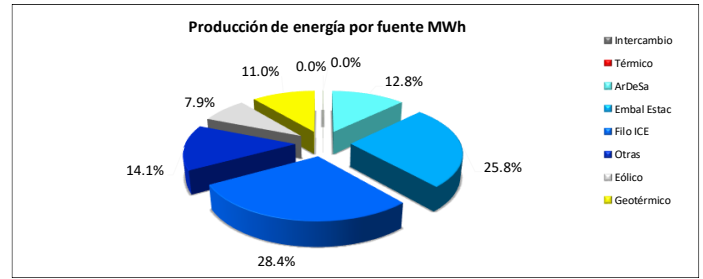
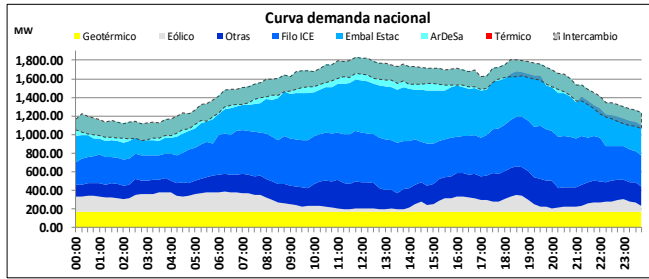


Estado de la generación del SEN

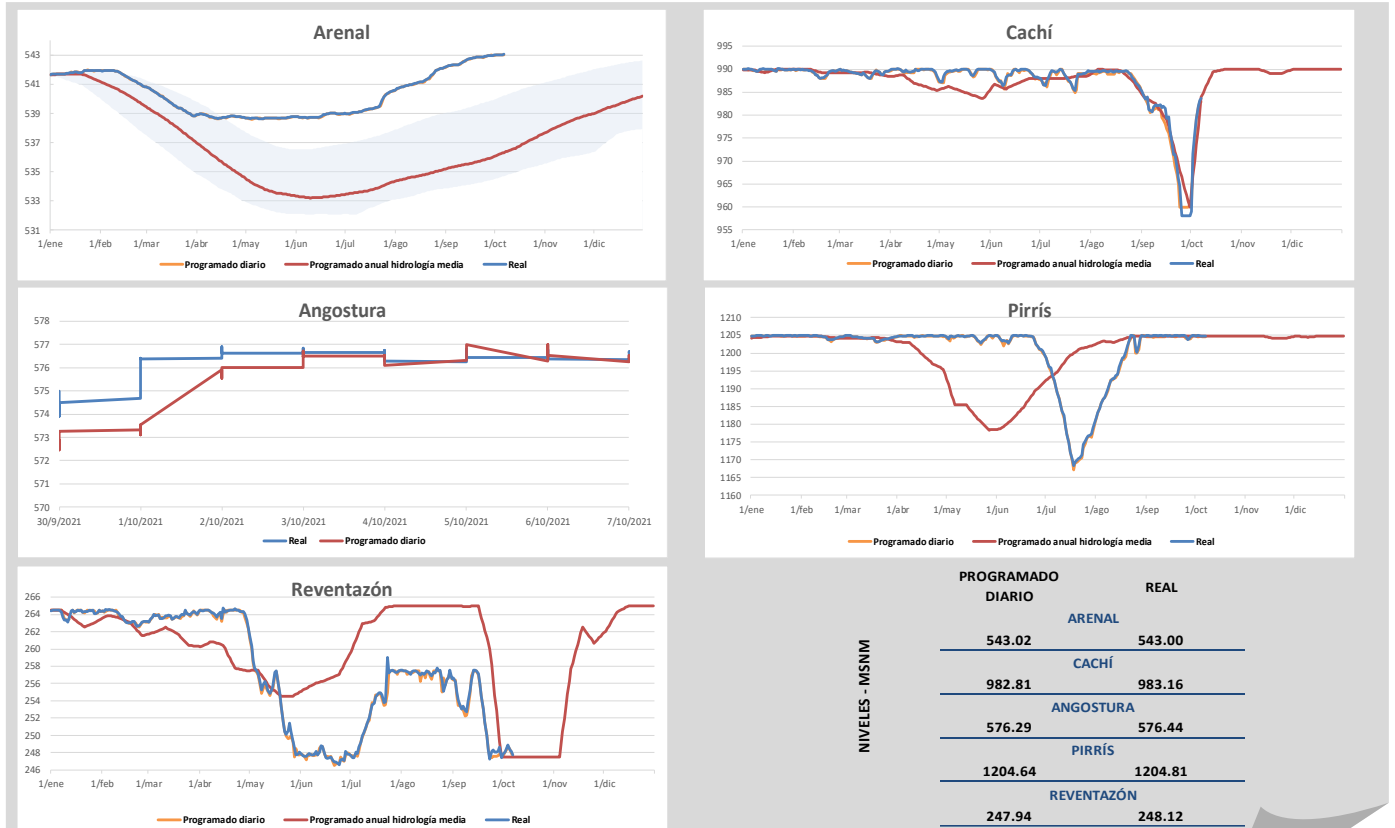


Demanda máxima 1661 MW 11:45 horas

- El programa de exportación de energía fue de 4169.57 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 15.74% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 12.8% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 31.81% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 11.0% de la producción total del sistema.

- En este día no se utilizó generación con fuentes térmicas.
- La generación eólica este día aportó el 7.9% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 221.36 MW a las 06:15 horas.

Niveles de embalse



Los niveles "Programados anuales" corresponden a los valores proyectados para todo el 2021 en los estudios de Planeamiento Operativo. Los niveles "Programados diarios" corresponden a la optimización diaria de energía que se incluye en el predespacho nacional de generación y son los niveles que se controlan durante la operación en tiempo real.

Composición de la generación en hora punta

Hora		11:45		Demanda (MW)		1660.80			
Fuente		Potencia (MW)		Interconexiones (MW)					
Geotérmica	166.35	Norte		222.16		Sur		-50.72	
Eólico	41.10								
Otras	290.89	Intercambio Neto (MW)		171.44					
Filo-ICE	542.13								
Embalses estacionales	549.71								
ArDeSa	241.97								
Solar	2.39								
Térmico	0.00								
Total SEN (MW)	1834.54								

- La demanda en hora punta del jueves 20 de mayo es la más alta registrada en el 2021. Ésta alcanzó un valor de 1763.00 MW.
- El valor de la demanda en hora punta para este día, representa el 94.20% del valor de la demanda máxima registrada en el 2021.

Potencia Disponible

UNIDADES INDISPONIBLES						
Planta	Unidad	Potencia (MW)	Descripción	Fecha inicio	Fecha fin	Días
Arenal	2	52.5	Mantenimiento anual	04/10/2021	24/10/2021	20
Cachí	4	40	Mantenimiento mayor y cambio de sellos de turbina.	04/05/2021	23/10/2021	172
Cariblanco	2	41.4	Falla a tierra del estator	29/09/2021	01/11/2021	33
Dengo	2	58	Mantenimiento anual	04/10/2021	24/10/2021	20
Garabito	8	18.9	Mantenimiento anual	04/10/2021	17/10/2021	13
Miravalles 3	1	27	Atención de vibraciones en cojinete de turbina	23/08/2021	31/10/2021	44
Miravalles 5	1	9	Falla en vaporizadores	09/06/2021	31/10/2021	144
Moín	8	33	Falla en regulador automático de voltaje.	20/03/2020	31/12/2021	651
Moín	10	39	Desprendimiento sensor falla a tierra.	23/08/2019	31/12/2021	861
Reventazón	1	74.2	Mantenimiento anual	04/10/2021	16/10/2021	12
Toro 1	1	12.7	Mantenimiento mayor. Estator, válvula esférica y turbina.	16/08/2021	14/03/2022	210

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

HIドロELÉCTRICA	278.80
TÉRMICA	90.90
GEOTÉRMICA	36.00

POTENCIA DISPONIBLE(MW)

HIドロELÉCTRICA	2052.49
TÉRMICA	383.21
GEOTÉRMICA	225.86

Principales eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Número	Nivel de tensión	Motivo de falla	Fecha	Hora desc.	Fecha	Hora conexión
Subestación Cariblanco, PH Cariblanco U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 KV	Pin fusible quebrado.	06/10/2021	04:35	06/10/2021	06:37
Subestación Lindora, PH Brasil	Desconexión automática	Unidad de generación		34.5 KV	Perturbación en red de 34.5KV. Pérdida de generación: 24.0 MW	06/10/2021	18:45	06/10/2021	20:56
Subestación Angostura, PH Angostura U3	Desconexión automática	Unidad de generación	U3	13.8 KV	Pin de alabe dañado.	06/10/2021	19:46	06/10/2021	23:25

La información aquí contenida es de carácter preliminar. Respecto a los niveles reales de embalse corresponden a los obtenidos a las 00:00 horas. Para más información sobre el estado del Sistema Eléctrico Nacional visite nuestro sitio : www.grupoice.com/CenceWeb.