

Mesa de Diálogo Público – Privada

Mercado de Corto Plazo



Participantes Mesa Público - Privada Mercado Corto Plazo

1. Comisión Nacional de Energía
2. Ministerio de Energía
3. Superintendencia de Electricidad y Combustibles
4. Coordinador Eléctrico Nacional
5. Acen
6. Acenor
7. Acera
8. Acesol
9. ACSP
10. Apemec
12. Cigré Chile
13. Consejo Minero
14. Empresas Eléctricas
15. Fenacopel
16. Generadoras de Chile
17. GPM
18. Transmisoras de Chile

1. Palabras Secretario Ejecutivo CNE: Objetivo
2. Presentación CNE: Metodología de trabajo de la Mesa.
3. Presentación CNE: Antecedentes de contexto.
4. Intervenciones participantes.

- Hacer un levantamiento de las miradas que poseen los diversos actores del Sistema Eléctrico Nacional respecto de la situación de empresas suministradoras que han declarado la imposibilidad de pagar sus obligaciones derivadas del Mercado de Corto Plazo.
- Lo anterior, con el objeto de que la Comisión Nacional de Energía, mandatada por el Ministerio de Energía, realice un diagnóstico de la situación y, a partir de ello, definir o proponer, si corresponde, los pasos a seguir en el corto, mediano y largo plazo.

- Los participantes de la Mesa podrán realizar una presentación al resto de los integrantes. Para ello, deberán inscribirse al correo comunicaciones@cne.cl, hasta el día lunes 17 de octubre de 2022.
- Quienes se inscriban, dispondrán de 20 minutos para realizar la presentación, con 10 minutos adicionales para preguntas o inquietudes de los participantes respecto de la referida presentación.
- Se realizarán sesiones semanales. El número total de sesiones dependerá del total de inscritos para realizar presentaciones a la Mesa. Se informará oportunamente el número de sesiones, y la sesión en la que cada participante inscrito podrá realizar su presentación.

Metodología de trabajo de la Mesa PP del Mercado de Corto Plazo



- Las presentaciones estarán disponibles en la web institucional de la CNE.
- Próxima sesión: 20 de octubre de 2022, a las 10:00.

Presentación CNE: Antecedentes de contexto.

Situación de Suministradores: A Clientes Regulados

- Los Suministradores María Elena Solar S.A. (MES) e Ibereólica Cabo Leones II S.A. (ICLii) han informado al Coordinador **que no podrán pagar** sus obligaciones del Mercado de Corto Plazo actuales y futuras.
- Coordinador procede al **cobro de las boletas de garantía** para atenuar el quiebre en la cadena de pagos.
- Coordinador procede a **suspender** a ambos suministradores del Mercado de Corto Plazo.
- Para volver al Mercado de Corto Plazo, previamente deberán **pagar** los saldos pendientes adeudados **y reponer** las garantías correspondientes.

Situación de Suministradores: A Clientes Regulados

Suministrador	Licitación	Inicio de suministro	Bloque	Proyectos comprometidos	Energía (GWh-año)	Precio indexado (US\$/MWh)	(Inyecciones – Retiros)/Eretiro (US\$/MWh)
MES	2015/01	2021	B	Granja Solar (105 MW PV -Pozo Almonte)	280	33,9	-17,0
ICLii	2015/01	2021	A-B-C	San Pedro (104 MW PV – Calama) Cabo Leones II (207 MW eólico - Freirina)	858	55,1	-46,9

- Suministro contratado es suficiente para suplir ambos contratos

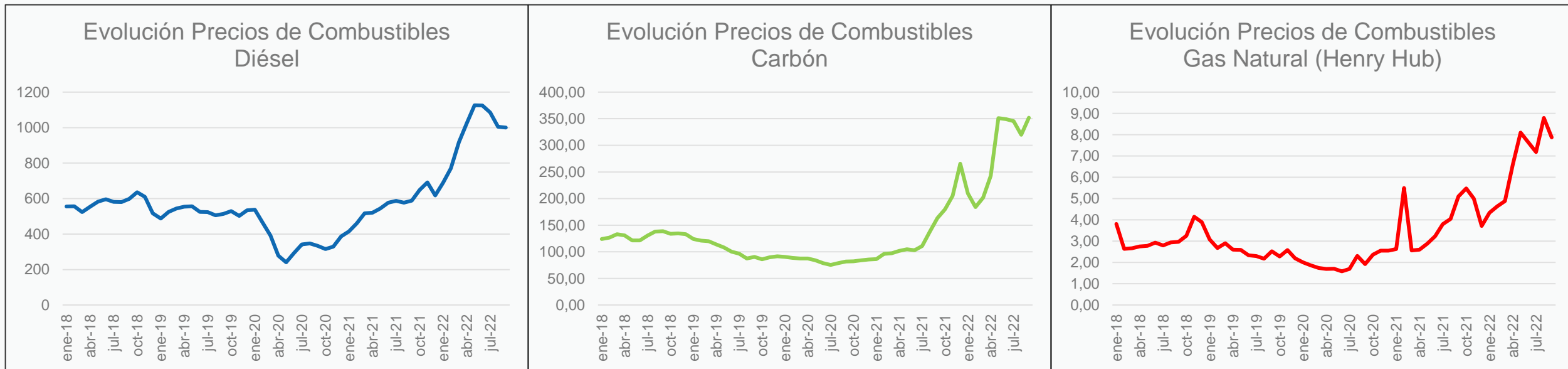
Situación de Suministradores: Deudas Balance

- Principales disconformidades contabilizadas en el Mercado de Corto Plazo, al 6 de octubre de 2022.

Sociedad	Deuda Millones \$
María Elena Solar SA	2.725
San Juan S.A.	1.922
El Pelicano Solar Company SpA	762
GM Holdings S.A.	350
Ibereólica Cabo Leones II S.A.	279
Imelsa Energía SpA	217
Norvind S.A.	164

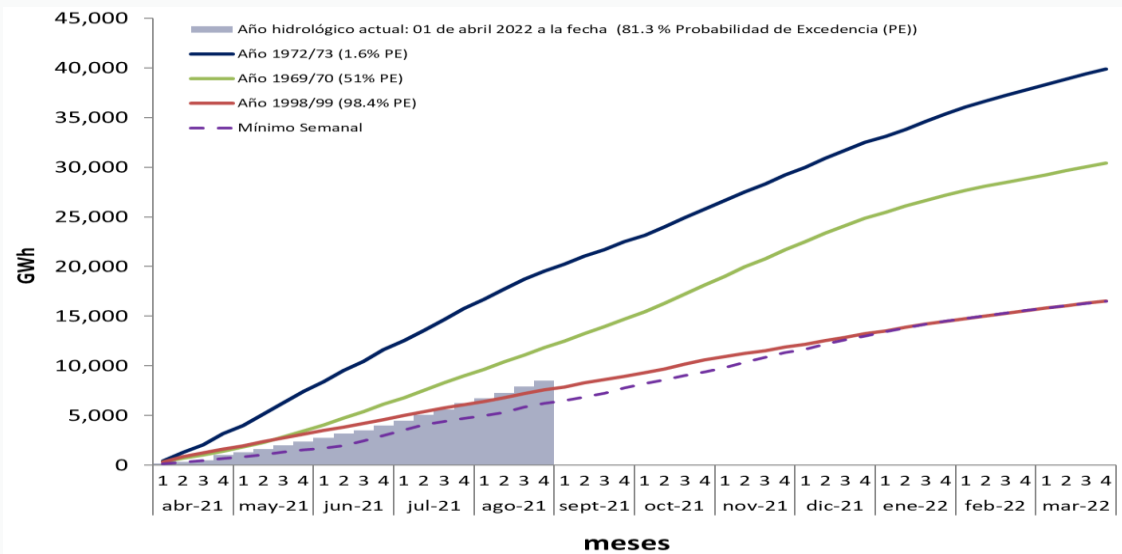
Precios de Combustibles

- Alzas de precios internacionales de los combustibles, a raíz del conflicto en Ucrania

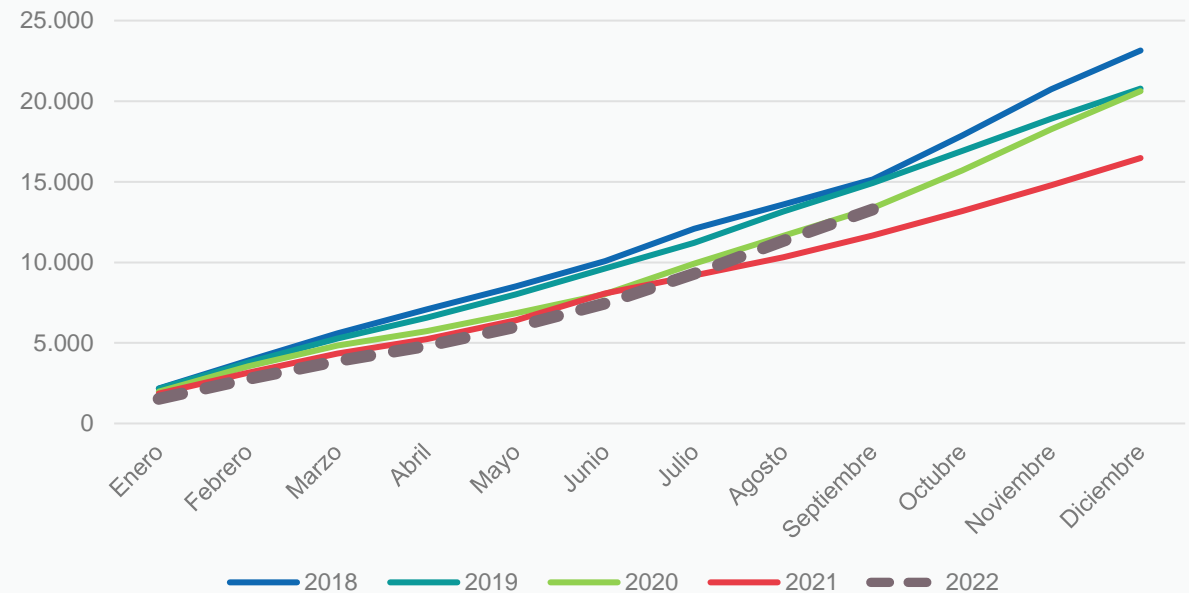


Sequía y Racionamiento eléctrico

- Condición de sequía



Generación Hidráulica Acumulada (GWh)



- Dictación de Decreto de Racionamiento en 2021, en carácter preventivo, ante riesgo de déficit de generación eléctrica
 - Reserva Hídrica

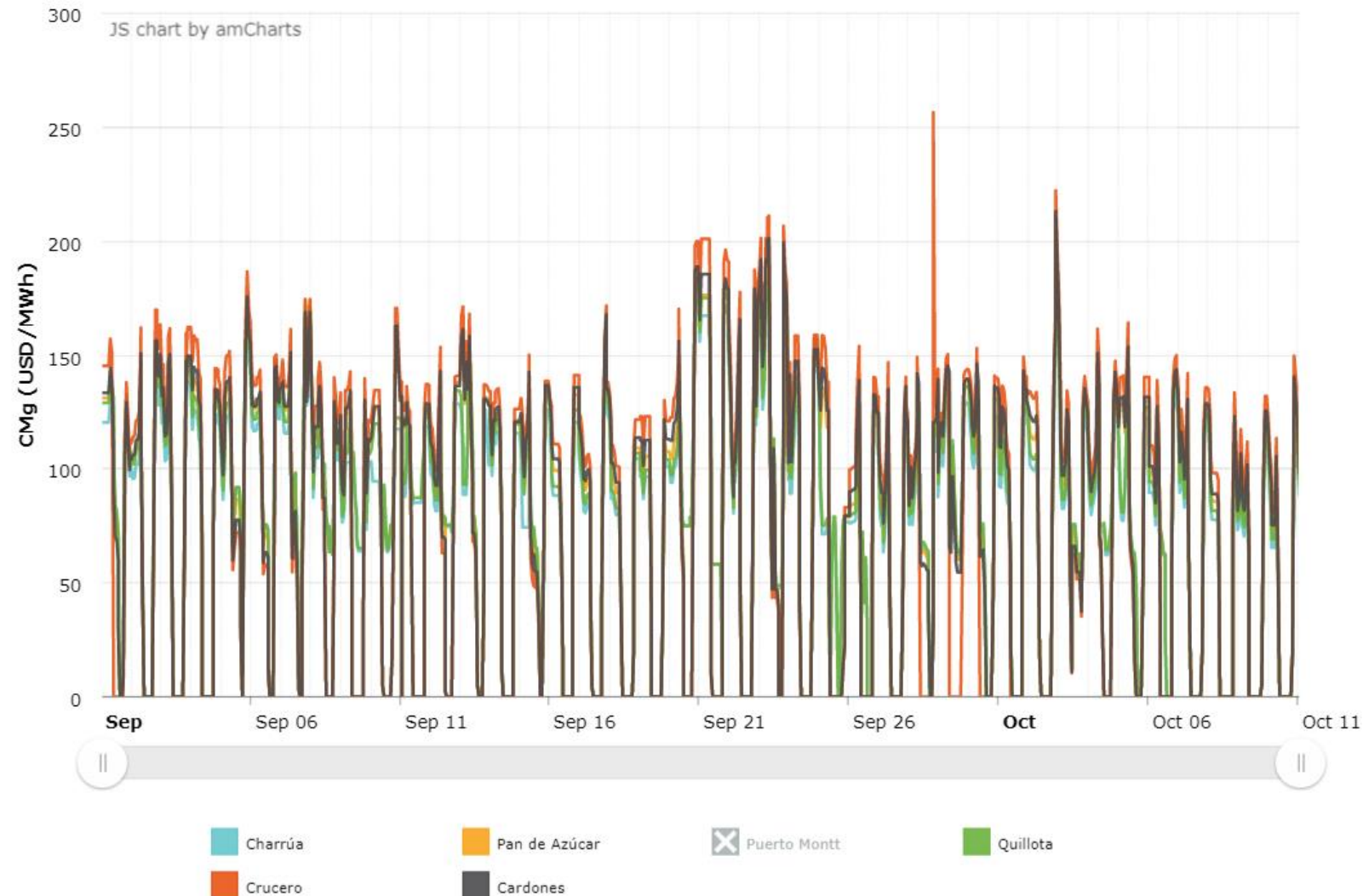
Costos Marginales en el SEN

- Alta variabilidad intradiaria
- Ciertas condiciones de desacople de precios



Costos Marginales en el SEN

- Alta variabilidad intradiaria
- Ciertas condiciones de desacople de precios



Trabajos en líneas de Transmisión

- Particularmente:
 - Cambio de conductor de la línea 2x220 kV Nueva Puerto Montt – Puerto Montt y ampliación de la SE Puerto Montt (programada hasta julio 2022, aún en desarrollo)
 - Cambio de conductor de la línea 2x220 kV Cautín - Río Toltén - Ciruelos (programada hasta julio 2023)

Curtailments en el SEN

RESUMEN DE CURTAILMENTS ACUMULADO DE CENTRALES EÓLICAS Y SOLARES CORRESPONDIENTE AL AÑO 2022 (GWh)

Resumen Anual / Mensual (GWh)

Acumulado

Eólica	334,55	43%
Solar	439,06	57%
Total	773,61	100%

	ene-22	feb-22	mar-22	abr-22	may-22	jun-22	jul-22	ago-22	sept-22									
Eólica	53,15	55%	37,81	42%	34,22	44%	37,48	40%	16,33	45%	0,85	20%	31,80	29%	40,81	43%	82,09	48%
Solar	43,44	45%	52,40	58%	43,21	56%	56,31	60%	20,35	55%	3,38	80%	76,14	71%	53,84	57%	89,98	52%
Total	96,60	90,22	77,43	93,79	36,68	4,23	107,94	94,65	172,07									

Ingreso de proyectos ERNC al SEN

- Incorporación a gran escala de centrales solares y eólicas en la zona norte.

Región	Puesta en servicio (MW)					Declaradas en construcción (MW)
	2018	2019	2020	2021	2022	
Región de Arica y Parinacota	2					98
Región de Tarapacá	25	97	105	153		9
Región de Antofagasta	346		144	640	821	1.554
Región de Atacama	189	36	421	567	81	428
Región de Coquimbo	111	100	20	111	18	49
TOTAL	673	233	690	1.470	921	2.137

Política de Descarbonización

- Retiro de 1.200 MW de centrales a carbón
 - Ventanas 1
 - CTTAR
 - U12, U13, U14 y U15
 - Bocamina 1 y 2

Muchas Gracias

Comisión Nacional de Energía

Alameda 1449,, Torre 4, Piso 13

Tel. (2) 2797 2600

Fax. (2) 2797 2627

www.cne.cl

Santiago - Chile

