**INFORME DE EVALUACIÓN DE LA OPERACIÓN DIARIA**

**JUEVES 17 DE AGOSTO DE 2023**

**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 15:58 h. del día 02.01.2023

**Reprogramas:**

No existe datos.

**1.1.2.EVOLUCIÓN HORARIA DE LA DEMANDA POR ÁREA**

**1.1.3.EVOLUCIÓN HORARIA DE LAS CARGAS MAS IMPORTANTES**

**1.1.4.RECURSOS ENERGÉTICOS Y DIAGRAMA DE DURACIÓN DE CARGA**

**1.2.EVOLUCIÓN DIARIA DE LA PRODUCCIÓN DE ENERGÍA**

**1.3.MÁXIMA GENERACIÓN INSTANTÁNEA**

**1.4.PRINCIPALES EVENTOS(FALLAS, INTERRUPCIONES Y RACIONAMIENTO**

**1.5.MANTENIMIENTOS PROGRAMADOS Y EJECUTADOS**

**1.6.OPERACIÓN DE EQUIPOS**

**1.6.1.OPERACIÓN DE CALDEROS**

**1.6.2.OPERACIÓN A CARGA MÍNIMA**

**1.7.RESERVA NO SINCRONIZADA DEL COES**

**1.8.REGULACION DE TENSIÓN**

**1.9.PRUEBAS DE UNIDADES**

**A.ALEATORIAS DE DISPONIBILIDAD**

**B.POR REQUERIMIENTOS PROPIOS**

**C.A SOLICITUD DE TERCEROS**

**1.10.SISTEMAS AISLADOS**

**1.11.CONGESTIÓN**

**1.12.CALIDAD DE PRODUCTO(FRECUENCIA**

**1.13.FLUJOS POR LAS INTERCONEXIONES(MW)**

**1.14.Interconexiones Internacionales**

**2.EVALUACIÓN ECONÓMICA**

**2.1. COSTO TOTAL DE LA OPERACIÓN POR DÍA**

**3.OBSERVACIONES**

**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.**

Hora de emisión del informe: 12:00 h.

Fecha: 04.01.2023

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.