INFORME DE EVALUACIÓN DE LA OPERACIÓN DIARIA

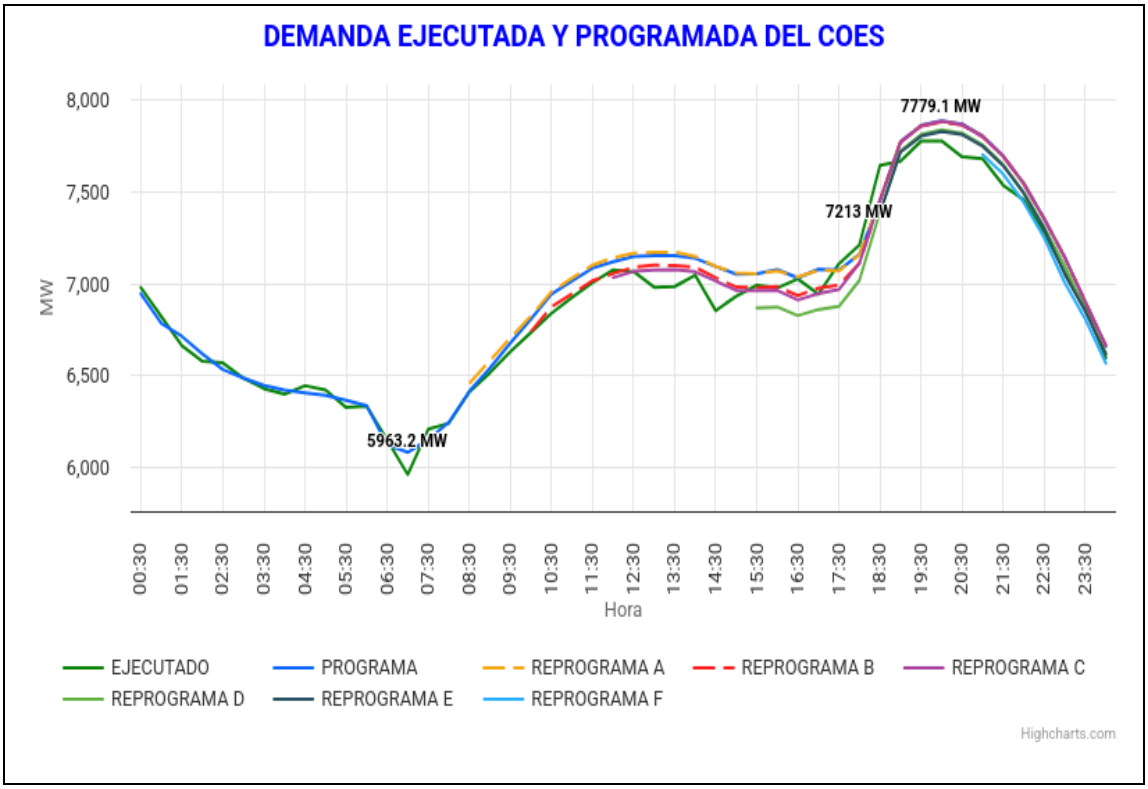
DOMINGO 29 DE MARZO DE 2026

1. EVALUACIÓN TÉCNICA

1.1. DESPACHOS DEL COES SINAC

1.1.1. EVOLUCIÓN HORARIA DE LA DEMANDA TOTAL

Se muestra la evolución de la demanda en el día:



Programa: Emitido a las 22:38 h. del día 28.03.2026

Reprogramas:

Hora	Reprograma	Motivo
08:30	SCO - 088-A / Sem 13	indisponibilidad de las CCHH Yanango y Cahua por alta concentración de sólidos
10:00	SCO - 088-B / Sem 13	indisponibilidad de los grupos G5 y G6 de la C.H. Cañon del Pato
12:00	SCO - 088-C / Sem 13	ampliación de la indisponibilidad de los grupos G5 y G6 de la C.H. Cañon del Pato
15:30	SCO - 088-D / Sem 13	menor demanda y menor generación solar en el SEIN
18:30	SCO - 088-E / Sem 13	disponibilidad de las unidades G1, G2 y G4 de la CH Huinco, indisponibilidad de la unidad TG3 de la CT Chilca 1 y cancelación de pruebas de la unidad TG4 de la CT Ventanilla.
21:00	SCO - 088-F / Sem 13	menor demanda en el SEIN

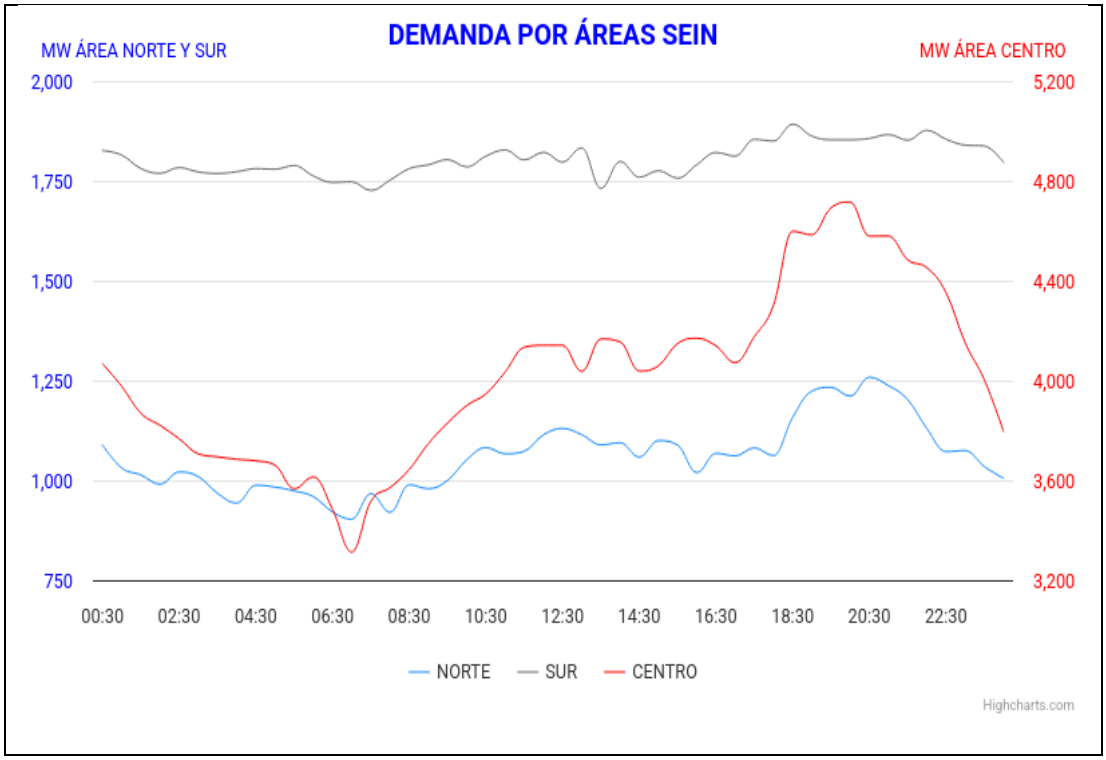
- El factor de carga del SEIN obtenido del diagrama ejecutado fue 0.885, siendo este valor 1.62% mayor que el domingo de la semana pasada.

- La velocidad de crecimiento de la carga al entrar a la hora punta dentro del periodo de 19:00 a 19:30 h aproximadamente, fue 3.60 MW/min, siendo este valor 25.41% mayor que el día de ayer y 54.37% menor que el domingo de la semana pasada.

	SEIN	NORTE	SUR	CENTRO
Pendiente (MW/min)	3.60	2.56	0.81	3.56
Hora de Toma de Carga	19:00	18:30	21:30	19:00

- La mínima demanda del SEIN fue 5963.2 MW y ocurrió a las 07:00 h, mientras que la mayor demanda alcanzó un valor de 7779.1 MW a las 20:00 h.

1.1.2. EVOLUCIÓN HORARIA DE LA DEMANDA POR ÁREA



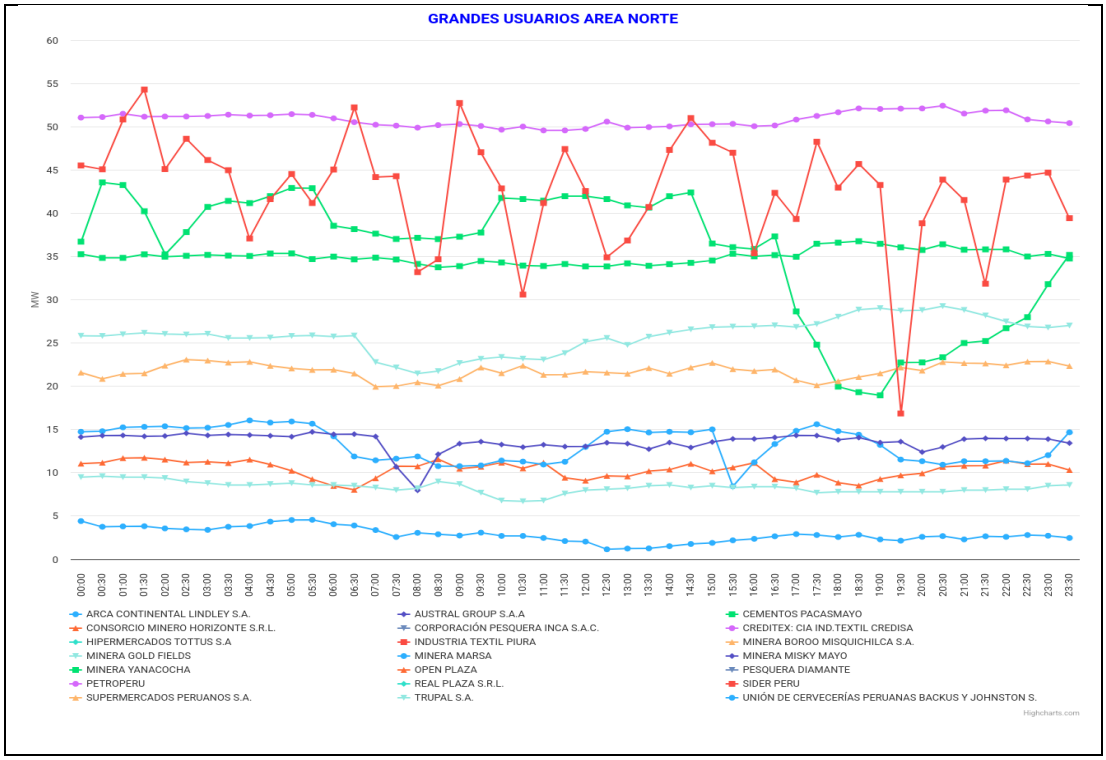
- La máxima demanda del área Centro se presentó a la misma hora que la máxima demanda del SEIN (20:00 h), mientras que las máximas demandas de las áreas Norte y Sur ocurrieron a las 20:30 h y 18:30 h, respectivamente.

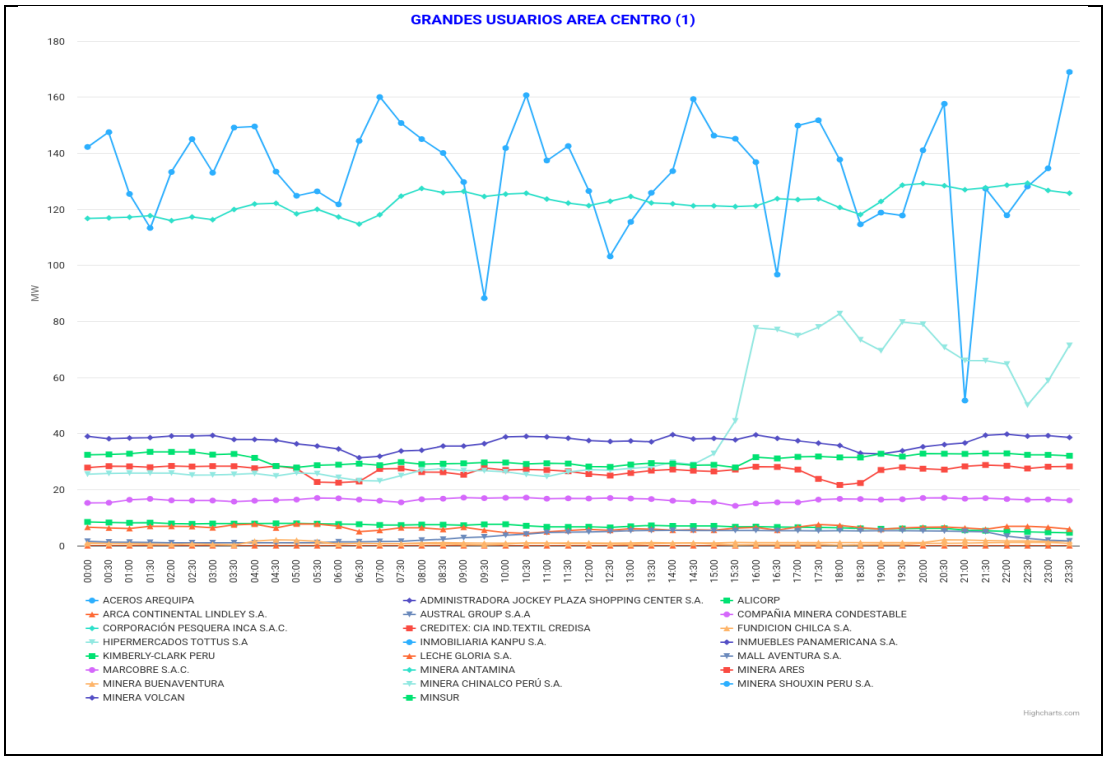
- La contribución del área Centro a la máxima demanda del SEIN fue 60.6 %, mientras que las áreas Norte y Sur contribuyeron con 15.6 % y 23.8 % respectivamente.

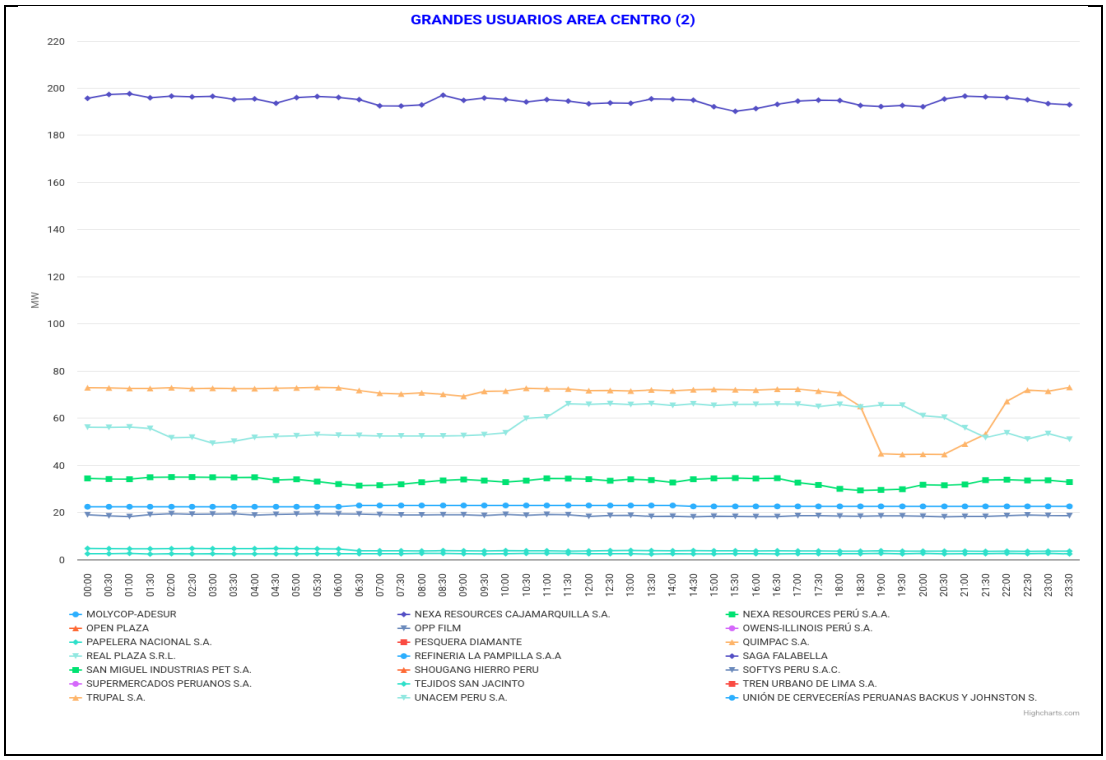
- Los factores de carga fueron: Área Norte: 0.842, Área Centro: 0.852, Área Sur: 0.954.

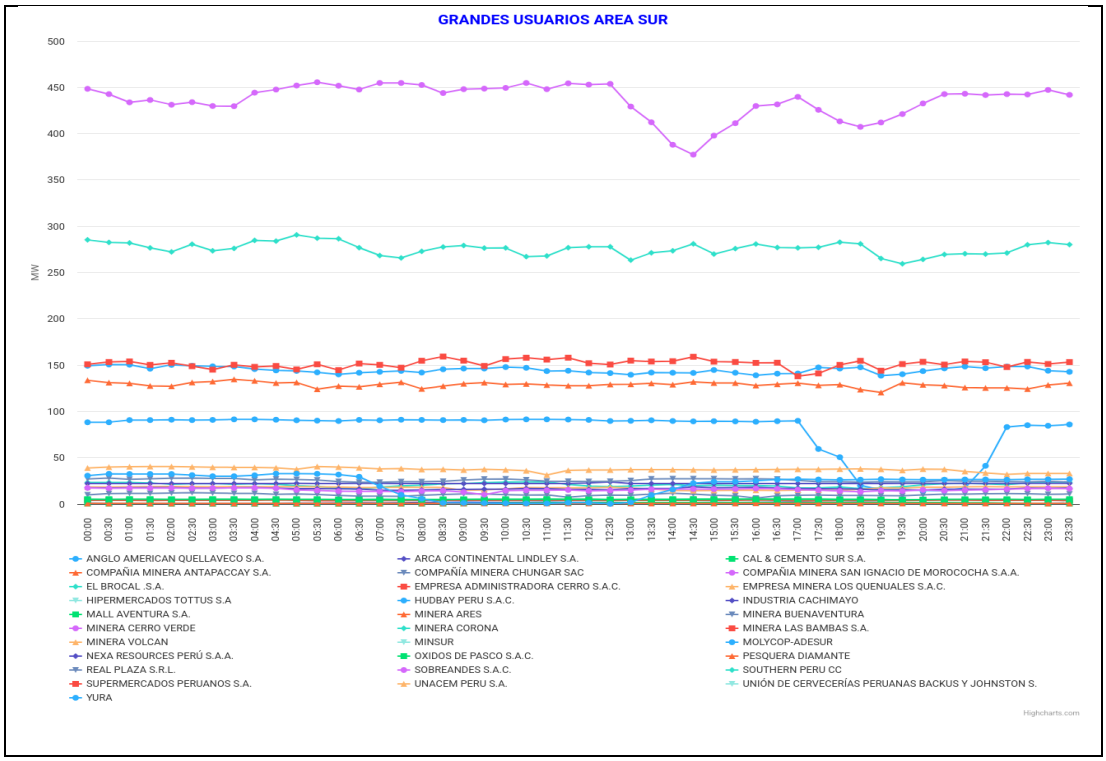
- La velocidad de crecimiento de carga de las áreas Centro, Norte y Sur fueron 3.59, 2.21 y 0.81 MW/min respectivamente.

1.1.3. EVOLUCIÓN HORARIA DE LAS CARGAS MAS IMPORTANTES



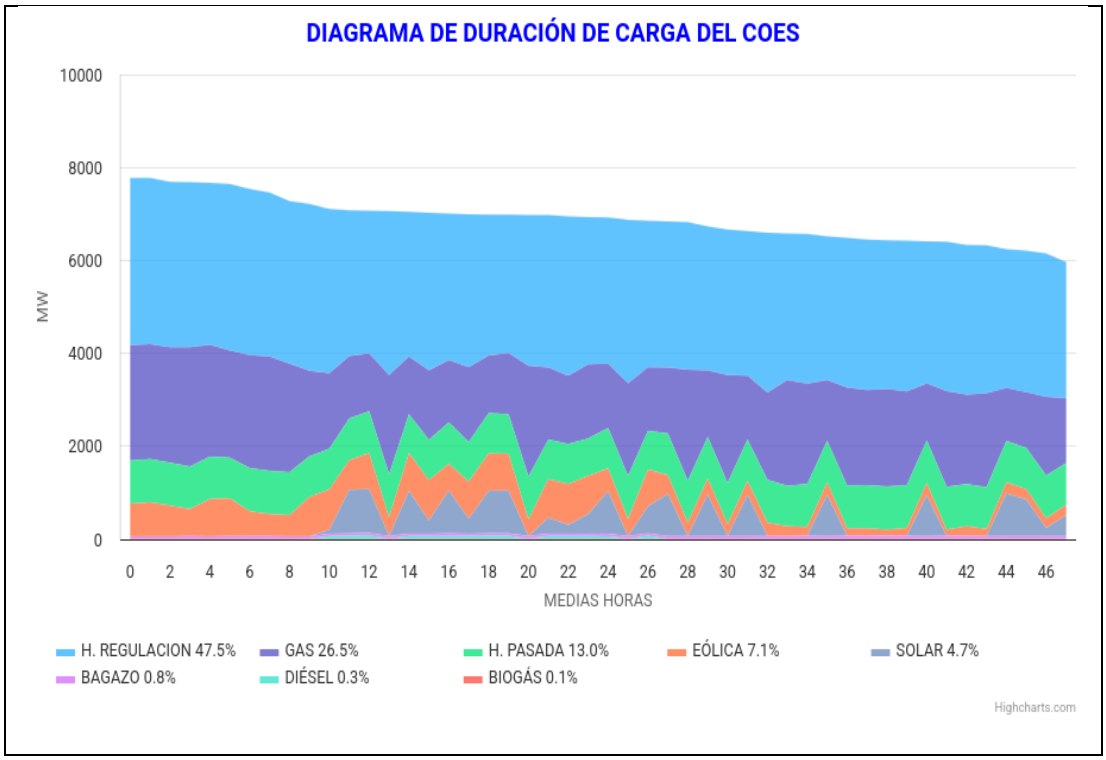






1.1.4. RECURSOS ENERGÉTICOS Y DIAGRAMA DE DURACIÓN DE CARGA

Se presenta el siguiente gráfico:

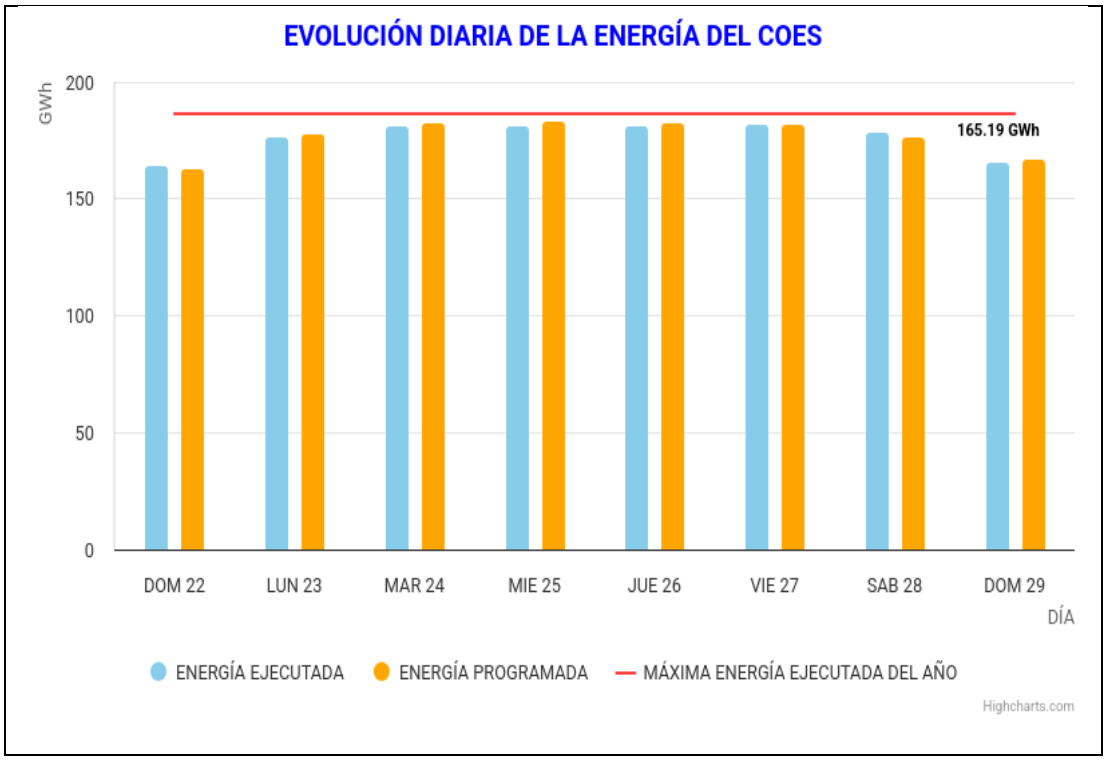


Del diagrama se observa que:

- La energía total producida fue 165193.7 MWh.
- La energía proporcionada por las centrales de pasada y regulación fueron 21455.3 y 78420.95 MWh respectivamente.
- La energía térmica de tipo diesel fue de 444.5 MWh (0.3 %). La energía generada con residual fue de 444.5 MWh (0.0 %). La energía generada con gas fue de 43830.95 MWh (26.5 %), con carbón fue de 0 MWh (0.0 %), bagazo y biogás fueron de 1594.4 MWh (1.0 %), la energía eólica fue de 11681.6 MWh (7.1 %) y la energía generada por las centrales solares fueron de 7766.0 MWh (4.7 %).
- Durante 16 horas la demanda fue mayor al 85 % de la máxima demanda (66.67 % del tiempo total).
- Durante 8 horas la demanda estuvo entre el 70 y 85 % de la máxima demanda (33.33 % del tiempo total).

1.2. EVOLUCIÓN DIARIA DE LA PRODUCCIÓN DE ENERGÍA

Se muestra el siguiente gráfico:



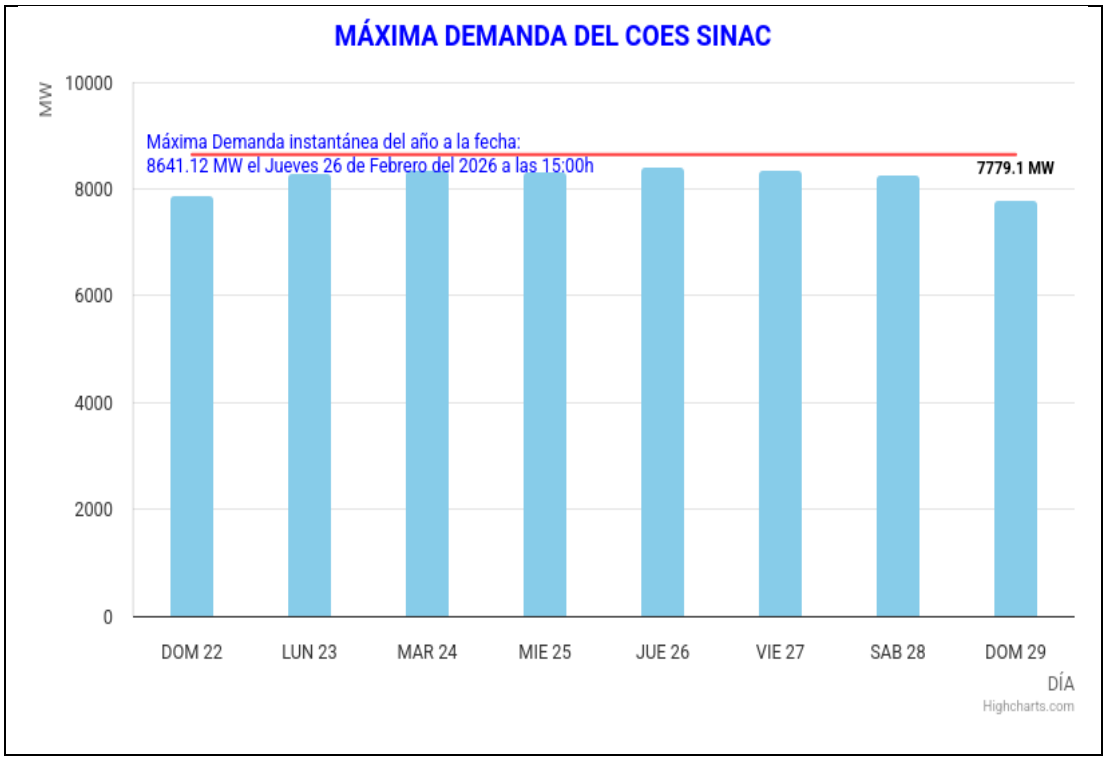
Nota: La energía ejecutada fue 165193.7 MWh

La energía ejecutada fue 1255.72MWh (0.75%) menor que la programada y 1127.7MWh (0.69%) mayor que la producida el domingo de la semana pasada.

La producción de energía proviene de datos puntuales (instantáneos) de potencia cada 30 minutos por lo que deben ser considerados referenciales. Los valores definitivos se Informan al culminar el mes y corresponderán a registro de medidores.

1.3. MÁXIMA GENERACIÓN INSTANTÁNEA

DÍA	EJECUTADO		PROGRAMADO		DESVIACIÓN (%)
	MW	HORA	MW	HORA	
DOM 22	7851	19:30	7736.4	20:00	1.48
SAB 28	8263.2	12:00	8028.8	12:00	2.92
DOM 29	7779.1	20:00	7888.4	20:00	-1.39



Nota: La máxima generación instantánea fue 7779.1 MW

La máxima demanda del SEIN disminuyó 71.9 MW (0.92 %) respecto al domingo de la semana pasada.

La máxima demanda es a nivel de generación, y proviene de datos puntuales(instantáneos) de potencia cada 30 minutos por lo que deben ser considerados referenciales. Los valores definitivos se informan al culminar el mes y corresponderán a registro de medidores.

1.4. PRINCIPALES EVENTOS (FALLAS, INTERRUPCIONES Y RACIONAMIENTO

Se describen los siguientes eventos:

HORA	EMP.	EVENTO	OBSERVACIÓN
00:00	CONEL	**DECLARACIÓN DE SITUACIÓN EXCEPCIONAL EN LA S.E. PORTILLO 60 kV** Se declaró situación excepcional en la S.E. Portillo por apertura del interruptor del acoplamiento de barras de 60 kV, debido a sobrecarga en la línea L-6578 (Portillo - Santa Clara) de 60 kV, quedando las líneas L-6011 y L-6578 conectadas a la barra B y el resto de los equipos a la barra A. A las 02:35 h, finalizó la situación excepcional con el cierre del interruptor de acoplamiento.	---
01:06	STAT	**DESCONEXIÓN DEL GENERADOR G2 DE LA C.H. YAUPI** Desconectó del generador G2 de la C.H. Yaupi cuando generaba 21.69 MW, debido a causas se encuentran en investigación, según lo informado por STATKRAFT, titular de la central. No hubo interrupción de suministro. A la 02:25 el generador G2 sincronizó con el SEIN.	---
01:47	ELP	**DESCONEXIÓN DEL GENERADOR G1 DE LA C.H. SANTIAGO ANTÚNEZ DE MAYOLO** Desconectó el generador G1 de la C.H. Santiago Antúnez de Mayolo cuando generaba 98.45 MW, debido a causas que se encuentran en	---

<table>
<tr><td></td><td></td><td>investigación, según lo informador por ELECTROPERÚ, titular de la central. No hubo interrupción de suministros. El generador G1 quedó indisponible para su mantenimiento correctivo.</td><td></td></tr>
<tr><td>05:19</td><td>KALLPA</td><td>DESCONEXIÓN DE LA M.C.H. CERRO DEL AGUILA

Desconectó la M.C.H. Cerro del Águila cuando generaba 10.11 MW, debido a causas que se encuentran en investigación, según lo informado por KALLPA GENERACIÓN, titular de la central. No ubo interrupción de suministros. A las 06:23 h, la central sincronizó con el SEIN.</td><td>---</td></tr>
<tr><td>07:51</td><td>ELD</td><td>DESCONEXIÓN DE LA LÍNEA L-6146 (CHIRIBAMBA - CAUDALOSA) DE 60 KV

Desconexión de la línea L-6146 (Chiribamba - Caudalosa) de 60 kV en la S.E. Caudalosa y el transformador TP-02 de la S.E. Caudalosa de 60/22.9/4.16 kV, por apertura del interruptor IN-CA6146 por actuación de la protección de sobrecorriente de fases (51/67), debido a causas que se encuentra en investigación, según lo informado por ELECTRO DUNAS, titular de la línea y CONELSUR titular del transformador. Como consecuencia se interrumpió el suministro en la S.E. Caudalosa con un total de 0.5 MW. A las 07:55:04 h, se conectó la línea L-6146 y se recuperó la carga interrumpida.
<table>
<tr><th>SUMINISTRO</th><th>POTENCIA (MW)</th><th>TIEMPO (min)</th></tr>
<tr><td>ELD - CAUDALOSA 22 KV</td><td>0.5</td><td>3.52</td></tr>
<tr><td>TOTAL RECHAZADO</td><td>0.5</td><td></td></tr>
</table></td><td>Se interrumpió 0.50 MW.</td></tr>
<tr><td>08:18</td><td>ELD</td><td>DESCONEXIÓN DE LA LÍNEA L-6146 (CHIRIBAMBA - CAUDALOSA) DE 60 KV

Desconexión de la línea L-6146 (Chiribamba - Caudalosa) de 60 kV en la S.E. Caudalosa y el transformador TP-02 de la S.E. Caudalosa de 60/22.9/4.16 kV, por apertura del interruptor IN-CA6146 por actuación de la protección de sobrecorriente de fases (51/67), debido a causas que se encuentra en investigación, según lo informado por ELECTRO DUNAS, titular de la línea y CONELSUR titular del transformador. Como consecuencia se interrumpió el suministro en la S.E. Caudalosa con un total de 0.54 MW. A las 08:22 h, se conectó la línea L-6146 y se recuperó la carga interrumpida.
<table>
<tr><th>SUMINISTRO</th><th>POTENCIA (MW)</th><th>TIEMPO (min)</th></tr>
<tr><td>ELD - CAUDALOSA 22 KV</td><td>0.54</td><td>3.23</td></tr>
<tr><td>TOTAL RECHAZADO</td><td>0.54</td><td></td></tr>
</table></td><td>Se interrumpió 0.54 MW.</td></tr>
<tr><td>08:43</td><td>KALLPA</td><td>DESCONEXIÓN LA M.C.H. CERRO DEL AGUILA

Desconectó la M.C.H. Cerro del Águila cuando generaba 10.43 MW debido a causas que se encuentran en investigación, según lo informado por KALLPA GENERACIÓN, titular de la central. No hubo interrupción de suministros. A las 11:28 h, la central sincronizó con el SEIN.</td><td>---</td></tr>
<tr><td>15:52</td><td>HID</td><td>DESCONEXIÓN DE LA LÍNEA L-1132 (KIMAN AYLLU - SIHUAS) DE 138 KV

Desconectó la línea L-1132 (Kiman Ayllu - Sihuas) de 138 kV en la S.E. Sihuas por apertura del interruptor IN-A067, debido a falla originada por descargas atmosféricas en la zona, según lo informado por HIDRANDINA, titular de la línea. Como consecuencia, se interrumpieron los suministros de las subestaciones Sihuas, Pomabamba, Huari, Tayabamba y Llacuabamba con un total de 22.96 MW, asimismo, desconectó la C.H. Huallín con 2.8 MW. A las 15:57:22 h, se conectaron las líneas L-1132 y L-1133 (Sihuas - Tayabamba) de 138 kV y a las 15:59:00 h, se energizó la</td><td>Se interrumpió 22.96 MW.</td></tr>
</table>

<table>
<tr><td></td><td></td><td>línea L-1134 (Tayabamba - Llacuabamba) de 138 kV y se procedió a restablecer el suministro interrumpido. A la 16:34 h, la C.H. Huallín sincronizó con el SEIN.
<table>
<tr><th>SUMINISTRO</th><th>POTENCIA (MW)</th><th>TIEMPO (min)</th></tr>
<tr><td>HID - SIHUAS</td><td>22.96</td><td>8.63</td></tr>
<tr><td>TOTAL RECHAZADO</td><td>22.96</td><td></td></tr>
</table></td><td></td></tr>
<tr><td>21:35</td><td>ORYP</td><td>DESCONEXIÓN DEL GENERADOR G4 DE LA C.H. HUINCO

Desconectó el generador G4 de la C.H. Huinco, cuando generaba 67 MW, debido a causas que se encuentran en investigación, según lo informado por ORYGEN PERÚ, titular de la central. No hubo interrupción de suministros. El generador G4 quedó indisponible para su inspección.</td><td>---</td></tr>
</table>

1.5. MANTENIMIENTOS PROGRAMADOS Y EJECUTADOS

En el siguiente cuadro se resumen las principales desviaciones al programa diario de mantenimiento:

EMP	UBICACIÓN	EQUIPO	HORA		TIPO	MOTIVO
			PROG.	EJEC.		
ABYS	L. CHILCA CTM - POROMA	L-5032	08:00 a 16:00	07:44 a 16:35	MP	Mantenimiento preventivo en lltt (cambio y limpieza de cadena de aisladores)
ABYS	L. CHILCA CTM - POROMA	L-5032	08:00 a 16:00	08:32 a 14:46	MP	Tala de árboles en el tramo t279-t280.
ABYS	S.E. CHILCA-CTM	CL-5032	08:00 a 16:00	07:44 a 16:35	MP	Mantenimiento preventivo de equipos en celda
ABYS	S.E. CHILCA-CTM	CL-REL-5281	No programado	07:45 a 16:33	MP	Mantenimiento preventivo de equipos en celda.
ABYS	S.E. POROMA	CL-5032	08:00 a 16:00	07:44 a 16:35	MP	Mantenimiento preventivo de equipos en celda
ABYS	S.E. POROMA	CL-REL-5381	08:00 a 16:00	07:46 a 16:34	MC	Cambio de rtu560 del rel-5381.
CLTLN	S.E. MIGUEL GRAU	ATR-01	07:00 a 17:00	07:01 a 18:03	MP	Limpieza de aisladores y mantenimiento electromecánico de equipos de patio 50/220/33 kv.
CLTLN	S.E. MIGUEL GRAU	ATR-01_220 kV	07:00 a 17:00	07:01 a 18:03	MP	Limpieza de aisladores y mantenimiento electromecánico de equipos de patio 220 kv.
CLTLN	S.E. MIGUEL GRAU	ATR-01_500 kV	07:00 a 17:00	07:01 a 18:03	MP	Limpieza de aisladores y mantenimiento electromecánico de equipos de patio 500 kv.
CLTLN	S.E. MIGUEL GRAU	BARRA_B_22 0 kV	07:00 a 12:00	07:20 a 15:45	MP	Limpieza de aisladores y mantenimiento electromecánico de equipos de patio 500 kv.
CLTLN	S.E. MIGUEL GRAU	BARRA_B_50 0 kV	07:00 a 16:00	07:02 a 17:58	MP	Limpieza de aisladores y mantenimiento electromecánico de equipos de patio 500 kv.
CONEL	S.E. PORTILLO	BARRA_B_60 kV	12:00 a 17:00	10:49 a 12:45	MP	Por medición de calidad de gas sf6 cl-6578
CTM	S.E. CHIMBOTE 500	R-18	08:00 a 16:00	08:52 a 17:31	MC	Mantenimiento preventivo 3a lubricación y pruebas. requiere la l-5006 fuera de servicio. (r0123511)
CTM	S.E. CHIMBOTE 500	R-19	08:00 a 16:00	08:47 a 17:31	MP	Mantenimiento preventivo 3a lubricación y pruebas. requiere l-5006 fuera de servicio (r0123512)
EDS	L. PORTILLO-SANTA CLARA	L-6578	07:00 a 16:00	07:33 a 17:07	MP	Medición de calidad de gas sf6 en se portillo. y en la línea mantenimiento de aisladores y estructuras
EGS	C.H. ARICOTA II	G1	No programado	13:34 a 15:01	MP	2da ampliación de mantenimiento electromecánico 3 / modernización de equipamiento de regulador automático de voltaje / sistema de excitación unidad de generación 01 - central hidroeléctrica aricota ii
ELP	C.H. MANTARO	G1	00:00 a 00:00	01:47 a 00:00	MC	Mantenimiento correctivo por falla.

ENG	C.T. CHILCA 1	TG3	No programado	17:17 a 22:33	MC	Mantenimiento correctivo
ORAZU	C.H. CAÑÓN DEL PATO	G5	No programado	00:00 a 15:52	MC	Mantenimiento correctivo por fuga de agua en el g5
ORAZU	C.H. CAÑÓN DEL PATO	G6	No programado	00:00 a 16:05	MC	Mantenimiento correctivo fuga de agua en el g5
ORAZU	C.H. CARHUAQUERO	G1	00:00 a 06:00	00:05 a 06:51	MP	Limpieza de intercambiador en época de avenida inspección de equipos de turbina y pnd de rodete mantenimiento de anillo colecto
PARQU	C.E. PARQUE EOLICO MARCONA	CENTRAL	No programado	00:00 a 00:00	MC	M-05 correctivo mayor
REP	S.E. SANTA ROSA N.	CL-TR4	08:00 a 16:00	08:44 a 17:45	MP	Mantenimiento preventivo 4a siliconado aislamiento celda, actividad con cambio de barras (r0125620)

MC: Mantenimiento correctivo MP: Mantenimiento preventivo

1.6. OPERACIÓN DE EQUIPOS

1.6.1. OPERACIÓN DE CALDEROS

No existe información.

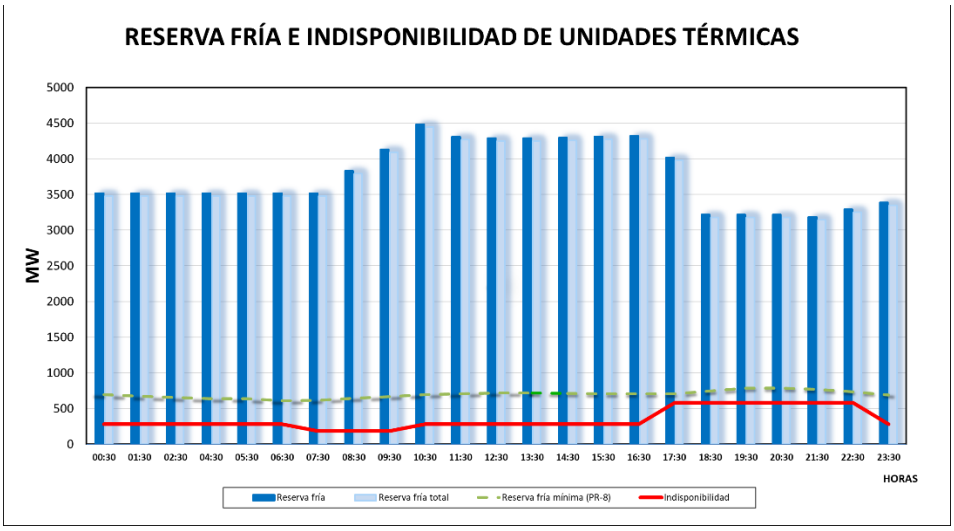
1.6.2. OPERACIÓN A CARGA MÍNIMA

Las unidades generadoras que operaron a carga mínima fueron:

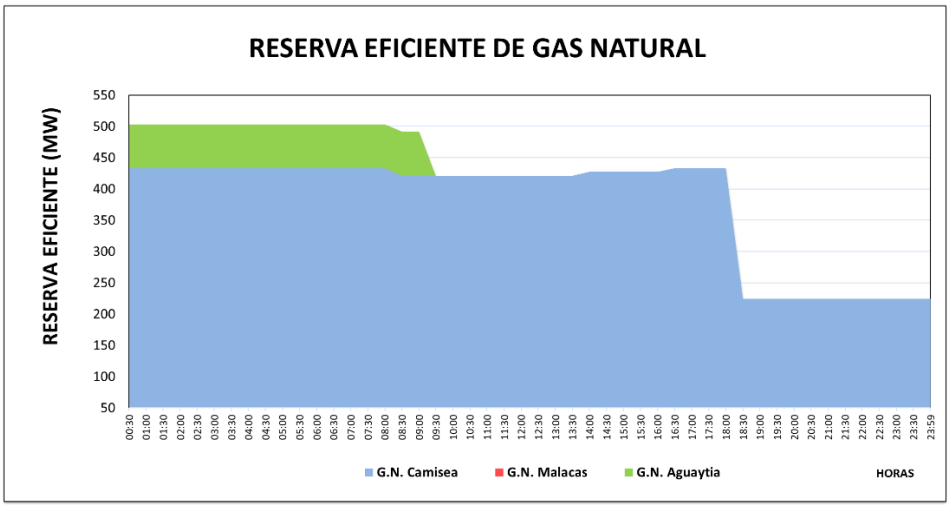
EMPRESA	UBICACIÓN	EQUIPO	INICIO	FINAL
EGS	C.T. INDEPENDENCIA	CENTRAL	08:07	08:19
EGS	C.T. INDEPENDENCIA	INDEP_G1	14:00	15:38
ELP	C.T. TUMBES	MAK1	12:31	14:31
ELP	C.T. TUMBES	MAK2	12:31	14:41
ENELP	C.T. MALACAS 1	CENTRAL	07:06	07:45
ENG	C.T. CHILCA 1	CENTRAL	06:05	07:28
ENG	C.T. CHILCA 1	TG1	04:40	04:54
ENG	C.T. CHILCA 1	TG2	07:28	07:43
ENG	C.T. CHILCA 1	TG2	17:37	18:12
ENG	C.T. CHILCA 1	TG3	06:05	06:19
FENIX	C.T. FENIX	CENTRAL	06:29	08:00
FENIX	C.T. FENIX	CENTRAL	13:30	14:30
MINCVE	C.T. RECKA	CENTRAL	10:41	17:46
ORYP	C.T. SANTA ROSA II	CENTRAL	22:39	24:00
ORYP	C.T. VENTANILLA	CENTRAL	00:00	06:57
ORYP	C.T. VENTANILLA	TG3	06:57	07:05
ORYP	C.T. VENTANILLA	TG3	17:30	18:08
TCHILC	C.T. SANTO DOMINGO DE LOS OLLEROS	TG1	18:10	18:24
TCHILC	C.T. SANTO DOMINGO DE LOS OLLEROS	TG1	19:00	20:16
TCHILC	C.T. SANTO DOMINGO DE LOS OLLEROS	TG1	21:24	22:48
TER	C.T. AGUAYTÍA	TG1	17:41	24:00

1.7. RESERVA NO SINCRONIZADA DEL COES

En el siguiente gráfico se muestra la evolución horaria de la reserva no sincronizada de las unidades térmicas del SEIN (reserva fría).



Nota: En el cálculo de la Reserva fría no están incluidas las unidades térmicas con un tiempo de sincronización mayor a 6 horas.



Nota: Corresponde a las unidades de Generación no despachadas pero disponibles con combustible Gas Natural y Carbón.

1.8. REGULACION DE TENSIÓN

Las líneas de transmisión que salieron de servicio por falta de equipos de compensación reactiva para regular tensión fueron:

EMP	UBICACIÓN	EQUIPO	INICIO	FINAL	MOTIVO
CTM	L. CARABAYLLO - CHIMBOTE1	L-5006	06:14	07:32	Por regulación de tensión en el área norte.
REP	L. TALARA - ZORRITOS	L-2249	06:48	07:15	Por regulación de tensión en la S.E. Piura Oeste.

1.9. PRUEBAS DE UNIDADES

A. ALEATORIAS DE DISPONIBILIDAD

No existe información.

B. POR REQUERIMIENTOS PROPIOS

No se realizaron pruebas.

C. A SOLICITUD DE TERCEROS

No se realizaron pruebas.

1.10. SISTEMAS AISLADOS

No hubo sistemas aislados.

1.11. CONGESTIÓN

Mediante Resolución Dirección Ejecutiva N°523-2022-D/COES se establecieron los límites de transmisión de potencia hacia el Área Operativa Sur, vigente desde el miércoles 01 de junio de 2022.

https://www.coes.org.pe/Portal/MarcoNormativo/DecisionesEjecutivasNotasTecnicas

Se presenta el siguiente cuadro:

UBICACIÓN	INSTALACIÓN DE TRANSMISIÓN AFECTADA	INICIO	FINAL	UNIDADES GENERADORAS LIMITADAS	OBSERVACIONES
L. HUANZA-CARABAYLLO	L-2110	11:30	14:53		Se bajó la generación de la C.H. Huanza.
L. ISHCAYUCRO - PARAGSHA II	L-2063	08:00	23:59		Se bajó la generación de las CC.HHH. Chaglla, Yaupi y Yuncán y operó la C.T. Aguaytía, Mak1, Mak2 y Recka.

1.12. CALIDAD DE PRODUCTO (FRECUENCIA

GPS SAN JUAN

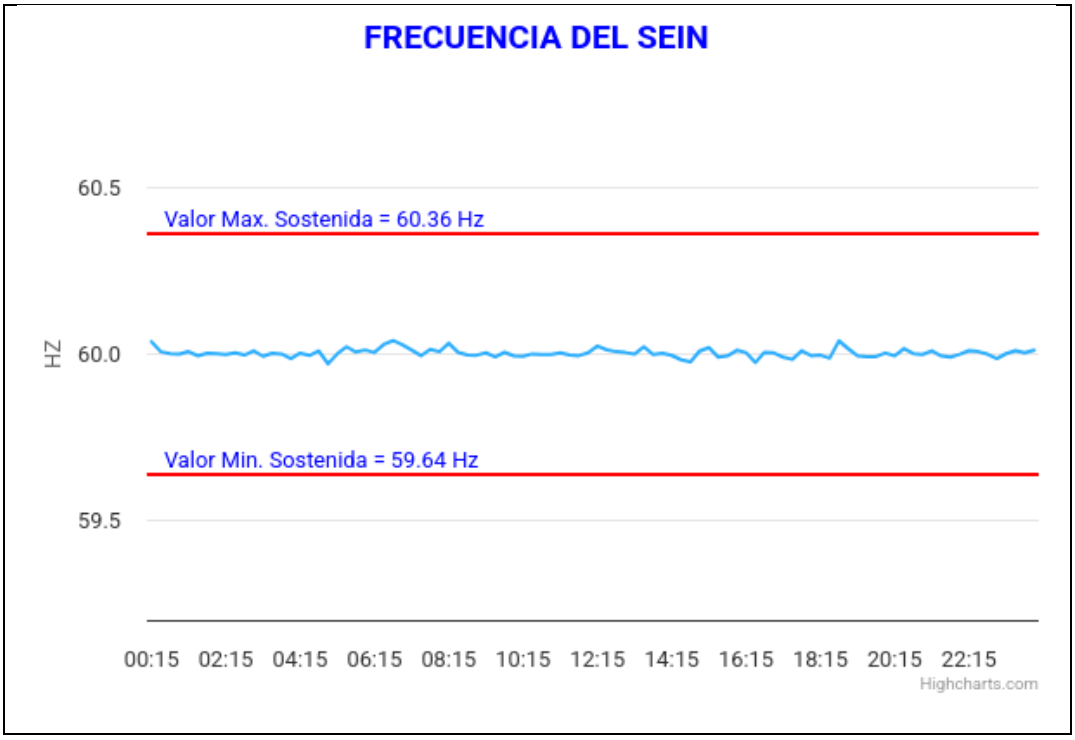
Frecuencia Mínima		Frecuencia Máxima	
10:32:14	59.787	08:19:33	60.309

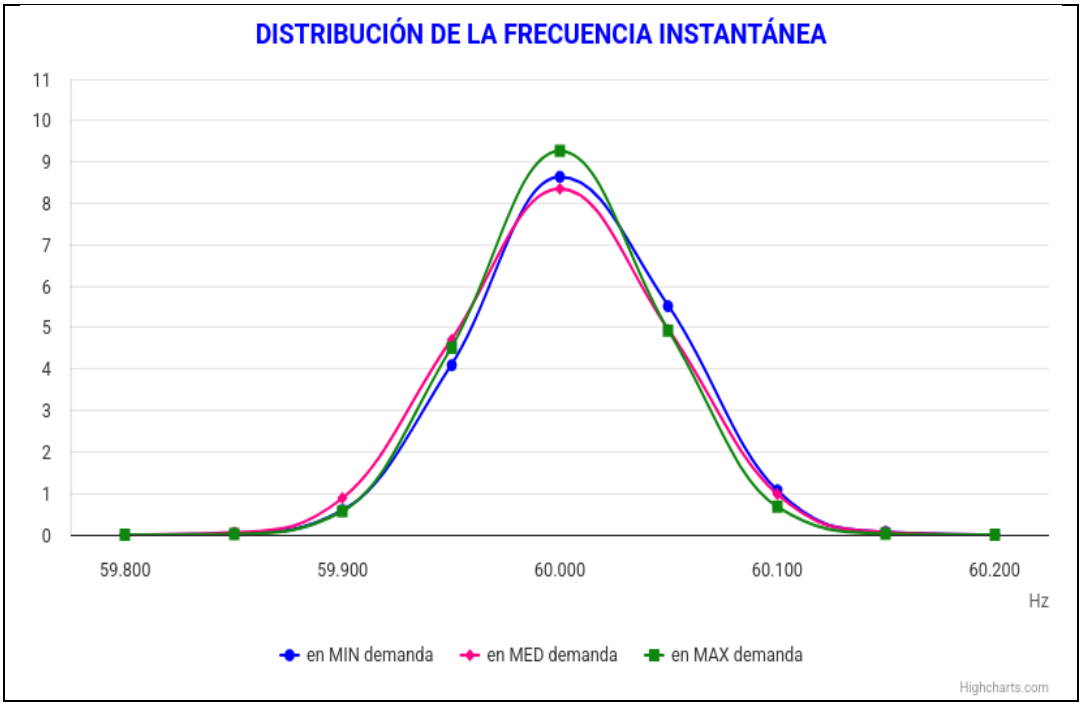
PERIODO DE VARIACIONES SUBITAS (1 min)				PERIODO DE VARIACIONES SOSTENIDAS (15 min)			
Frecuencia Mínima(*)		Frecuencia Máxima(*)		Frecuencia Mínima(**)		Frecuencia Máxima(**)	
HORA	Hz	HORA	Hz	HORA	Hz	HORA	Hz
---	---	---	---	---	---	---	---

(*) Estos valores de frecuencia son calculados según lo dispuesto por la NTCSE para verificar la tolerancia de las variaciones súbitas (1 minuto).

(**) Estos valores de frecuencia son calculados según lo dispuesto por la NTCSE para verificar la tolerancia de las variaciones sostenidas (15 minutos).

INDICADOR DE CALIDAD	PERIODO / HORA	VALOR	N° TRANSGRES. ACUMULADAS - MES	TOLERANCIA NTCSE Hz	
				Máx.	Min.
Variaciones sostenidas de Frecuencia	---	---	0	60.36	59.64
Variaciones súbitas de Frecuencia	---	---	0	61	59





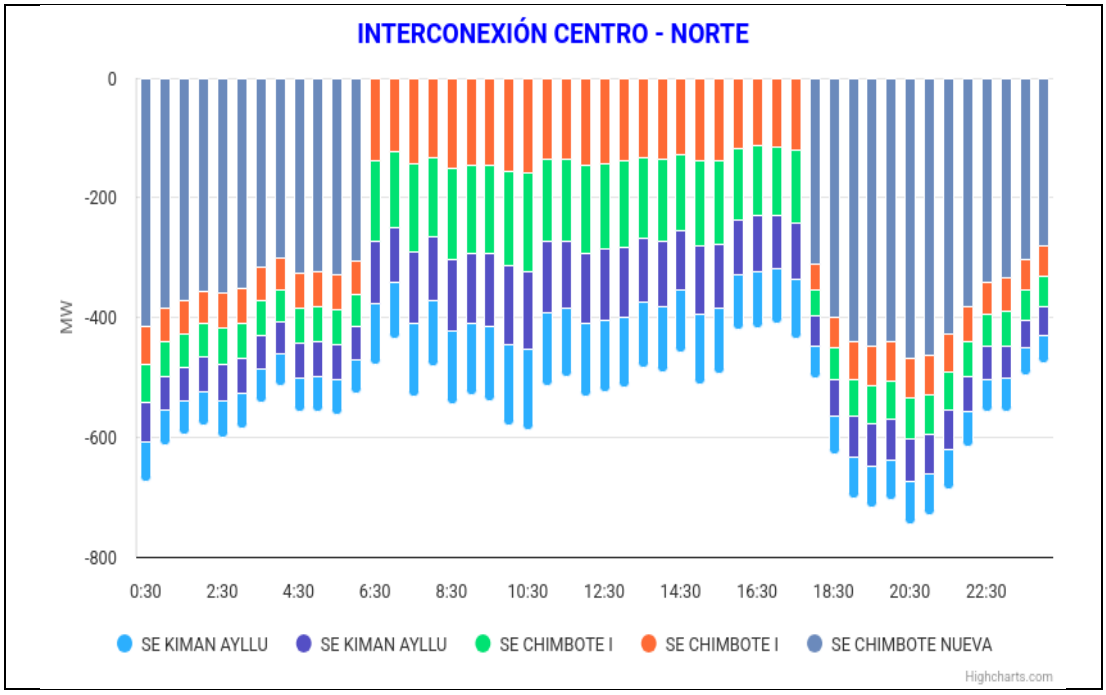
Tiempo en que la frecuencia estuvo entre:				
Rango de Frecuencia		**MIN**	**MED**	**MAX**
< 60.6	60.5 >	0.0%	0.0%	0.0%
< 60.5	60.4 >	0.0%	0.0%	0.0%
< 60.4	60.3 >	0.0%	0.00%	0.0%
< 60.3	60.2 >	0.10%	0.11%	0.04%
< 60.2	59.8 >	99.90%	99.88%	99.96%
< 59.8	59.7 >	0.0%	0.01%	0.0%
< 59.7	59.6 >	0.0%	0.0%	0.0%
< 59.6	59.5 >	0.0%	0.0%	0.0%
< 59.5	59.4 >	0.0%	0.0%	0.0%

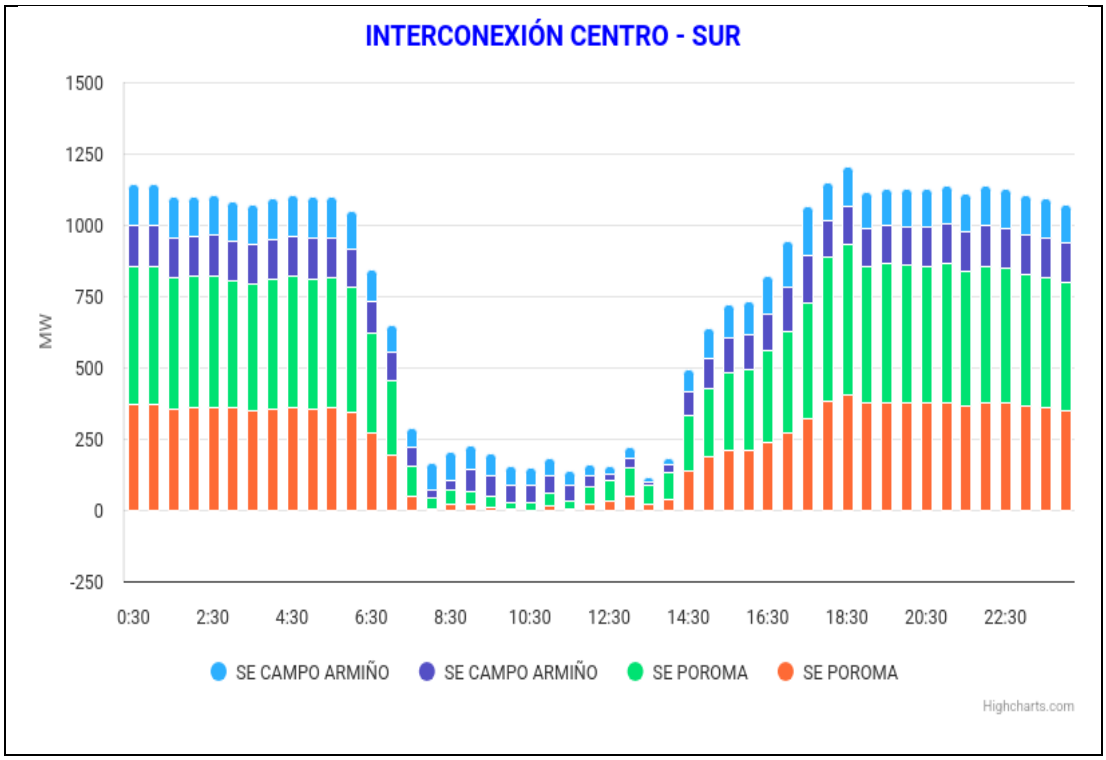
Veces que la frecuencia disminuyó por debajo de:			
Umbral de Frecuencia	**MIN**	**MED**	**MAX**
59.9	44	80	22
59.8	0	2	0
59.7	0	0	0
59.6	0	0	0
59.5	0	0	0
59.4	0	0	0

Veces que la frecuencia aumentó por encima de:			
Umbral de Frecuencia	**MIN**	**MED**	**MAX**
60.6	0	0	0
60.5	0	0	0
60.4	0	0	0
60.3	0	1	0
60.2	12	14	4
60.1	135	151	49

1.13. FLUJOS POR LAS INTERCONEXIONES(MW)

Se muestra la evolución horaria de los flujos por las interconexiones.

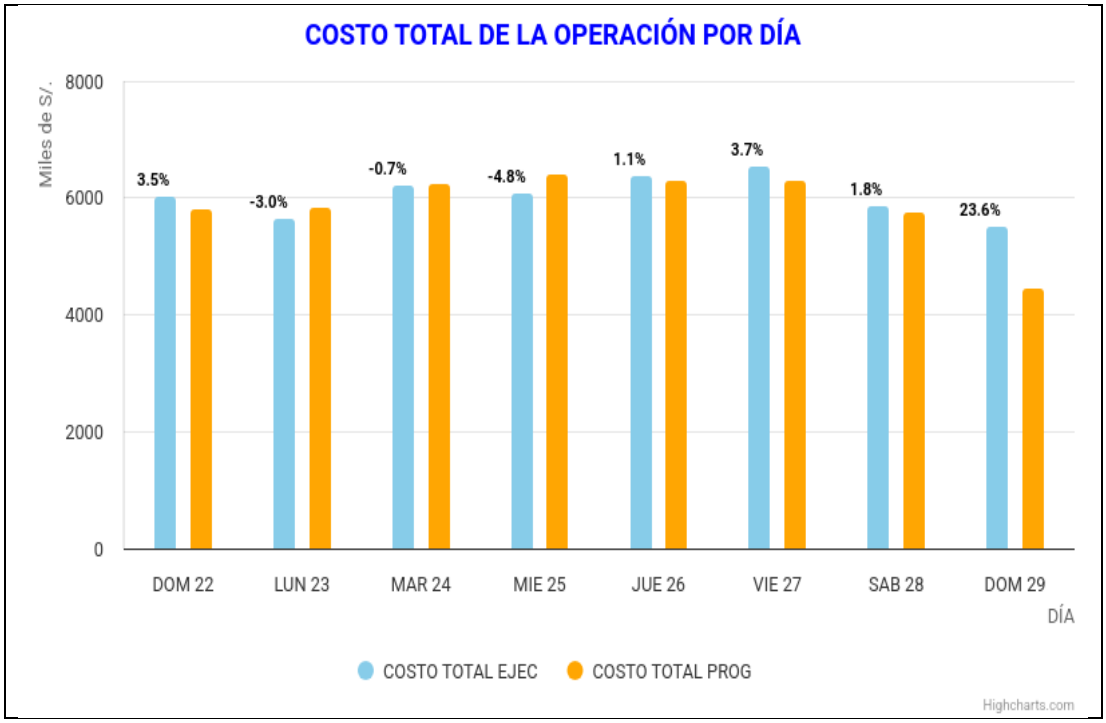




2. EVALUACIÓN ECONÓMICA

2.1. COSTO TOTAL DE LA OPERACIÓN POR DÍA

El costo total de la operación ejecutado fue S/. 5491593 y resultó S/. 522093 (8.68%) menor que el correspondiente al domingo de la semana pasada.



3. OBSERVACIONES

3.1 Los datos utilizados en los numerales 1.1.1, 1.1.2, 1.1.3, 1.1.4, 1.2, 1.3, 1.8.3.B y 1.12 provienen de datos instantáneos del sistema SCADA de las Empresas.

3.2 El informe incluye los siguientes anexos: Generación ejecutada activa y reactiva, desviación del despacho de las centrales, información hidrológica, compromisos y transferencias por RPF, demandas por áreas operativas, stock y consumo de combustibles sólidos, líquidos y gaseosos. Además los reportes de Horas de operación de las unidades térmicas y de mantenimientos ejecutados.

4. ANEXOS

Anexo 1: Resumen de la operación

1.1 RESUMEN - Resumen de generación de energía eléctrica por Empresas Integrantes del COES.

1.2 G_AREAS - Generación por tipo de generación por áreas operativas.

1.3 GENERACION RER -Generación eléctrica de las centrales RER(MW).

1.4 COGENERACION - Centrales de Cogeneración del SEIN.

1.5 TIPO_RECURSO – Reporte de potencia generada por tipo de recurso.

1.6 DESPACHO_EJECUTADO - Potencia activa ejecutada de las unidades de generación del SEIN(MW).

1.7 PROGRAMADO - Programación diaria.

1.8 REPROGRAMADO - Reprogramación diaria.

1.9 DESVIACIÓN - Desviación del despacho de las centrales de generación COES(MW).

1.10 REACTIVA - Potencia reactiva ejecutada de las unidades de generación del COES(MVAR).

1.11 DEMANDA_UL - Potencia de los grandes Usuarios Libres (MW).

1.12 DEMANDA_AREAS - Reporte de la demanda por áreas y sub - áreas operativas (MW).

1.13 FLUJOS - Potencia activa líneas de transmisión del SEIN.

1.14 INTERCONEXIONES - Interconexión entre sistemas operativos del SEIN.

1.15 STOCK_COMB - Reporte de stock de combustibles.

1.16 ENERGÍA_PRIMARIA – Reporte de fuente de Energía Primaria de las unidades RER.

1.17 CALOR_ÚTIL – Registro de Calor Útil.

1.18 STOCK_COMB - Reporte de stock de combustibles.

1.19 CONSUMO_COMB - Reporte de consumo de combustibles.

1.20 PRESIÓN_GAS - Presiones de gas natural de las centrales termoeléctricas.

1.21 TEMP_AMB - Temperatura Ambiente de las centrales termoeléctricas.

1.22 DISPONIBILIDAD_GAS – Reporte de disponibilidad de Gas Natural.

1.23 TRANSGRESIONES – Reporte de GPS.

1.24 RESTRIC_OPE - Restricciones Operativas.

Anexo 2: Hidrología de la operación

2.1 Principales caudales de los principales afluentes y volúmenes de embalses y reservorios.

2.2 Vertimientos de Embalses.

2.3 Descarga de Lagunas.

Anexo 3: Asignación de reserva Primaria y secundaria del SEIN.

Anexo 4: Horas de operación de las unidades térmicas del SEIN.

Anexo 5: Mantenimientos ejecutados del SEIN.

Anexo 6: Costo Marginal de Corto Plazo del SEIN.

ELABORADO POR:	APROBADO POR:
Ing. Sayuri Chávez	Ing. Jorge Izquierdo
ESPECIALISTA DE LA SUBDIRECCIÓN DE GESTIÓN DE LA INFORMACIÓN JR.	SUBDIRECTOR DE GESTIÓN DE LA INFORMACIÓN

Hora de emisión del informe: 09:54 h.

Fecha: 30.03.2026

Difusión: SGI, SEV, SPR, SME, SCO, SNP, SPL, DP, DO, CC - INTEGRANTES.

NOTA1: Las siglas utilizadas en el presente documento están de acuerdo a la 'Base Metodológica para la Aplicación de la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos'.

NOTA2: Para el cálculo de la demanda del COES, se considera solo la generación de los Integrantes del COES.