado con DISNORTE.

⁽¹⁾ ENACAL continúa siendo agente del Mercado bajo contrato regulado con DISNORTE.

⁽¹⁾ DESMINIC continúa siendo agente del Mercado bajo contrato regulado con DISNORTE.



CRISTIANA, SOCIALISTA, SOLIDARIA!
Empresa Nacional de Transmisión Eléctrica
Centro Nacional de Respaldo de Carga
Altos de Santo Domingo, Hatagua
Teléfono: 2276-0533 / 2276-0553 - Fax: 2276-0373
* mail:enatrel@enatrel.org.sv * www.enatrel.org.sv





Gobierno de Reconciliación
y Unidad Nacional
El Pueblo, Presidente!

2018

UNID@S EN Por Gracia
VICTORIAS! de Dios!

Departamento de Planeamiento Operativo
Programación de Mediano Plazo
Informe Proyecciones de Demanda.
PRELIMINAR

Demanda de Energía Total Prevista del SIN (MWh)

AÑO 2020

Demanda de Energía del SIN	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
Demanda del SIN	378.221.7	343.544.0	393.654.7	385.875.2	393.739.0	371.442.3	372.172.9	381.762.8	367.650.3	375.514.4	377.680.3	383.266.8	4524.524.2
Pérdidas Previstas	8.320.9	7.558.0	8.660.4	8.489.3	8.662.3	8.171.7	8.187.8	8.398.8	8.088.3	8.261.3	8.309.0	8.431.9	99.539.5
Demanda Promedio Prevista	369.900.8	335.986.0	384.994.3	377.386.0	385.076.7	363.270.6	363.985.1	373.364.0	359.562.0	367.253.1	369.371.3	374.834.9	4424.984.7

Demanda por Agente	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
DISNORTE	184.096.3	168.433.5	190.851.7	187.587.5	189.014.9	178.690.4	182.605.5	187.966.1	176.242.3	180.361.9	183.879.8	187.274.0	2197.004.0
DISSUR	177.317.9	160.188.0	183.567.7	179.437.0	183.396.7	171.124.5	167.720.1	170.747.0	169.501.6	170.078.2	171.844.4	176.825.9	2081.749.0
BLUEFIELDS	2.627.5	2,403.0	2,678.2	2,709.5	2,916.9	2,847.8	2,611.2	2,937.0	3,110.6	2,831.3	2,721.3	2,779.0	33,173.3
SIUNA	2,409.8	2,260.7	2,671.4	2,750.0	2,954.2	2,842.7	2,809.7	2,643.6	2,467.5	2,470.3	2,521.3	2,588.4	31,399.7
MULUKUKU	898.3	816.3	987.9	1,015.1	1,016.6	912.0	933.6	945.7	980.7	955.5	954.8	950.1	11,366.7
CCN	1,419.3	1,326.2	1,629.7	1,281.3	1,403.9	1,140.8	1,230.1	1,400.2	1,560.1	1,517.4	1,651.7	1,777.7	17,338.3
HOLCIM	1,397.6	1,502.5	1,356.3	1,236.0	1,300.1	1,365.7	1,186.9	1,048.4	1,049.6	1,242.4	1,268.1	1,323.8	15,277.4
ENSA	689.0	648.6	759.9	688.4	782.0	608.6	701.5	721.9	770.5	719.3	741.6	764.6	8,595.7
ZFLP	684.7	634.8	670.4	700.8	806.3	777.5	775.4	806.7	614.5	704.0	716.0	452.0	8,343.1
CHDN	578.1	538.1	599.6	552.3	527.8	455.6	417.3	462.0	641.6	656.0	631.2	662.2	6,721.7
INDEX	343.0	309.7	336.4	349.0	380.3	411.3	350.5	372.1	292.0	338.6	352.9	256.8	4,092.5
GREEN POWER	54.9	35.0	131.0	36.6	58.1	195.8	664.2	770.5	418.2	485.3	500.7	95.0	3,445.3
EGERSA	54.9	35.0	131.0	36.6	58.1	195.8	664.2	770.5	418.2	485.3	500.7	95.0	3,445.3
MONTE ROSA	0.0	10.3	32.3	15.9	29.8	97.4	33.9	80.4	600.9	791.8	368.2	17.2	2,078.1
SOLARIS	9.6	8.3	8.7	8.9	8.9	9.0	7.7	8.1	6.4	8.7	9.2	10.1	103.4
EAAI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRITON ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENACAL ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CEMEX ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DESMINIC ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OTROS	5,640.8	4,394.0	7,242.6	7,470.2	9,084.6	9,767.6	9,461.0	10,082.4	8,975.5	11,868.6	9,018.5	7,385.1	100,390.8

Porcentaje de Participación por Agente	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	PROMEDIO
DISNORTE	48.7	49.0	48.5	48.6	48.0	48.1	49.1	49.2	47.9	48.0	48.7	48.9	48.6
DISSUR	46.9	46.6	46.6	46.5	46.6	46.1	45.1	44.7	46.1	45.3	45.5	46.1	46.0
BLUEFIELDS	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7
SIUNA	0.6	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7
MULUKUKU	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3
CCN	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4
HOLCIM	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3
ENSA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2
ZFLP	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2
CHDN	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1
INDEX	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1
GREEN POWER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1
EGERSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1
MONTE ROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0
SOLARIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EAAI	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TRITON ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ENACAL ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CEMEX ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DESMINIC ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
OTROS	1.5	1.3	1.8	1.9	2.3	2.6	2.5	2.6	2.4	3.2	2.4	1.9	2.2

NOTA: En OTROS se representa las extracciones de los generadores.

⁽¹⁾ CEMEX continúa siendo agente del Mercado bajo contrato regulado con DISNORTE.

⁽¹⁾ TRITON continúa siendo agente del Mercado bajo contrato regulado con DISNORTE.

⁽¹⁾ ENACAL continúa siendo agente del Mercado bajo contrato regulado con DISNORTE.

⁽¹⁾ DESMINC continúa siendo agente del Mercado bajo contrato regulado con DISNORTE.



CRISTIANA, SOCIALISTA, SOLIDARIA!
Empresa Nacional de Transmisión Eléctrica
Centro Nacional de Despacho de Carga
Altos de Santo Domingo, Managua
Teléfonos: 2276-0533 / 2276-0553 - Fax: 2276-0373.
• medianoplazo@cnde.org.ni • WWW.cnde.org.ni

