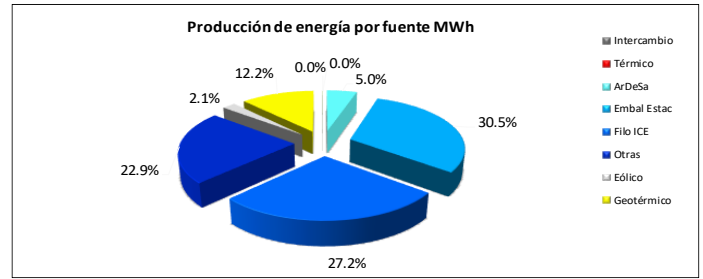
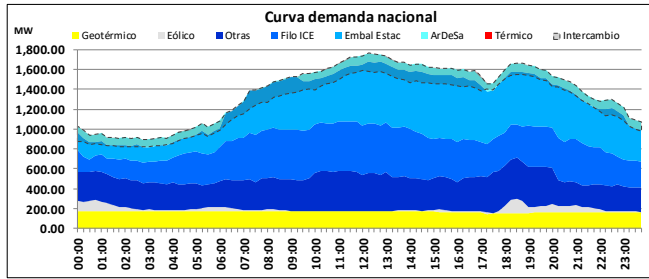


## Estado de la generación del SEN

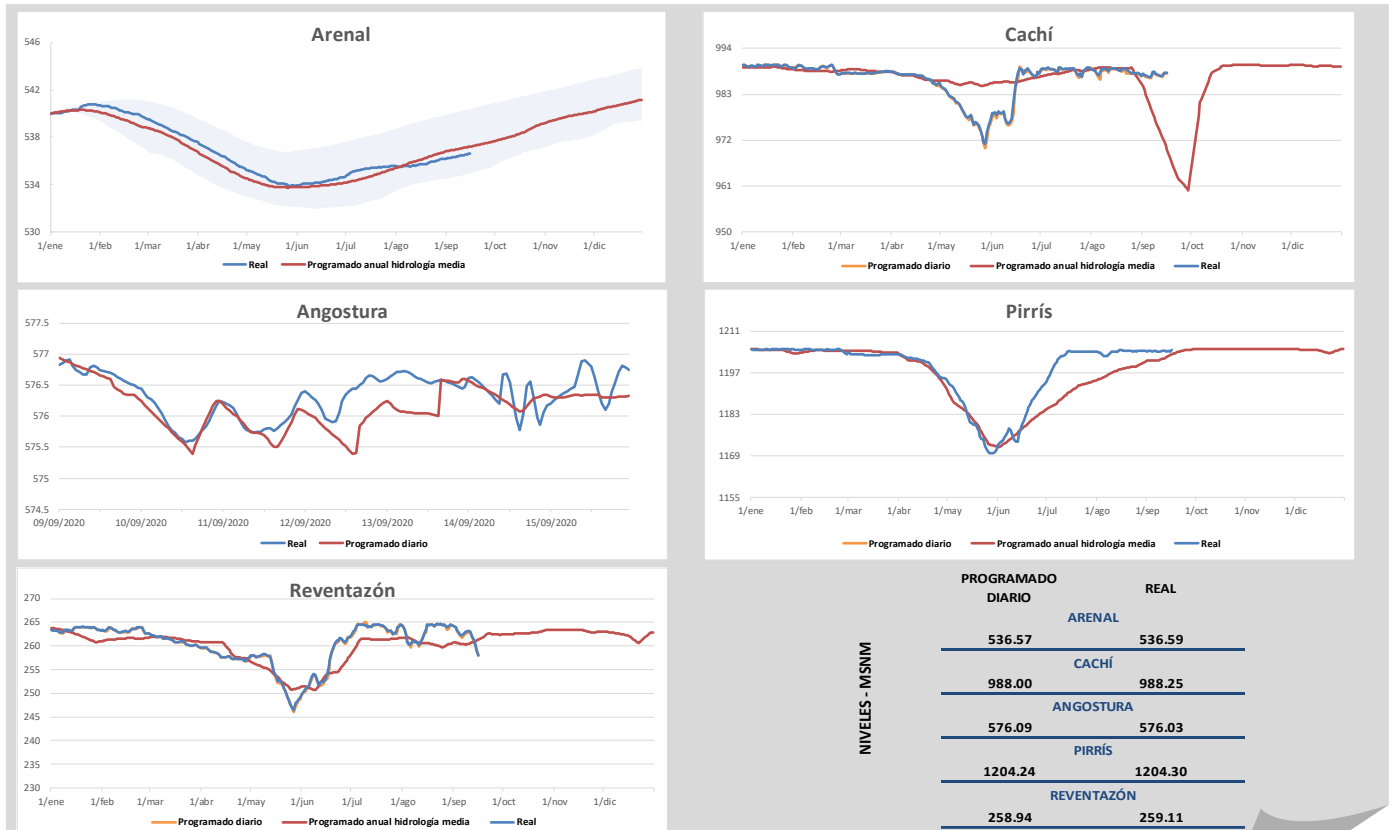


Demanda máxima 1595 MW 12:00 horas

- El programa de exportación de energía fue de 2959.14 MWh para este día.
- En el uso del recurso hídrico, el complejo ArDeSa aportó el 5.88% del total de la energía hidroeléctrica del SEN, representando el 5.0% de la producción total de energía del día. Las plantas de embalse estacional Cachí, Angostura, Pirrís y Reventazón, aportaron el 35.61% de la energía hidroeléctrica del SEN.

- En este día no se utilizó generación con fuentes térmicas.
- La generación geotérmica este día aportó el 12.2% de la producción total del sistema.
- La generación eólica este día aportó el 2.1% de la producción total del sistema.
- El recurso eólico registró una potencia máxima de 153.22 MW a las 18:30 horas.

## Niveles de embalse



Los niveles "Programados anuales" corresponden a los valores proyectados para todo el 2020 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	12:00	Demanda (MW)		1595.26
Fuente	Potencia (MW)	Interconexiones (MW)		
Geotérmica	170.86	Norte		153.26
Eólico	4.50	Sur		-7.74
Otras	363.48	Intercambio Neto (MW)		
Filo-ICE	501.65	145.52		
Embalses estacionales	605.26			
ArDeSa	94.88			
Solar	0.56			
Térmico	0.00			
<b>Total SEN (MW)</b>	<b>1741.17</b>			

- La demanda en hora punta del miércoles 04 de marzo es la más alta registrada en el 2020. Ésta alcanzó un valor de 1732.70 MW.
- El valor de la demanda en hora punta para este día, representa el 92.07% del valor de la demanda máxima registrada en el 2020.

## 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	31/12/2020	496
Moín	8	33	Falla en regulador automático de voltaje.	20/03/2020	31/12/2020	286
Garabito	7	19	Mantenimiento anual.	07/09/2020	27/09/2020	20
Toro 2	1	33	Falla de protección asociada con la unidad.	14/09/2020	15/09/2020	1
Peñas Blancas	2	18	Modernización de la unidad.	07/09/2020	20/09/2020	13
Angostura	1	60	Mantenimiento mayor.	14/09/2020	25/09/2020	11
Dengo	2	58	Reparación de transformador.	15/09/2020	18/09/2020	3
Miravalles 2	1	55	Mantenimiento anual.	01/09/2020	05/10/2020	34

### POTENCIA INDISPONIBLE (MW)

<b>HIDROELÉCTRICA</b>	<b>169.00</b>
<b>TÉRMICA</b>	<b>91.00</b>
<b>GEOTÉRMICA</b>	<b>55.00</b>

### POTENCIA DISPONIBLE(MW)

<b>HIDROELÉCTRICA</b>	<b>2183.15</b>
<b>TÉRMICA</b>	<b>400.60</b>
<b>GEOTÉRMICA</b>	<b>200.60</b>

## Principales eventos del día

Ubicación del evento	Evento	Elemento	Número	Nivel de tensión	Motivo de falla	Fecha	Hora desconexión	Fecha	Hora conexión
Subestación Miravalles, PH Canaléte	Desconexión automática	LD	1	34.5/34.5 kV	Disparo por sobrecorriente.	15/09/2020	03:00	15/09/2020	03:04
Ciudad Quesada (CQU) - Peñas Blancas (PBL) - 1	Reclerres	LT	1	230.0 kV	Causa desconocida.	15/09/2020	11:54	15/09/2020	11:54
Subestación Ciudad Quesada, SLorenzo	Desconexión automática	LD		34.5 kV	Disparo por sobrecorriente. Pérdida de generación: 12.0 MW	15/09/2020	15:56	15/09/2020	16:07
Subestación Ciudad Quesada, PH San Lorenzo U1	Desconexión automática	Generación	U1	13.8 kV	Falla en línea de distribución.	15/09/2020	15:56	15/09/2020	16:07
Subestación Ciudad Quesada, PH San Lorenzo U2	Desconexión automática	Generación	U2	13.8 kV	Falla en línea de distribución.	15/09/2020	15:56	15/09/2020	16:07
Subestación Orosi, PE Vientos de la Peña	Desconexión automática	Generación		34.5 kV	Falla en línea de distribución sin pérdida de generación.	15/09/2020	16:31	15/09/2020	16:42
Río Claro (RCL) - Dominical (DOM) - 1	Desconexión automática	LT	1	230.0 kV	Falla a 23.75 km de Río Claro.	15/09/2020	16:37	15/09/2020	16:55
Subestación Toro, DPedro	Desconexión automática	LD		34.5/34.5 kV	Fallido intento de cierre de interruptor tras mantenimiento.	15/09/2020	17:05		

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](http://www.grupoice.com/CenceWeb).