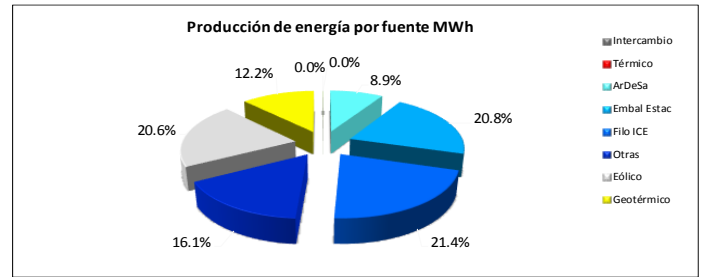
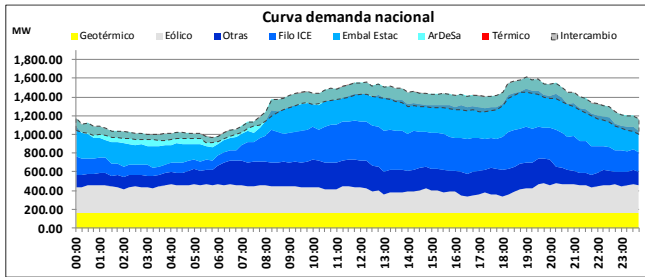


Estado de la generación del SEN

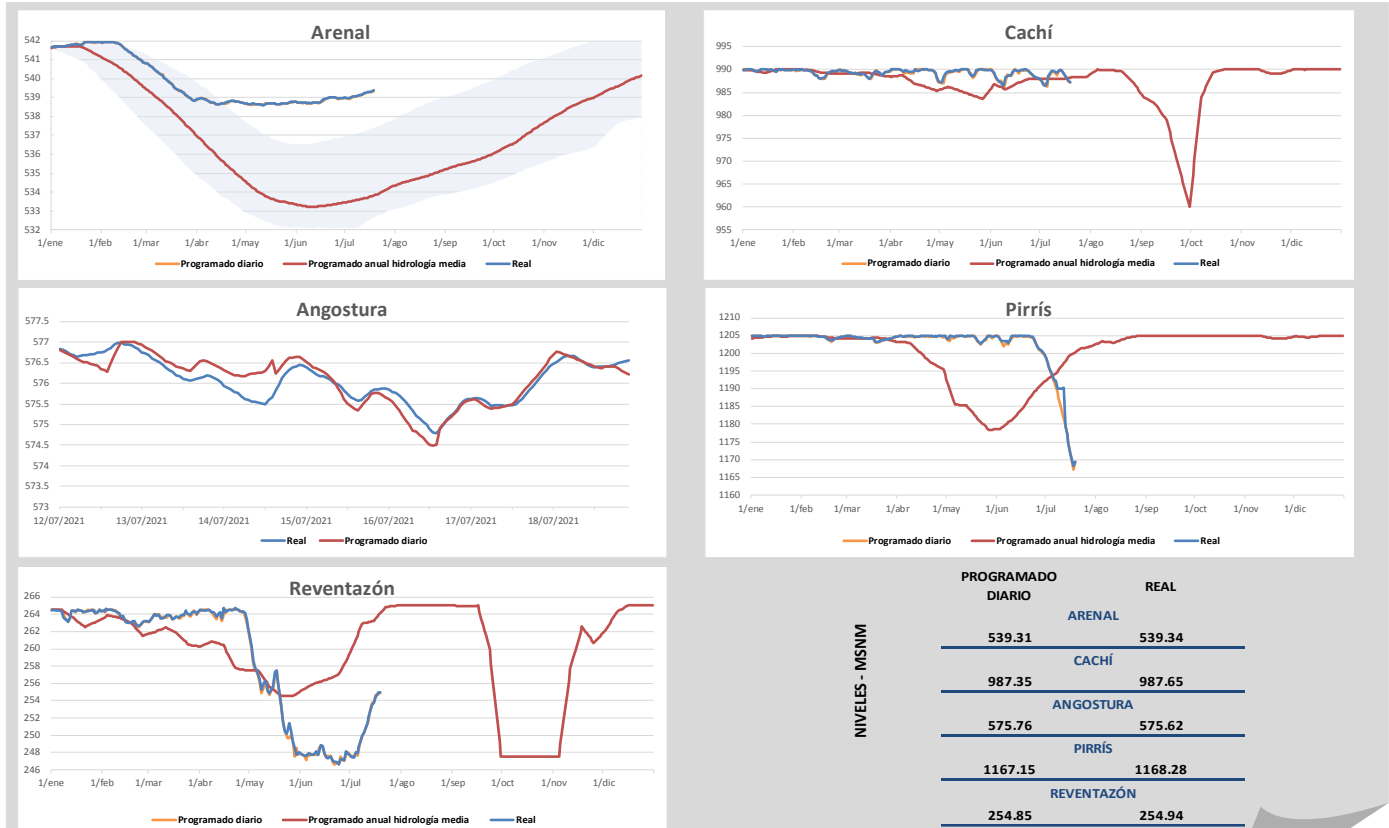


Demanda máxima 1451 MW 19:00 horas

- El programa de exportación de energía fue de 2762.29 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 13.25% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 8.9% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 30.97% de la energía hidroeléctrica del SEN.
- La generación geotérmica este día aportó el 12.2% de la producción total del sistema.

- En este día no se utilizó generación con fuentes térmicas.
- La generación eólica este día aportó el 20.6% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 314.49 MW a las 20:15 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		Demanda (MW)	
19:00		1451.03	
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)	
Geotérmica	159.12	Norte	237.38
Eólico	263.55	Sur	-77.85
Otras	277.46	Intercambio Neto (MW)	
Filo-ICE	378.22	159.53	
Embalses estacionales	411.47		
ArDeSa	120.74		
Solar	0.00		
Térmico	0.00		
Total SEN (MW)	1610.57		

- 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 82.30% del valor de la demanda máxima registrada en el 2021.

Potencia Disponible

UNIDADES INDISPONIBLES						
Planta	Unidad	Potencia (MW)	Descripción	Fecha inicio	Fecha fin	Días
Moín	10	39	Desprendimiento sensor falla a tierra.	23/08/2019	31/12/2021	861
Moín	8	33	Falla en regulador automático de voltaje.	20/03/2020	31/12/2021	651
Moín	6	33	Mantenimiento anual.	05/07/2021	23/07/2021	18
Pirris	2	70	Mantenimiento anual.	18/07/2021	24/07/2021	6
Cachí	4	40	Mantenimiento mayor y cambio de sellos de turbina.	04/05/2021	18/09/2021	137
Peñas Blancas	2	18	Mantenimiento anual y modernización del sistema de control.	07/05/2021	11/08/2021	96
Peñas Blancas	1	18	Mantenimiento anual y modernización del sistema de control.	27/05/2021	05/09/2021	101
Garita	2	20	Mantenimiento anual.	10/07/2021	23/07/2021	13
Miravalles 5	1	9	Falla en vaporizadores	09/06/2021	31/07/2021	52
Miravalles 2	1	55	Mantenimiento anual.	05/07/2021	31/07/2021	26

POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

HIROELÉCTRICA	166.00
TÉRMICA	105.00
GEOTÉRMICA	64.00

POTENCIA DISPONIBLE(MW)

HIROELÉCTRICA	2186.15
TÉRMICA	386.60
GEOTÉRMICA	191.60

Principales eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento afectado	Número	Nivel de tensión	Motivo de falla	Fecha	Hora	Fecha	Hora conexión
Subestación Garita, PH Ventanas U3	Desconexión automática	Unidad de generación	U3	13.8 kV	Falsa alarma de falla de rotor a tierra. Pérdida de generación: 50.0 MW	18/07/2021	10:14	18/07/2021	10:39
Subestación Ciudad Quesada, S.Lorenzo	Desconexión automática	Carga		34.5 kV	Actuación protección sobrecorriente. Pérdida de generación: 8.5 MW	18/07/2021	21:35	18/07/2021	21:39
Subestación Ciudad Quesada, PH San Lorenzo U1	Desconexión automática	Unidad de generación	U1	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución.	18/07/2021	21:35	18/07/2021	21:39
Subestación Ciudad Quesada, PH San Lorenzo U2	Desconexión automática	Unidad de generación	U2	13.8 kV	Falla en el circuito de distribución.	18/07/2021	21:35	18/07/2021	21:39

La información aquí contenida es de carácter preliminar. Respecto a los niveles reales de embalse corresponden a los obtenidos a las 24:00 horas. Para más información sobre el estado del Sistema Eléctrico Nacional visite nuestro sitio : www.grupoice.com/CenceWeb.