
BOLETÍN DEL MERCADO ELÉCTRICO SECTOR GENERACIÓN

ASOCIACIÓN DE GENERADORAS DE CHILE

ABRIL 2021



Generadoras de Chile

DIRECCIÓN DE ESTUDIOS Y CONTENIDOS
GENERADORAS DE CHILE

Avda. Presidente Riesco 5561 Of.1803 Las Condes, Santiago
Teléfono: +56 2 26569620
contacto@generadoras.cl
www.generadoras.cl

Este Boletín se ha confeccionado en el mes de abril de 2021, con el objetivo de informar los antecedentes resultantes del sector generación al mes de marzo 2021.

Especial interés en dicha confección ha sido incluir los resultados operacionales del mes de marzo 2021. No obstante, algunos antecedentes incluidos en este Boletín podrían no corresponder necesariamente a dicho mes.

La información contenida en este Boletín corresponde a la que se encuentra disponible a su fecha de emisión.

CONTENIDO

Editorial	4
Destacados	6
Capacidad instalada	7
Centrales de generación en pruebas	8
Centrales de generación en construcción	10
Demanda máxima y mínima	16
Generación bruta	16
Participación de generadores	17
Ventas a clientes	18
Energía Renovable No Convencional	19
Costo marginal	21
Precio Medio de Mercado	21
Evolución de costos marginales	22
Índices de precio de combustibles	22
Condición hidrológica	23
Proyectos de generación en el SEIA	24
Resumen del mes	32
¿Quiénes Somos?	33
Principios de sustentabilidad	34

EDITORIAL

Medición de impacto socio ambiental: cuantificando el valor compartido

La transición energética ha tenido importantes avances en los últimos años en sus dimensiones económicas, ambientales y sociales. Sólo como ejemplo, el año 2020, el 47% de la generación eléctrica fue renovable, y estamos recuperando esta vocación luego de haber alcanzado un mínimo 33% en 2013. La capacidad instalada de este tipo de tecnologías va en fuerte ascenso, superando el 50% de toda la capacidad instalada en el Sistema Eléctrico Nacional durante el mes de octubre pasado, impulsado especialmente por nuevos proyectos solares y eólicos. A estas cifras, se añade que la industria de generación emplea a más de 40.000 personas de manera directa e indirecta, que hemos sido capaces de sostener durante la pandemia, y que la inversión ejecutada en 2020 fue de más de 3.800 millones de dólares.

Estos datos son alentadores y nos llevan a desafiarnos y abordar la transición energética en toda su complejidad. Por ello, estamos convencidos que parte de este abordaje se juega en los estándares con los que nos relacionamos con las comunidades, las formas de diálogo que establecemos y el tipo de iniciativas que implementamos en los territorios.

Como Generadoras de Chile hemos estado trabajando, junto a la consultora experta en maximización del valor social First Impact, para medir el impacto de las intervenciones sociales que nuestras empresas socias realizan en los territorios. Fruto de este trabajo se desarrolló una herramienta de medición de impacto en base a resultados, simple y estandarizada, y un manual para facilitar su implementación.

Esta herramienta cumplirá una función estratégica, ya que no sólo nos permitirá monitorear el impacto de los programas ejecutados, sino también, tener información para la gestión y la toma de decisiones, a través de la entrega de resultados comunicables interna y externamente para los distintos grupos de interés como las comunidades, inversionistas, trabajadores, alta dirección, entre otros. Esto nos permitirá asegurar el cumplimiento de los objetivos propuestos por los programas, tomar acciones en caso de existir riesgos asociados, y apoyar los procesos de toma de decisiones en base a información real y confiable.

Por otra parte, la implementación de este tipo de herramientas ayudará a avanzar en la línea de mayor transparencia y *accountability*, por medio de la entrega de datos concretos y creíbles, contribuyendo de esta manera a crear confianza y transparencia con las comunidades y otros actores relevantes para el sector.

En una tercera línea, el poder contar con información concreta y creíble respecto a criterios ambientales, sociales y de gobernanza, conocidos como “ESG” por su sigla en inglés, no sólo permite demostrar de manera concreta un compromiso con la sociedad y su desarrollo sostenible, sino también, el acceso a inversionistas que están requiriendo y analizando los resultados de las empresas de forma creciente a la hora de invertir. De esta manera, nos ponemos en línea con la demanda por mayor información y análisis de cuestiones medioambientales y sociales por parte de los inversores.

Por último, esta iniciativa aportará al aprendizaje continuo del sector eléctrico. Es por ello, que este 2021, y en la lógica de ser “buenos vecinos”, seguiremos trabajando en la cuantificación de nuestros impactos. Para ello, iniciaremos una segunda etapa de este proyecto en la que trabajaremos en la adopción e implementación de la herramienta diseñada en las empresas que forman parte de la asociación.

Estamos convencidos que la transición energética se juega también, y muy especialmente, en su dimensión social y en cómo detectar, medir y profundizar el impacto positivo que puede generar la llegada de un proyecto de generación para los habitantes de un territorio.

GENERADORAS DE CHILE







DESTACADOS

En el mes de marzo del 2021

CAPACIDAD INSTALADA

Sistema Eléctrico Nacional (SEN)







27.726 MW

	TÉRMICA	46,7%
	HÍDRICA	24,6%
	EÓLICA	9,4%
	SOLAR	17,2%
	BIOMASA	1,6%
	GEOTERMIA	0,2%

ENERGÍA GENERADA

Sistema Eléctrico Nacional (SEN)

6.975 GWh

	TÉRMICA	60,4%
	HÍDRICA	17,2%
	EÓLICA	6,9%
	SOLAR	12,0%
	BIOMASA	3,1%
	GEOTERMIA	0,4%

DEMANDA MÁXIMA SEN

11.105 MW

DEMANDA MÍNIMA SEN

7.590 MW

VENTAS A CLIENTES

2.471 GWh

Cientes regulados

+

3.979 GWh

Cientes libres

=

6.450 GWh

TOTAL VENTAS SEN

+13,0%

Respecto a feb-21

+3,3%

Respecto a mar-20

COSTO MARGINAL DE ENERGÍA

82,6 US\$/MWh

Quillota 220 kV

-1,3%

Respecto a feb-21

+24,7%

Respecto a mar-20

75,8 US\$/MWh

Crucero 220 kV

-0,3%

Respecto a feb-21

+17,9%

Respecto a mar-20

PRECIO MEDIO DE MERCADO

98,5 US\$/MWh

PRECIO NUDO ENERGÍA CORTO PLAZO (ITD enero 2021)

61,8 US\$/MWh

Quillota 220 kV

55,6 US\$/MWh

Crucero 220 kV

PROYECTOS EN EVALUACIÓN DE IMPACTO AMBIENTAL

2.473 MW

52 proyectos Ingresados

1.041 MW

6 proyectos No Admitidos

711 MW

21 proyectos Aprobados

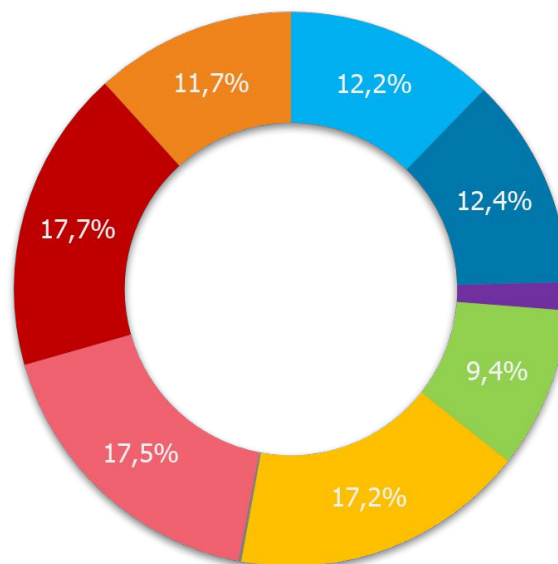
CAPACIDAD INSTALADA

Al mes de marzo 2021, el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) posee una potencia instalada de generación de 27.726 MW, los que corresponden a más del 99% de la capacidad instalada nacional (sistemas medianos como Aysén y Magallanes y sistemas aislados son menos del 1%).

Del total de capacidad instalada en el SEN, el 53,0% corresponde a tecnología de generación en base a recursos renovables (hidroeléctrica, solar FV, eólica, biomasa y geotermia). El otro 47,0% corresponde a centrales termoeléctricas a gas natural, carbón o derivados del petróleo.

CAPACIDAD TOTAL SEN - MW

RENOVABLE	14.706
HIDRO EMBALSE	3.395
HIDRO PASADA	3.428
BIOMASA	451
EÓLICO	2.613
SOLAR	4.774
GEOTÉRMICA	45
NO RENOVABLE	13.020
GAS NATURAL	4.863
CARBÓN	4.910
DERIV. DEL PETRÓLEO	3.248
TOTAL	27.726



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

CENTRALES

DE GENERACIÓN EN PRUEBAS

En el mes de marzo 2021, las centrales de generación en pruebas en el SEN son las siguientes:

CENTRALES EN ETAPA DE PUESTA EN SERVICIO SEN		
Central	Tipo	Potencia [MW]
Loma Los Colorados	PMG Solar	0,8
El Pilar - Los Amarillos	PMG Solar	3
PE Lebu (Ampliación II)	PMG Eólico	3,5
Panguipulli	PMGD Hídrico	0,4
PMGD Chanleufu II	PMGD Hídrico	8,4
PMGD Altos del Paico	PMGD Solar	2,1
PMGD Viña Tarapacá	PMGD Hídrico	0,3
PMGD Molina	PMGD Térmico	1
Cintac	PMGD Solar	2,8
PMGD Lepanto	PMGD Térmico	2
Palma Solar	PMGD Solar	3
El Roble	PMGD Solar	9
Cogeneración Lomas Coloradas	PMGD Térmico	3,4
Palacios	PMG Hídrico pasada	3
El Brinco	Hidro Pasada	0,2
Marquesa Solar	PMGD Solar	3
Pelequén Sur	PMGD Solar	9
PFV Las Torcasas	PMGD Solar	3
Cipresillos	PMG Hídrico pasada	9
Digua	Hidro Pasada	20
Parque Solar San Javier	PMGD Solar	6
PFV Nuevo Quillagua	Solar	100
Prime Los Cóndores	Diésel	100
Solcor Chile	PMGD Solar	0,2
Parque FV Azabache	Solar	59,8
Parque Solar Meco	PMGD Solar	6
Parque Solar Ovalle Norte	PMGD Solar	9
Villa Solar	PMGD Solar	2,7
PMGD Lingue	PMGD Solar	3
Paine	PMGD Solar	9
PFV Atacama Solara II	Solar	170,7
TSGF	Solar	158,8

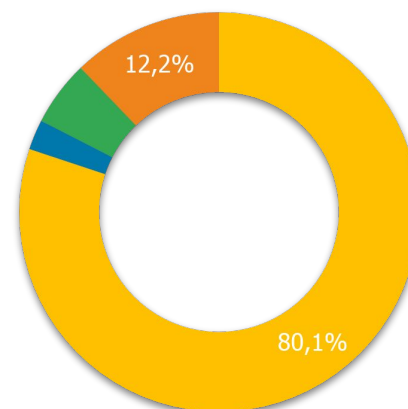
Central	Tipo	Potencia [MW]
Parque Solar Membrillo	PMGD Solar	2,5
Eólica La Estrella	Eólica	50
Parque Romería	PMGD Solar	9
PFV Campos del Sol	Solar	382
PFV Malgarida	Solar	162
PFV Río Escondido	Solar	145
PFV La Huella	Solar	87
PE Negrete	Eólica	36
Chagual	Diesel	100
Don Pedro	PMGD Solar	9
TOTAL		1.695

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Proyectos en pruebas por tecnología

Se presenta a continuación la capacidad de generación por tecnología, agregada para los proyectos en estado de puesta en servicio a finales del mes de marzo de 2021. En total, dichos proyectos representan 1.695 MW de potencia, de la cual un 87,8% corresponde a fuentes de generación renovables.

	TOTAL - MW	PMG/D - MW
RENOVABLE	1488	117
FOTOVOLTAICO	1357	92
HÍDRICO	41	21
EÓLICO	90	4
NO RENOVABLE	206	6
DERIV. DEL PETRÓLEO	206	6
TOTAL	1695	123



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

CENTRALES DE GENERACIÓN EN CONSTRUCCIÓN

De acuerdo a la Unidad de Acompañamiento de Proyectos (UAP), de la División de Desarrollo de Proyectos del Ministerio de Energía, a marzo 2021 se encuentran en construcción 6.675 MW (109 proyectos), de los cuales 94,6% corresponden a energías renovables, con el siguiente desglose respecto al total en construcción: 13,3% de centrales hidroeléctricas; 29,5% de centrales eólicas; 48,9% a centrales solares; 2,5% de centrales a biomasa y 0,5% de otras renovables. Estas centrales representan una inversión total de 11.317 MM USD.

El detalle de los proyectos en construcción se encuentra en la siguiente tabla:

CENTRALES DE GENERACIÓN EN CONSTRUCCIÓN								
N	Nombre	Titular	Región	Sistema	Tecnología	Capacidad Neta (MW)	Inversión (MM USD)	Fecha Estimada Operación
1	PMGD FV Llay Llay	Xué Solar SpA	Valparaíso	SEN	Solar	9	17,3	abr-21
2	PMGD San Camilo	Fotovoltaica San Camilo SpA	Maule	SEN	Solar	3	9	abr-21
3	Planta Fotovoltaica Nahuén	GR Pilo SpA	Metropolitana	SEN	Solar	9	11,5	abr-21
4	PMGD FV La Palma	Santa Elvira Energy SpA	Ñuble	SEN	Solar	9	12	abr-21
5	PMGD La Muralla	Parque Solar La Muralla SpA	O'Higgins	SEN	Solar	2,5	6	abr-21
6	PMGD Don Pedro	EBCO Energía S.A.	Biobío	SEN	Térmica	2,9	3	abr-21
7	PMGD Sol de Santa Inés	Sanbar solar SpA	Biobío	SEN	Solar	2,6	3	abr-21
8	PMGD FV Santa Rita	Parque Fotovoltaico Curacavi SpA	Ñuble	SEN	Solar	2,7	2,8	abr-21
9	PMGD Dadinco	Fotovoltaica Lengua SpA	Ñuble	SEN	Solar	3	3	abr-21
10	PMGD FV Curacaví (ex-PMGD Cóndor Curacaví)	Parque Fotovoltaico Curacavi SpA	Metropolitana	SEN	Solar	2,7	2,8	abr-21
11	PMGD Peñaflo Solar I	Peteroa Energy SpA	Metropolitana	SEN	Solar	9	10,2	abr-21
12	PMGD FV Las Majadas (ex-Parque Fotovoltaico Don Pedro)	Don Pedro SpA	Coquimbo	SEN	Solar	9	12	abr-21
13	PMGD Aggreko 01	Aggreko Chile Ltda	Metropolitana	SEN	Térmica	3	1,1	abr-21
14	PMGD FV Campo Lindo Bis	Campo Lindo SpA	Coquimbo	SEN	Solar	2,8	3	abr-21
15	PMGD FV Salerno	PMGD Salerno SpA	Metropolitana	SEN	Solar	2,8	3	abr-21

N	Nombre	Titular	Región	Sistema	Tecnología	Capacidad Neta (MW)	Inversión (MM USD)	Fecha Estimada Operación
16	PMGD FV Santa Ester	Impulso Solar San José SpA	Ñuble	SEN	Solar	3	3	abr-21
17	Pequeña Central Hidroeléctrica de Pasada El Pinar	Empresa Eléctrica El Pinar SpA	Ñuble - Biobío	SEN	Minihidro	11	23	abr-21
18	Fotovoltaica del Desierto	Fotovoltaica del Desierto SpA	Antofagasta	SEN	Solar	9	14	abr-21
19	Parque Eólico La Estrella	OPDE	O'Higgins	SEN	Eólica	50	50	abr-21
20	Proyecto Central de Respaldo Combarbalá	Prime Energía	Coquimbo	SEN	Térmica	75	50	abr-21
21	Parque Eólico Alena	Mainstream	Biobío	SEN	Eólica	84	131	abr-21
22	Parque Solar Fotovoltaico El Castaño	El Castaño SpA	O'Higgins	SEN	Solar	7,9	11,6	abr-21
23	FV Sol del Norte (Huerta Solar Fotovoltaica 8 MW)	Fotovoltaica de los Andes SpA	Antofagasta	SEN	Solar	8,6	32	abr-21
24	Parque Solar Capricornio	Engie	Antofagasta	SEN	Solar	87,9	61	abr-21
25	FV de Los Andes	Fotovoltaica De Los Andes SpA.	Antofagasta	SEN	Solar	9	14	abr-21
26	Parque Fotovoltaico Santa Isabel - Etapa I	Total Eren	Antofagasta	SEN	Solar	158,7	200	abr-21
27	Parque FV Malgarida I	Acciona	Atacama	SEN	Solar	28	17	abr-21
28	Parque FV Malgarida II - etapas I y II	Acciona	Atacama	SEN	Solar	172,7	115	abr-21
29	Río Escondido	Mainstream	Atacama	SEN	Solar	145	195	abr-21
30	Adele 1 (Parque Fotovoltaico Las Cabras)	RCL Solar SpA	O'Higgins	SEN	Solar	2,8	2,7	abr-21
31	Hornopirén	Nanogener SpA	Los Lagos	SEN	Minihidro	0,3	3	abr-21
32	Minicentral Hidroeléctrica de Pasada Corrales	Hidroeléctrica Los Corrales SpA	O'Higgins	SEN	Minihidro	3	7	abr-21
33	PMGD Alcaldesa	Parque Solar Alcaldesa SpA	Ñuble	SEN	Solar	6	7	abr-21
34	PMGD Los Lagos X	Los Lagos SpA	O'Higgins	SEN	Solar	2,2	2,3	abr-21
35	PMGD La Foresta	Sociedad Energía Renovables Los Lirios SpA	Maule	SEN	Solar	2,8	2,6	abr-21
36	Cabo Leones III - Fase 2	Ibereólica	Atacama	SEN	Eólica	110	149	abr-21
37	PMGD Chillán Confluencia	Farmdo Energy Chile SpA	Ñuble	SEN	Solar	2,8	3	abr-21
38	PMGD FV Coihueco Vicente Méndez	LAS Energy	Ñuble	SEN	Solar	3	3	abr-21
39	Parque Fotovoltaico Coihueco San Carlos	Orion Solar SpA	Ñuble	SEN	Solar	3	3,7	abr-21
40	PMGD FV Rinconada Norte	FV Rinconada SpA	Valparaíso	SEN	Solar	3	3	abr-21
41	Central Dagoberto II	EBCO Energía S.A.	Araucanía	SEN	Térmica	2,9	1	abr-21

N	Nombre	Titular	Región	Sistema	Tecnología	Capacidad Neta (MW)	Inversión (MM USD)	Fecha Estimada Operación
42	PMGD Dreams Valdivia II	Empresas Lipigas S.A.	los Ríos	SEN	Térmica	1,6	0,7	abr-21
43	Parque Fotovoltaico El Blanco	Empresa Eléctrica de Aysén S.A.	Aysén	SEA	Solar	3	3	abr-21
44	PFV Tamarugo	Baobab Ingeniería y Energías Renovables SpA	Tarapacá	SEN	Solar	3	2,7	may-21
45	PMGD Avilés	Aviles SpA	Metropolitana	SEN	Solar	8,3	12	may-21
46	Planta Solar Fotovoltaica Caracas (Planta FV Caracas I y Planta FV Caracas II)	Generadora Sol Soliv SpA.	Coquimbo	SEN	Solar	18	38	may-21
47	Parque Eólico Malleco - Fases I y II	WPD	Araucanía	SEN	Eólica	273	410	may-21
48	CH Alto Bonito	Hidrobbonito S.A.	Los Lagos	SEN	Minihidro	2,5	7	may-21
49	Central GLP Talcuna	Marquesa Glp SpA	Coquimbo	SEN	Térmica	6	3,5	may-21
50	Planta Fotovoltaica Teno Uno 9 MW	GR Pitao SpA	Maule	SEN	Solar	9	11,5	may-21
51	PMGD Litre	Litre SpA	Valparaíso	SEN	Solar	3	3	may-21
52	Parque Fotovoltaico Los Corrales del Verano	Licancabur de Verano SpA	Metropolitana	SEN	Solar	9	10,2	may-21
53	Parque Fotovoltaico La Huella	Clean Capital Energy	Coquimbo	SEN	Solar	84	112	jun-21
54	Ampliación Cerro Pabellón - Unidad 3	ENEL	Antofagasta	SEN	Geotérmica	33	96	jun-21
55	Parque Eólico Renaico II (ex-Parque Eólico Las Viñas)	ENEL	Araucanía	SEN	Eólica	58,5	74	jun-21
56	Central de Respaldo San Javier - Etapas I y II	Prime Energía	Maule	SEN	Térmica	50	50	jun-21
57	Parque Eólico Negrete - Etapa I	WPD	Biobío	SEN	Eólica	36	48	jun-21
58	Parque Eólico Renaico II (ex-Parque Eólico Puelche)	ENEL	Araucanía	SEN	Eólica	85,5	102	jun-21
59	Instalación de generación Híbrida Eólica-Diesel Villa Ponsomby Río Verde	Ilustre Municipalidad de Río Verde	Magallanes	SEN	Eólica	0,1	0,8	jun-21
60	Proyecto Fotovoltaico Sol de Lila	ENEL	Antofagasta	SEN	Solar	163	130	jun-21
61	Parque Solar Fotovoltaico Sol del Desierto - Fases I y II	Atlas	Antofagasta	SEN	Solar	230	180	jun-21
62	Campos del Sol I (Proyecto Campos del Sol Sur)	ENEL	Atacama	SEN	Solar	382	321	jun-21
63	PMGD FV Los Molinos	Los Molinos SpA	Metropolitana	SEN	Solar	9	11	jun-21
64	Minicentral Hidroeléctrica La Confianza	Hidroconfianza SpA	Biobío	SEN	Minihidro	2,6	10	jun-21
65	Tamaya Solar	Engie	Antofagasta	SEN	Solar	122	68	jun-21
66	PMGD FV Cortijo	Apolo Solar SpA	Biobío	SEN	Solar	9	12	jun-21
67	PMGD FV Esfena	CVE Proyecto Nueve SpA	Valparaíso	SEN	Solar	6	8	jun-21
68	PMGD FV Puelche	Puelche Flux Sphera SpA	Biobío	SEN	Solar	2,6	3	jun-21

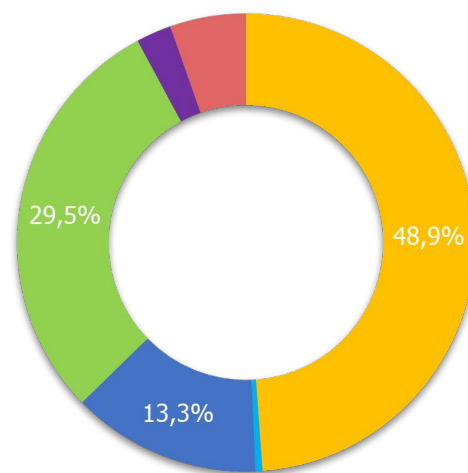
N	Nombre	Titular	Región	Sistema	Tecnología	Capacidad Neta (MW)	Inversión (MM USD)	Fecha Estimada Operación
69	PMGD Vicente Solar	Solar TI Dos SpA	Metropolitana	SEN	Solar	2,8	3,4	jun-21
70	Parque Eólico Lomas de Duquenco	WPD	Biobío	SEN	Eólica	57,4	80	jul-21
71	Proyecto Fotovoltaico Domeyko 2	ENEL	Antofagasta	SEN	Solar	204	164	jul-21
72	Sol de los Andes	OPDE	Atacama	SEN	Solar	89,4	90	jul-21
73	PMGD FV Astillas	GR Carza SpA	Atacama	SEN	Solar	9	13,5	jul-21
74	PFV El Piuquén	PFV El Piuquén SpA	Ñuble	SEN	Solar	3	4	jul-21
75	Hidroeléctrica San Víctor	Empresa Eléctrica San Víctor SpA	Aysén	SEA	Minihidro	3	12	ago-21
76	Parque Eólico Cerro Tigre	Mainstream	Antofagasta	SEN	Eólica	184,8	195	ago-21
77	Parque Eólico Calama	Engie	Antofagasta	SEN	Eólica	151	153	ago-21
78	Parque Eólico Tchamma	Mainstream	Antofagasta	SEN	Eólica	155,4	239	ago-21
79	Ampliación Finis Terrae - Etapa I (Proyecto Fotovoltaico Crucero Este)	ENEL	Antofagasta	SEN	Solar	126,2	94,4	ago-21
80	PMGD FV Moya	Suvan Solar SpA	Biobío	SEN	Solar	9	12	ago-21
81	Proyecto Fotovoltaico Valle del Sol (Con Modificación)	ENEL	Antofagasta	SEN	Solar	163	125	ago-21
82	Parque Eólico Los Olmos	AES Gener	Biobío	SEN	Eólica	100	111	sept-21
83	Parque Eólico Mesamávida	AES Gener	Biobío	SEN	Eólica	60	73	sept-21
69	PMGD Vicente Solar	Solar TI Dos SpA	Metropolitana	SEN	Solar	2,8	3,4	jun-21
70	Parque Eólico Lomas de Duquenco	WPD	Biobío	SEN	Eólica	57,4	80	jul-21
71	Proyecto Fotovoltaico Domeyko 2	ENEL	Antofagasta	SEN	Solar	204	164	jul-21
72	Sol de los Andes	OPDE	Atacama	SEN	Solar	89,4	90	jul-21
73	PMGD FV Astillas	GR Carza SpA	Atacama	SEN	Solar	9	13,5	jul-21
74	PFV El Piuquén	PFV El Piuquén SpA	Ñuble	SEN	Solar	3	4	jul-21
75	Hidroeléctrica San Víctor	Empresa Eléctrica San Víctor SpA	Aysén	SEA	Minihidro	3	12	ago-21
76	Parque Eólico Cerro Tigre	Mainstream	Antofagasta	SEN	Eólica	184,8	195	ago-21
77	Parque Eólico Calama	Engie	Antofagasta	SEN	Eólica	151	153	ago-21
78	Parque Eólico Tchamma	Mainstream	Antofagasta	SEN	Eólica	155,4	239	ago-21
79	Ampliación Finis Terrae - Etapa I (Proyecto Fotovoltaico Crucero Este)	ENEL	Antofagasta	SEN	Solar	126,2	94,4	ago-21
80	PMGD FV Moya	Suvan Solar SpA	Biobío	SEN	Solar	9	12	ago-21
81	Proyecto Fotovoltaico Valle del Sol (Con Modificación)	ENEL	Antofagasta	SEN	Solar	163	125	ago-21
82	Parque Eólico Los Olmos	AES Gener	Biobío	SEN	Eólica	100	111	sept-21
83	Parque Eólico Mesamávida	AES Gener	Biobío	SEN	Eólica	60	73	sept-21

N	Nombre	Titular	Región	Sistema	Tecnología	Capacidad Neta (MW)	Inversión (MM USD)	Fecha Estimada Operación
84	PE Ochs	Ochs SpA	Los Lagos	SEN	Eólica	2,9	6,3	sept-21
85	PMGD FV Quetena	Parque Solar Quetena S.A.	Antofagasta	SEN	Solar	9	12	sept-21
86	Actualización Proyecto La Cruz Solar	X-Elio	Antofagasta	SEN	Solar	50	110	sept-21
87	Parque Fotovoltaico Machicura	Colbún S.A.	Maule	SEN	Solar	9	9	oct-21
88	Proyecto Diego de Almagro Sur 1	Colbún	Atacama	SEN	Solar	104	80	oct-21
89	Proyecto Diego de Almagro Sur 2	Colbún	Atacama	SEN	Solar	104	80	oct-21
90	Central Hidroeléctrica Punta del Viento	Sociedad Hidroeléctrica Punta del Viento SpA	O'Higgins	SEN	Minihidro	2,9	9	oct-21
91	Alto Maipo - Central Las Lajas	AES Gener	Metropolitana	SEN	Hidro	267	1532	oct-21
92	Central de Respaldo Llanos Blancos	Prime Energía	Coquimbo	SEN	Térmica	150	70	oct-21
93	Modernización Ampliación Planta Arauco – MAPA	Arauco	Biobío	SEN	Otras ERNC	166	400	oct-21
94	Extension Parque Eólico Cabo Leones I	Ibereólica	Atacama	SEN	Eólica	60	60	nov-21
95	Alto Maipo - Central Alfalfal II	AES Gener	Metropolitana	SEN	Hidro	264	1516	dic-21
96	Proyecto FV Coya (Modificación)	Engie	Antofagasta	SEN	Solar	192	135	dic-21
97	Parque Fotovoltaico Pampa Tigre	Mainstream	Antofagasta	SEN	Solar	100	138	dic-21
98	Proyecto Solar Valle Escondido	Mainstream	Atacama	SEN	Solar	105	138	dic-21
99	Nueva Central Solar Fotovoltaica Macao	Macao Solar SpA	Metropolitana	SEN	Solar	9	9,6	dic-21
100	Central Termoeléctrica Maitencillo	Emelva S.A.	Atacama	SEN	Térmica	66,9	34	dic-21
101	Parque Eólico Puelche Sur	Mainstream	Los Lagos	SEN	Eólica	152,4	255	feb-22
102	Parque Eólico Ckani	Mainstream	Antofagasta	SEN	Eólica	107,2	176	feb-22
103	Parque Eólico Llanos del Viento	Mainstream	Antofagasta	SEN	Eólica	156,1	245	feb-22
104	Andes II B	AES Gener	Antofagasta	SEN	Solar	180	245	feb-22
105	Nueva Central Solar Fotovoltaica Mandinga	Mandinga Solar SpA	Metropolitana	SEN	Solar	9	9,6	mar-22
106	Parque Eólico Campo Lindo	Aes Gener	Biobío	SEN	Eólica	81,7	170	abr-22
107	CH Los Lagos	Statkraft	Los Lagos - los Ríos	SEN	Hidro	48,7	173	ago-22
108	CH Los Cóndores	ENEL	Maule	SEN	Hidro	150	900	dic-23
109	Central Ñuble de Pasada (Hidroñuble)	Eléctrica Puntilla	Ñuble	SEN	Hidro	136	504	jun-24
TOTAL						6.675	11.317	

Proyectos en construcción por tecnología

Se presenta a continuación la capacidad de generación por tecnología, agregada para los proyectos en construcción a finales del mes de marzo de 2021.

	TOTAL - MW	PMG/D - MW
RENOVABLE	6.317	269
FOTOVOLTAICO	3.261	252
OTROS RENOVBLES	33	0
HÍDRICO	891	14
EÓLICO	1.966	3
BIOMASA	166	0
NO RENOVBLE	358	16
TÉRMICA	358	16
TOTAL	6.675	286



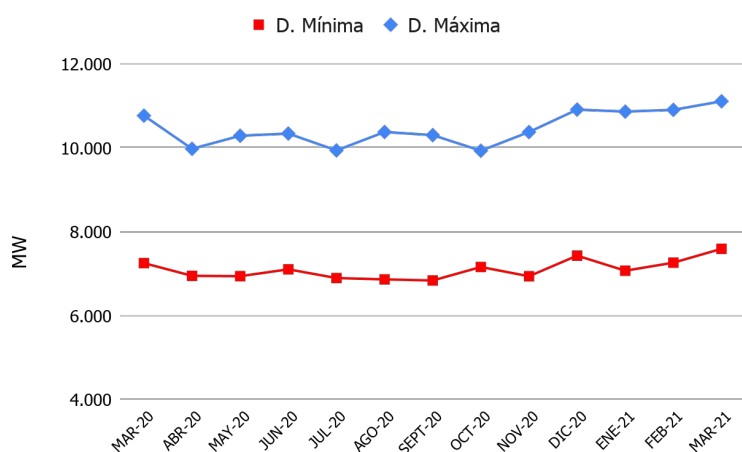
Fuente: Proyectos en Construcción e Inversión en sector Energía, Marzo 2021, División de Infraestructura Energética, Unidad de Acompañamiento de Proyectos, Ministerio de Energía de Chile.

DEMANDA MÁXIMA Y MÍNIMA

En el mes de marzo 2021, la demanda bruta máxima horaria del SEN alcanzó los 11.105 MW, lo que representa un aumento de 1,9% respecto al mes anterior y un 3,2% más respecto al mismo mes del año pasado.

La demanda mínima registrada del SEN ese mismo mes alcanzó los 7.590 MW, lo que representa un aumento de 4,5% respecto al mes anterior y un 4,7% más respecto al mismo mes del año pasado.

Gráfico 1: Demanda máxima y mínima en el SEN, últimos 13 meses



Demanda SEN [MW]				
	Anual 2021	mar-21	Δ% mes	
			feb-21	mar-20
Máxima	11.105	11.105	▲1,9%	▲3,2%
Mínima	7.069	7.590	▲4,5%	▲4,7%

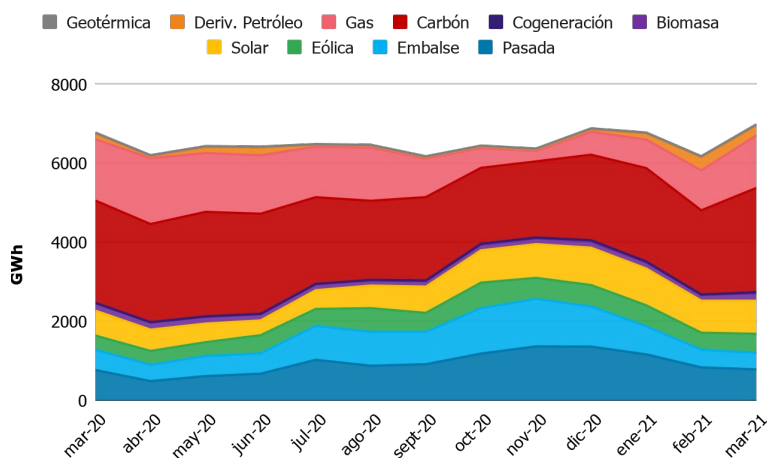
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

GENERACIÓN BRUTA

La generación bruta en el SEN durante marzo 2021 alcanzó los 6.975 GWh de energía, lo que representa una disminución del 13,0% respecto al mes anterior y 3,1% más respecto al mismo mes del año pasado.

Generación bruta SEN [GWh]				
Fuente	Acumulado 2021	mar-21	Δ% mes	
			feb-21	mar-20
Renovable	8.988	2.761	▲2,4%	▲10,9%
Hídrico	4.348	1.199	▼6,2%	▼6,2%
Biomasa	552	214	▲34,8%	▲7,2%
Eólico	1.445	482	▲12,0%	▲34,6%
Solar	2.573	837	▲3,6%	▲33,2%
Geotérmica	70	29	▲38,1%	▲20,8%
Térmica	10.926	4.214	▲21,3%	▼1,5%
Carbón	7.124	2.636	▲23,9%	▲2,0%
Gas	3.060	1.329	▲31,5%	▼14,3%
Der. Petróleo	742	249	▼25,9%	▲74,1%
Total	19.914	6.975	▲13,0%	▲3,1%

Gráfico 2: Generación bruta SEN por fuente, últimos 13 meses



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

En marzo, en el SEN, la generación provino en un 39,6% de fuentes renovables. La hidroelectricidad aportó con el 17,2% de la generación total.

PARTICIPACIÓN DE GENERADORES

Con respecto a la generación bruta mensual del SEN, se indican a continuación los porcentajes de participación de las empresas, en el mes de marzo 2021, que concentran en conjunto más del 80% de la generación total del sistema.

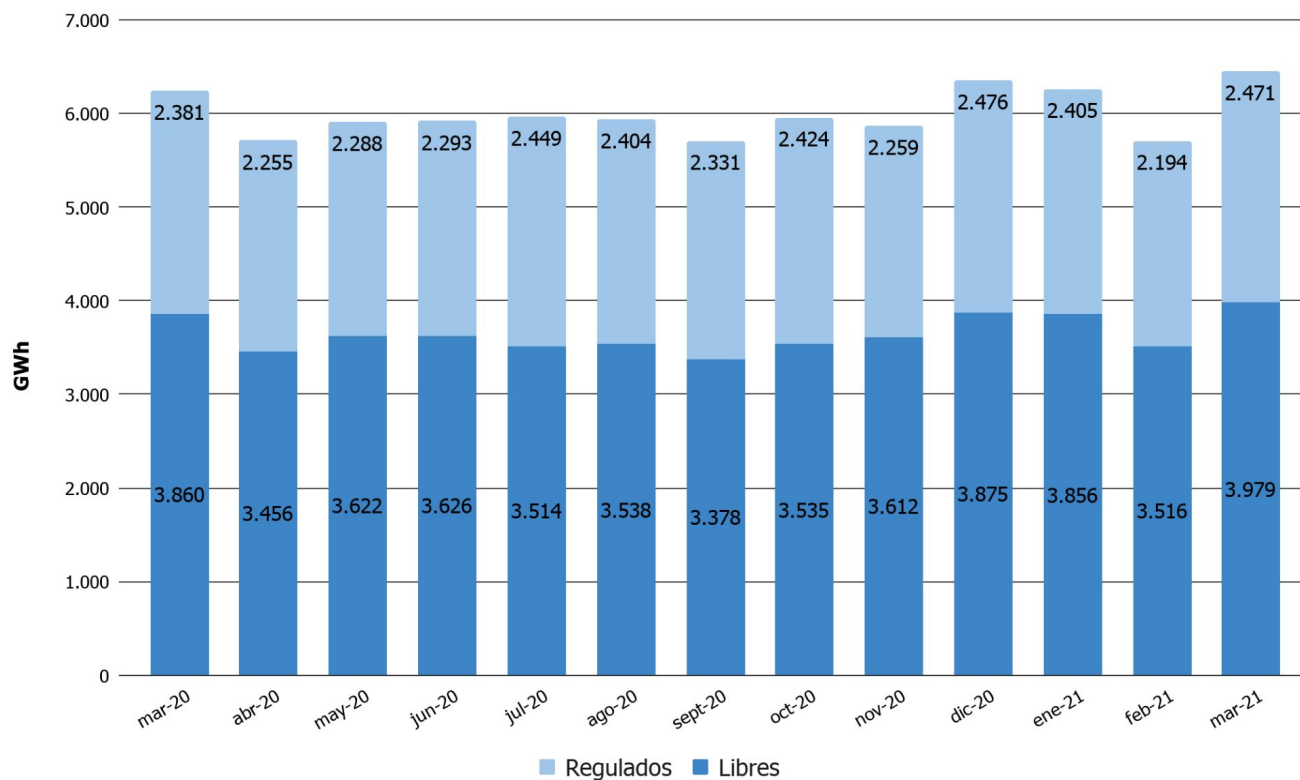
SEN		
Empresa	Generación bruta [GWh]	Participación [%]
AES GENER	1.851	26,5%
ENEL	1.407	20,2%
COLBUN	962	13,8%
ENGIE	730	10,5%
TAMAKAYA	132	1,9%
ACCIONA ENERGÍA CHILE	95	1,4%
TINGUIRIRICA ENERGÍA	76	1,1%
GASATACAMA	60	1,0%
AELA GENERACIÓN	59	0,9%
PACIFIC HYDRO	57	0,8%
PATTERN ENERGY	48	0,7%
PARQUE EÓLICO CABO LEONES I	48	0,7%
PARQUE EÓLICO SAN GABRIEL SPA	44	0,6%
Total	5.569	80,0%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

VENTAS A CLIENTES

Durante el mes de marzo 2021, las ventas de energía en el SEN alcanzaron los 6.450 GWh, un 13,0% más que las ventas efectuadas el mes anterior, y 3,3% más respecto al mismo mes del año pasado.

Gráfico 3: Ventas de energía a clientes SEN, últimos 13 meses



Ventas SEN [GWh]				
Tipo cliente	Acumulado 2021	mar-21	Δ% mes	
			feb-21	mar-20
Regulados	7.070	2.471	▲ 12,7%	▲ 3,8%
Libres	11.351	3.979	▲ 13,2%	▲ 3,1%
Total	18.420	6.450	▲ 13,0%	▲ 3,3%

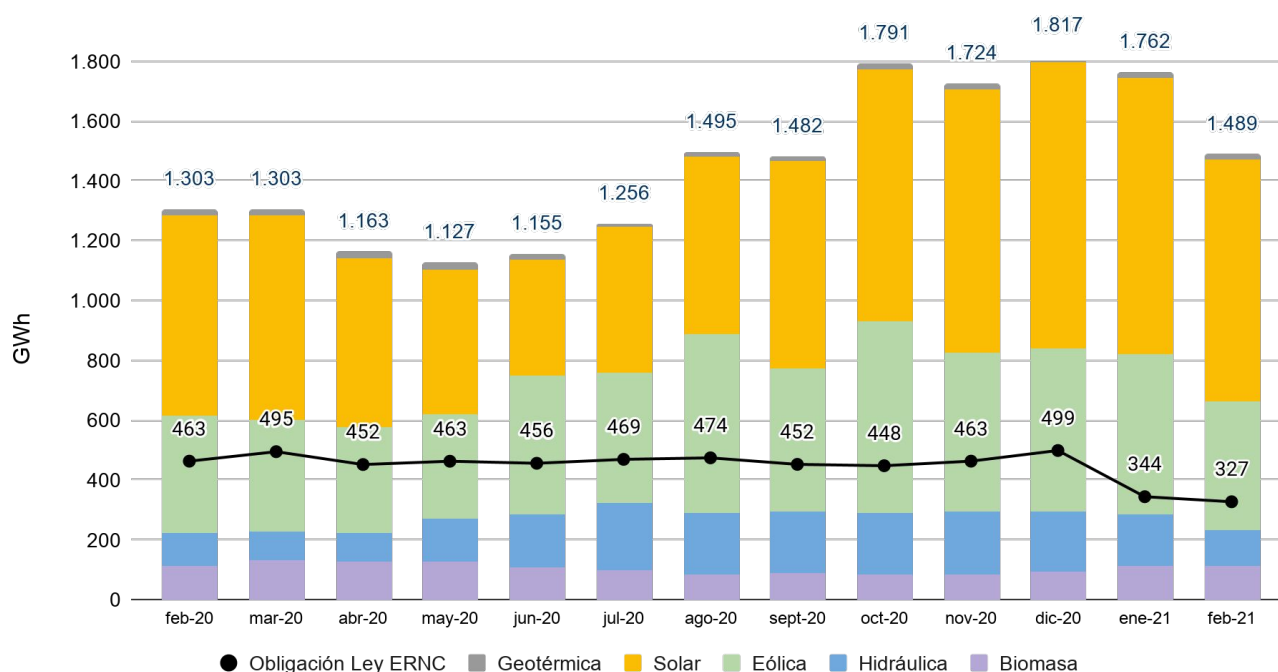
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

ENERGÍA RENOVABLE NO CONVENCIONAL

Generación ERNC

Se presenta el balance mensual de inyecciones y obligaciones de Energías Renovables No Convencionales (ERNC) de acuerdo a la ley, actualizado al mes de febrero 2021 (*), comparando la Inyección Reconocida por tecnología (gráfico de barras) y la obligación que impone la Ley (gráfico en línea continua).

Gráfico 4: Inyección Reconocida para Acreditación y Obligación ERNC, últimos 13 meses



ERNC				
Energía ERNC [GWh]	Acumulado 2020	feb-21	Δ% mes	
			ene-21	feb-20
Afecta a la Obligación	6.450	3.116	▼ 6,5%	▼ 34,1%
Obligación Ley ERNC	672	327	▼ 4,9%	▼ 29,3%
Inyección Reconocida	3.250	1.489	▼ 15,5%	▲ 14,3%

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

Para el 2020 la Ley 20.257 establece una obligación de ERNC de 8% sobre los retiros de energía afectos a esta Ley y, por su lado, la Ley 20.698 establece una obligación de ERNC de 12% sobre los retiros de energía afectos a ella.

* A la fecha de emisión de este boletín, no se encuentra disponible el balance ERNC de marzo 2021.

Capacidad Instalada ERNC

ERNC en operación (MW) – marzo 2021

BIOMASA	472
EÓLICA	2528
MINI - HIDRO	597
SOLAR	3480
GEOTERMIA	40
TOTAL	7.117

Fuente: Elaboración propia a partir de reporte ERNC de la CNE marzo 2021

Al mes de marzo 2021 el conjunto de empresas pertenecientes a la Asociación Gremial de Generadoras posee una capacidad instalada de 2697,8 MW de energía renovable, sin considerar centrales hidroeléctricas de capacidad instalada superior a 40 MW, de los cuales 2408,9 MW corresponden a ERNC según la Ley. Se presenta a continuación el listado de estas centrales y su empresa asociada (ya sea directamente o a través de alguna de sus filiales), clasificándolas por tecnología y por tipo: “ERNC”, si lo son de acuerdo a la Ley; o “Renovable”, si cumplen con las condiciones necesarias, pero fueron instaladas antes del 1 de enero de 2007. Para el caso de las mini-hidro se muestran aquellas cuya potencia instalada es hasta 40 MW

Capacidad instalada de generación renovable (hidro hasta 40 MW) empresas asociadas a Generadoras de Chile

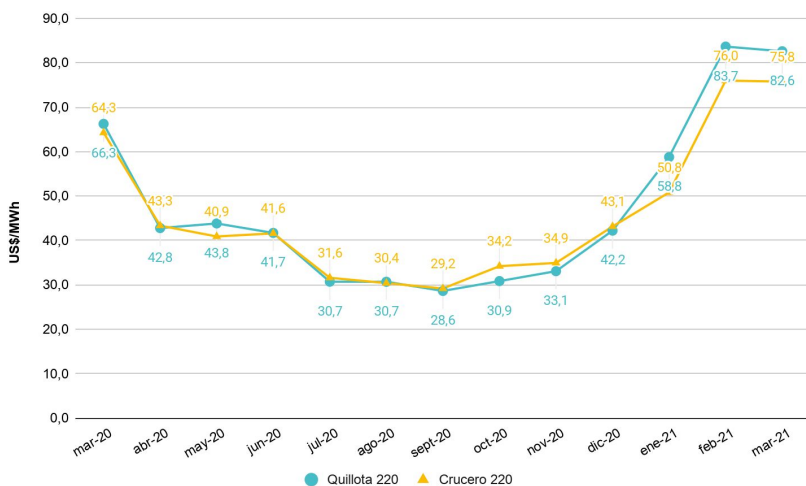
Empresa	Central	Tecnología	Potencia Bruta [MW]	Tipo
AES Gener	Laja U1	Biomasa	8,7	Renovable
	Laja U2	Biomasa	3,9	ERNC
	Volcán	Minihidro	13	Renovable
	Maitenes	Minihidro > 20 MW	31	Renovable
	Andes Solar	Solar FV	20	ERNC
	Los Cururos	Eólica	110	ERNC
AME	Santiago Solar (*)	Solar FV	57,5	ERNC
Cerro Dominador	FV Cerro Dominador	Solar FV	100	ERNC
Colbún	Juncalito	Minihidro	1,5	Renovable
	Juncal	Minihidro	29,2	Renovable
	San Clemente	Minihidro	5,9	ERNC
	Carena	Minihidro	10	Renovable
	Chiburgo	Minihidro	19,4	ERNC
	Chacabuquito	Minihidro > 20 MW	25,7	Renovable
	San Ignacio	Minihidro > 20 MW	37	Renovable
	Los Quilos	Minihidro > 20 MW	39,9	Renovable
	La Mina	Minihidro > 20 MW	37	ERNC
	Ovejería	Solar FV	9	ERNC
EDF	FV Bolero	Solar FV	146,6	ERNC
	Santiago Solar (*)	Solar FV	57,5	ERNC
	Cabo Leones	Eólica	116	ERNC
Engie	Monte Redondo	Eólica	48	ERNC
	Chapiquiña	Minihidro	10,9	Renovable
	El Águila	Solar FV	2	ERNC
	Laja I	Minihidro	34,4	ERNC
	Pampa Camarones	Solar FV	6,2	ERNC
	Andacollo	Solar FV	1	ERNC
Los Loros	Solar FV	54	ERNC	

Empresa	Central	Tecnología	Potencia Bruta [MW]	Tipo
Enel	Canela I	Eólica	18,2	ERNC
	Canela II	Eólica	60	ERNC
	Loma Alta	Minihidro > 20 MW	40	Renovable
	Palmucho	Minihidro > 20 MW	34	ERNC
	Ojos de Agua	Minihidro	9	ERNC
	Sauzalito	Minihidro	12	Renovable
	Los Molles	Minihidro	18	Renovable
	Carrera Pinto	Solar FV	97	ERNC
	Chañares	Solar FV	40	ERNC
	Lalackama I	Solar FV	60	ERNC
	Lalackama II	Solar FV	18	ERNC
	Pampa Norte	Solar FV	79	ERNC
	Finis Terrae	Solar FV	160	ERNC
	Diego de Almagro	Solar FV	36	ERNC
	La Silla	Solar FV	1,7	ERNC
	Los Buenos Aires	Eólica	24	ERNC
	Talinay Oriente	Eólica	90	ERNC
	Talinay Poniente	Eólica	60,6	ERNC
	Taltal	Eólica	99	ERNC
	Renaico	Eólica	88	ERNC
Sierra Gorda	Eólica	112	ERNC	
LAP	Valle de los Vientos	Eólica	90	ERNC
	Cerro Pabellón	Geotérmica	48	ERNC
	Totoral	Eólica	46	ERNC
	Carilafquen	Minihidro	19	ERNC
	Malalcahuello	Minihidro	7	ERNC
	San Juan	Eólica	193	ERNC
Pacific Hydro	Coya	Pasada	12	Renovable
	Punta Sierra	Eólico	82	ERNC
Prime Energía	Antay Solar	Solar FV	9	ERNC

COSTO MARGINAL

El costo marginal corresponde al costo variable de la unidad más cara de generación operando en una hora determinada. En este caso se utilizó como referencia la barra Quillota 200 kV y la barra Crucero 200 kV por ser los centros de carga más importantes del SEN. El valor entregado para cada barra corresponde al promedio mensual de los costos marginales horarios.

Gráfico 5: Costo marginal promedio mensual del SEN, últimos 13 meses



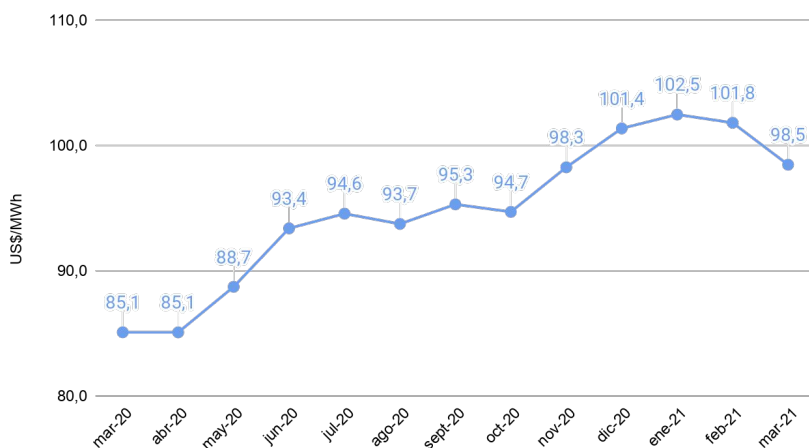
Costo marginal [US\$/MWh]				
Barra	Promedio 2021	mar-21	Δ% mes	
			feb-21	mar-20
Quillota 220	75,0	82,6	▼1,3%	▲24,7%
Crucero 220	67,5	75,8	▼0,3%	▲17,9%

Fuente: Elaboración propia en base a datos del Coordinador Eléctrico Nacional

PRECIO MEDIO DE MERCADO

El Precio Medio de Mercado (PMM) de cada sistema se determina con los precios medios de los contratos informados por las empresas generadoras a la Comisión Nacional de Energía (CNE), correspondientes a una ventana de cuatro meses, que finaliza el tercer mes anterior a la fecha de publicación del PMM. El valor es calculado como el promedio ponderado de los PMM mensuales utilizando como ponderadores la energía generada mensual respectiva.

Gráfico 6: Precio Medio de Mercado del SEN, últimos 13 meses



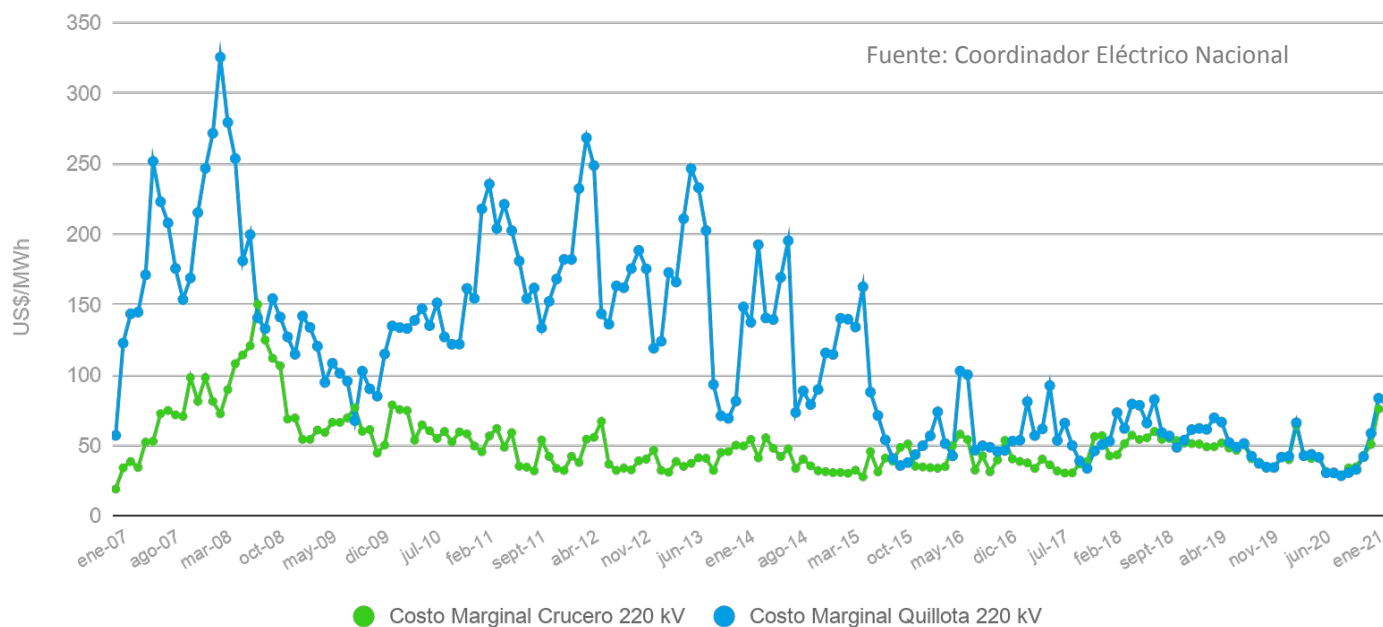
Precio Medio de Mercado SEN [US\$/MWh]				
Sistema	Promedio 2021	mar-21	Δ% mes	
			feb-21	mar-20
SEN	100,9	98,5	▼3,3%	▲15,7%

Fuente: CNE

EVOLUCIÓN DE COSTOS MARGINALES

Se presentan a continuación la evolución del Costo Marginal en la barra Quillota 220 kV y Crucero 220 kV.

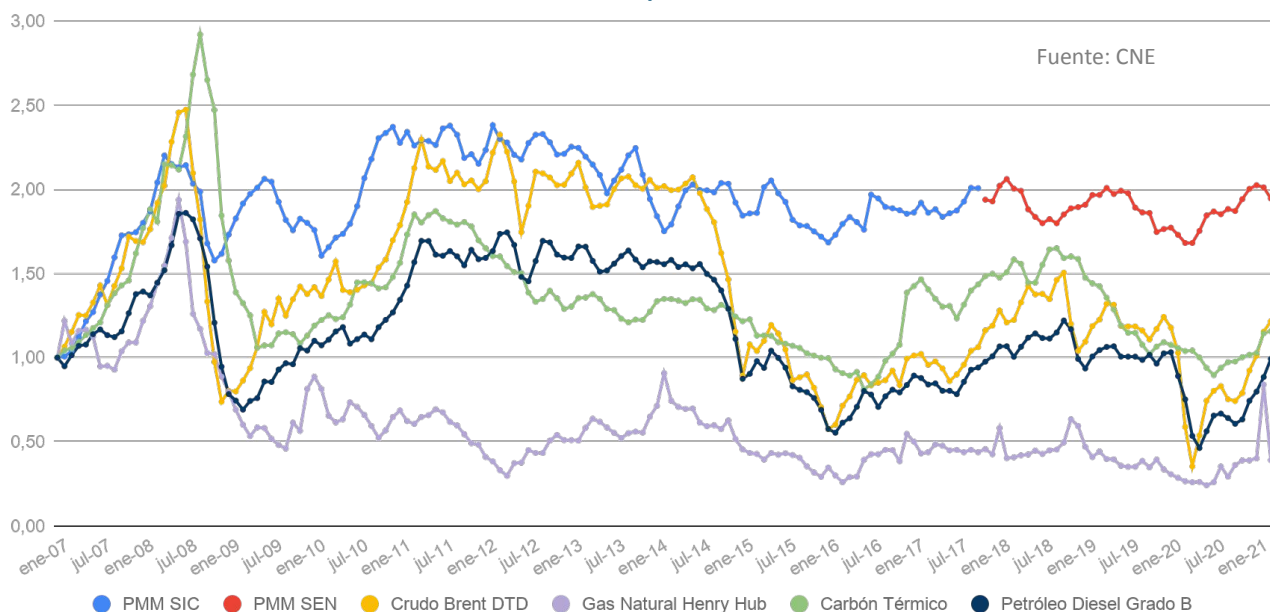
Gráfico 7: Evolución de Precios



ÍNDICES DE PRECIO DE COMBUSTIBLE

El gráfico a continuación muestra, a marzo 2021, los precios de los combustibles utilizados por la CNE para el cálculo del Precio de Nudo de Largo Plazo junto con la evolución de los Precios Medios de Mercado (PMM), normalizando los valores al mes de enero 2007.

Gráfico 8: Índices de precio de combustibles



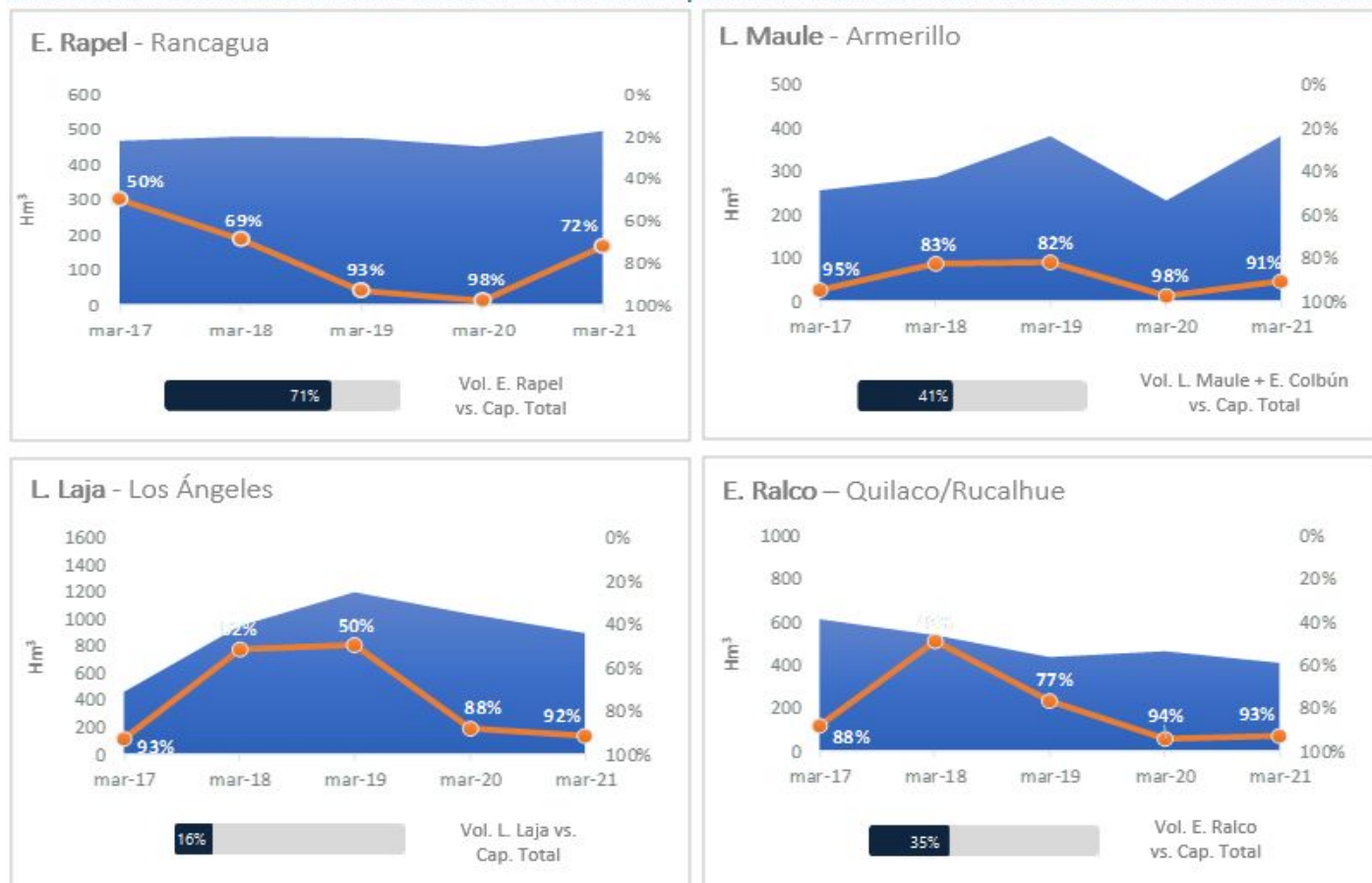
CONDICIÓN HIDROLÓGICA

AL 31 DE MARZO DE 2021

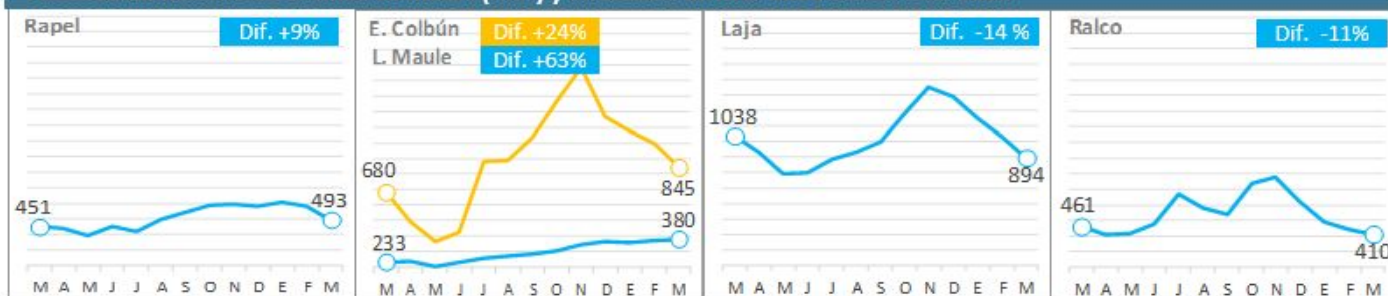
Déficit de precipitaciones: A pesar del aumento de precipitaciones registrado en el 2020 con respecto a 2019, las principales cuencas del sistema presentaron déficits relevantes en relación a un año normal, con probabilidades de excedencia pluviométrica de 72%, 91%, 92% y 93% para las cuencas de Rapel, Maule, Laja y Biobío, respectivamente.

Débil acumulación de recursos en los embalses: el volumen embalsado al mes de marzo en los embalses más relevantes del sistema totaliza 3022 Hm³, lo que representó una disminución de un 12% respecto al mes anterior. El almacenamiento sigue siendo muy restringido, correspondiendo solo a un 45% de los recursos normalmente acumulados a la fecha. Este volumen es solo un 6% mayor que la cantidad de recursos almacenados a igual fecha de 2020. En la laguna Laja, en cambio, es un 14% menor.

Gráfico 9: Volumen embalsado en febrero en los últimos 5 años vs P.E. pluviométrica del año anterior en las cuencas más relevantes del sistema



Volumen embalsado en últimos 13 meses (Hm³) y diferencia de Mar-2021 versus Mar-2020



PROYECTOS DE GENERACIÓN EN EL SEIA

Se presenta a continuación el recuento, en potencia (MW), de los proyectos de generación de energía eléctrica ingresados al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), admitidos y no admitidos, y de los proyectos aprobados en el SEN durante el mes de marzo 2021.

Acumulado 2021		Marzo 2021			
MW Ingresados	MW Aprobados	MW Ingresados	MW Admitidos	MW No Admitidos	MW Aprobados
6.085	1.927	2.473	1.432	1.041	711

Durante el mes de marzo 2021, se aprobaron los siguientes proyectos nuevos de generación.

Proyecto	Inversión [MMUS\$]	Potencia [MW]	Fuente	Fecha calificación
Parque Fotovoltaico Aeropuerto	7,5	7,0	Fotovoltaico	3/03/2021
Parque Fotovoltaico El Carpintero	12,0	9,0	Fotovoltaico	3/03/2021
Parque Solar Fotovoltaico Amancay	10,2	9,0	Fotovoltaico	3/03/2021
Parque Solar Millahue	9,5	9,0	Fotovoltaico	3/03/2021
PSFV Guanguaí	10,0	9,0	Fotovoltaico	3/03/2021
Ampliación Parque Fotovoltaico Guanaco del Verano I	6,2	6,0	Fotovoltaico	8/03/2021
Planta Fotovoltaica Nan	12,0	8,0	Fotovoltaico	8/03/2021
Planta Fotovoltaica Savona Solar	7,0	5,3	Fotovoltaico	8/03/2021
Parque Fotovoltaico Santa Isabel II	200,0	150,0	Fotovoltaico	10/03/2021
Planta Fotovoltaica Alto Norte 9 MW	13,5	9,0	Fotovoltaico	10/03/2021
Planta Fotovoltaica Sierra Gorda Solar	400,0	404,0	Fotovoltaico	10/03/2021
Planta Fotovoltaica Javiera Carrera	0,0	9,0	Fotovoltaico	11/03/2021
Parque Fotovoltaico Violeta Solar	9,0	9,0	Fotovoltaico	18/03/2021
Parque Fotovoltaico Las Taguas	12,0	12,0	Fotovoltaico	19/03/2021
Parque Solar Siete Colores	8,0	6,0	Fotovoltaico	19/03/2021
Planta Fotovoltaica Rosario 8 MW	13,5	8,0	Fotovoltaico	19/03/2021
Parque Solar Fotovoltaico Patagua	0,0	9,0	Fotovoltaico	22/03/2021
San Eugenio Solar	12,0	9,0	Fotovoltaico	22/03/2021
Parque Solar Fotovoltaico Yahutela	8,5	6,0	Fotovoltaico	30/03/2021
Parque Solar Peumo	7,4	9,0	Fotovoltaico	31/03/2021
Planta Fotovoltaica Zafiro 9 MW	13,5	9,0	Fotovoltaico	31/03/2021

En el mismo mes, se registraron los siguientes proyectos No Admitidos a Tramitación.

Proyecto	Inversión [MMUS\$]	Potencia [MW]	Fuente	Fecha calificación
Parque Solar Fotovoltaico La Villa	5,4	4,0	Fotovoltaico	23/03/2021
Planta Fotovoltaica Agrovisión	11,0	9,0	Fotovoltaico	23/03/2021
Planta Fotovoltaica Yellowstone 7MW	7,7	7,0	Fotovoltaico	23/03/2021
Proyecto Fotovoltaico Quinta Tilcoco	12,0	12,0	Fotovoltaico	23/03/2021
SEONGNAM	2789,1	1009,0	Fotovoltaico-Termosolar	23/03/2021
Parque Fotovoltaico El Trígal	10,0	0,0	Fotovoltaico	24/03/2021

Los proyectos que se encuentran En Calificación a la fecha son los siguientes:

Proyecto	Inversión [MMUS\$]	Potencia [MW]	Fuente	Fecha ingreso
Parque Eólico Entre Ríos	497,0	310,5	Eólica	5/06/2018
Proyecto Eólico Vientos del Pacífico	150,0	100,0	Eólica	30/10/2018
PARQUE EOLICO VIENTO SUR	250,0	215,0	Eólica	2/04/2019
Parque Fotovoltaico Peldehue Solar	120,0	120,0	Fotovoltaico	13/06/2019
Parque Solar Cabrero	15,5	15,0	Fotovoltaico	20/12/2019
Planta Fotovoltaica Jardín Solar	430,0	556,6	Fotovoltaico	20/12/2019
Parque Eólico Horizonte	700,0	980,0	Eólica	7/02/2020
Parque Fotovoltaico Corso	12,0	9,0	Fotovoltaico	20/03/2020
Parque Fotovoltaico La Colonia	10,0	9,0	Fotovoltaico	20/03/2020
Parque Fotovoltaico La Perla	9,0	9,0	Fotovoltaico	20/03/2020
Parque Fotovoltaico San Lucas	10,0	9,0	Fotovoltaico	20/03/2020
Parque solar fotovoltaico Carena	12,0	9,0	Fotovoltaico	20/03/2020
PROYECTO FOTOVOLTAICO CONCORDE	9,0	6,0	Fotovoltaico	20/03/2020
Parque Fotovoltaico Alfa Solar	450,0	726,0	Fotovoltaico	23/03/2020
Parque Fotovoltaico Alianza	10,0	9,0	Fotovoltaico	23/03/2020
Parque Fotovoltaico Caldera	12,0	9,0	Fotovoltaico	23/03/2020
Parque Fotovoltaico El Ingenio	10,7	10,6	Fotovoltaico	23/03/2020
Parque Fotovoltaico Parronal	9,0	9,0	Fotovoltaico	23/03/2020
Parque Fotovoltaico San Antonio	10,0	9,0	Fotovoltaico	23/03/2020
Parque Fotovoltaico San Serapio	9,0	9,0	Fotovoltaico	23/03/2020
Parque Eólico Nolana	257,0	280,0	Eólica	24/03/2020
Parque Fotovoltaico Perséfone Solar	22,0	9,0	Fotovoltaico	24/03/2020
PROYECTO FOTOVOLTAICO TARUCA	12,0	9,0	Fotovoltaico	17/04/2020
PROYECTO PLANTA FOTOVOLTAICA CHICUREO SOLAR	9,0	9,0	Fotovoltaico	17/04/2020
Parque Fotovoltaico Las Machas	10,7	10,5	Fotovoltaico	20/04/2020
Parque Solar Esmeralda II	16,5	15,0	Fotovoltaico	20/04/2020
Parque Solar Rauil	5,7	7,0	Fotovoltaico	20/04/2020
Planta Fotovoltaica Violeta	0,0	9,0	Fotovoltaico	20/04/2020

Proyecto	Inversión [MMUS\$]	Potencia [MW]	Fuente	Fecha ingreso
Actualización Proyecto Parque Eólico Litueche	242,0	107,0	Eólica	21/04/2020
Parque Fotovoltaico Chinchorro	10,7	10,5	Fotovoltaico	21/04/2020
Parque Fotovoltaico La Tereña	10,0	9,0	Fotovoltaico	21/04/2020
Parque Solar Ciprés	7,4	9,0	Fotovoltaico	21/04/2020
Parque Solar Fotovoltaico Champa	12,0	9,0	Fotovoltaico	21/04/2020
Parque Solar Fotovoltaico Paine 9 MW	10,0	9,0	Fotovoltaico	21/04/2020
Planta Fotovoltaica Charrabata	13,5	7,5	Fotovoltaico	21/04/2020
Proyecto PMGD El Monte	12,0	9,0	Fotovoltaico	21/04/2020
Repotenciamiento Proyecto PMGD Girasoles 2	1,8	2,0	Fotovoltaico	21/04/2020
Parque Fotovoltaico Loro Choroy	12,0	9,0	Fotovoltaico	22/04/2020
Parque Fotovoltaico Quebrada de Talca	12,0	9,0	Fotovoltaico	22/04/2020
Parque Solar Fotovoltaico Puangue	5,6	4,2	Fotovoltaico	22/04/2020
Planta Fotovoltaica Mirador	0,0	6,0	Fotovoltaico	22/04/2020
Planta Fotovoltaica Picunche	13,5	9,0	Fotovoltaico	22/04/2020
Planta Fotovoltaica Rautén	9,0	6,0	Fotovoltaico	22/04/2020
Planta Fotovoltaica Santa Emilia	0,0	9,0	Fotovoltaico	22/04/2020
Planta Fotovoltaica Tierra	13,5	8,0	Fotovoltaico	22/04/2020
Planta Fotovoltaica Zapiga	0,0	9,0	Fotovoltaico	22/04/2020
PMGD 3008-PSF Los Nogales 9MW	14,0	9,0	Fotovoltaico	22/04/2020
Proyecto Parque Solar Fotovoltaico Macarena Solar	3,0	3,1	Fotovoltaico	22/04/2020
Parque Fotovoltaico Colina	10,7	10,5	Fotovoltaico	23/04/2020
Parque Fotovoltaico El Alba	10,0	9,0	Fotovoltaico	23/04/2020
Parque Fotovoltaico El Mirolo	12,0	9,0	Fotovoltaico	23/04/2020
Parque Fotovoltaico Trupán	7,0	7,0	Fotovoltaico	23/04/2020
Planta Fotovoltaica Fundo San Isidro	15,0	10,9	Fotovoltaico	23/04/2020
PROYECTO PMGD LIRUTAO SAN CARLOS	12,0	9,0	Fotovoltaico	23/04/2020
Parque Candelaria Solar	145,0	167,0	Fotovoltaico	24/04/2020
Parque Eólico Atacama	128,4	180,0	Eólica	24/04/2020
Parque Eólico Cerro Piedra	75,0	63,0	Eólica	11/05/2020
Parque Fotovoltaico Mila del Verano	90,0	90,0	Fotovoltaico	20/05/2020
Parque Solar Fotovoltaico Don Esteban	9,5	12,5	Fotovoltaico	20/05/2020
PARQUE EOLICO LA LUMA	27,5	18,0	Eólica	22/05/2020
Repotenciamiento Proyecto PMGD Mauco Solar II	2,4	3,0	Fotovoltaico	22/05/2020
Repotenciamiento Proyecto PMGD Santuario I	2,9	4,1	Fotovoltaico	22/05/2020
Parque Minas Solar	48,0	54,5	Fotovoltaico	26/05/2020
Repotenciamiento Proyecto PMGD Cruz 2	6,2	6,0	Fotovoltaico	26/05/2020
Parque Eólico Newen Küruf	230,0	168,0	Eólica	29/05/2020
Planta Fotovoltaica Hugo Lorenzo	46,0	40,2	Fotovoltaico	29/05/2020
Instalación de 3 Aerogeneradores Purranque 1	17,0	16,8	Eólica	19/06/2020
Planta Solar Fotovoltaica Tres Cruces	140,0	150,0	Fotovoltaico	19/06/2020

Proyecto	Inversión [MMUS\$]	Potencia [MW]	Fuente	Fecha ingreso
Instalación de 3 Aerogeneradores Villa Alegre 1	17,0	16,8	Eólica	22/06/2020
PARQUE FOTOVOLTAICO MOMANO	8,6	7,5	Fotovoltaico	22/06/2020
Planta Solar Fotovoltaica Tilama	8,0	9,0	Fotovoltaico	22/06/2020
NUEVA CENTRAL SOLAR FOTOVOLTAICA MARGARITA	0,0	9,0	Fotovoltaico	23/06/2020
Parque Eólico Cabrero	156,0	95,2	Eólica	23/06/2020
Parque Eólico El Alba	3,0	43,2	Eólica	23/06/2020
PARQUE EOLICO EL ALEMAN 2	20,6	13,5	Eólica	23/06/2020
Parque Fotovoltaico Chagual	11,2	9,0	Fotovoltaico	23/06/2020
Parque Fotovoltaico El Colibri	12,0	9,0	Fotovoltaico	23/06/2020
Parque Solar Fotovoltaico Len	9,8	9,0	Fotovoltaico	23/06/2020
Planta Fotovoltaica Panguí	0,0	9,0	Fotovoltaico	23/06/2020
Parque Fotovoltaico Palto Sunlight	10,0	9,0	Fotovoltaico	24/06/2020
Instalación de 3 Aerogeneradores Purranque 2	17,0	16,8	Eólica	21/07/2020
Instalación de 3 Aerogeneradores Villa Alegre 2	17,0	16,8	Eólica	21/07/2020
Parque Solar Fotovoltaico Marañón	12,0	9,0	Fotovoltaico	21/07/2020
Parque Eólico San Andrés	135,0	130,2	Eólica	22/07/2020
Parque Fotovoltaico Cabildo Sunlight	10,0	12,0	Fotovoltaico	22/07/2020
Parque Solar San Clemente Flor Del Llano	6,5	4,9	Fotovoltaico	22/07/2020
Parque Fotovoltaico María Dolores	10,0	9,0	Fotovoltaico	23/07/2020
Parque Terra Energía Renovable	750,0	512,0	Fotovoltaico	18/08/2020
Parque Eólico Vientos del Loa	246,0	204,6	Eólica	20/08/2020
Planta Solar Collipulli	8,0	9,0	Fotovoltaico	20/08/2020
Proyecto Fotovoltaico Solferino	12,0	9,0	Fotovoltaico	20/08/2020
Parque Solar Fotovoltaico Quemados	12,0	8,0	Fotovoltaico	21/08/2020
Parque Solar Mulchén Santa Bárbara 1	12,0	9,0	Fotovoltaico	21/08/2020
Proyecto Fotovoltaico CE Pampa Bellavista	10,0	9,0	Fotovoltaico	21/08/2020
Minicentral Hidroeléctrica Río Mañío	4,5	3,0	Pasada	24/08/2020
Parque Fotovoltaico Santa Pamela	7,0	6,0	Fotovoltaico	24/08/2020
Planta Fotovoltaica Curamachi	11,0	9,0	Fotovoltaico	24/08/2020
Dominga Solar	7,5	6,0	Fotovoltaico	9/09/2020
Parque Solar Fotovoltaico Pedro de Valdivia	60,0	130,0	Fotovoltaico	22/09/2020
Parque Solar Villa	6,6	6,0	Fotovoltaico	22/09/2020
Planta Solar La Paz	10,0	9,0	Fotovoltaico	22/09/2020
PSF San Francisco V	6,0	6,0	Fotovoltaico	22/09/2020
NUEVA CENTRAL SOLAR FOTOVOLTAICA ALAMEDA	11,8	9,0	Fotovoltaico	23/09/2020
Parque Fotovoltaico Pellín	10,4	9,0	Fotovoltaico	23/09/2020
Planta Fotovoltaica Doña Rodriga	11,0	9,0	Fotovoltaico	23/09/2020
Planta Solar Lo Miguel	10,0	9,0	Fotovoltaico	23/09/2020
Parque Fotovoltaico Leyda	96,0	96,0	Fotovoltaico	24/09/2020
Parque Fotovoltaico Cañones Sunlight	10,0	11,4	Fotovoltaico	25/09/2020

Proyecto	Inversión [MMUS\$]	Potencia [MW]	Fuente	Fecha ingreso
Modificación Avel Solar	12,0	9,0	Fotovoltaico	21/10/2020
Parque Fotovoltaico Cantillana	10,7	10,6	Fotovoltaico	21/10/2020
Parque Solar Fotovoltaico Arrebol	18,0	9,0	Fotovoltaico	21/10/2020
PMGD Cóndor La Ligua II	6,0	6,0	Fotovoltaico	21/10/2020
Ampliación Parque Solar Rinconada Sur	4,3	0,5	Fotovoltaico	22/10/2020
Parque Eólico Rarincó	280,0	198,0	Fotovoltaico	22/10/2020
Planta Solar Santa Teresita	10,0	9,0	Fotovoltaico	22/10/2020
Parque Solar Gran Rinconada Norte	3,5	7,0	Fotovoltaico	20/11/2020
Parque Solar San Vicente TT	9,5	9,0	Fotovoltaico	20/11/2020
Planta Solar Lirios	10,0	9,0	Fotovoltaico	20/11/2020
Parque Fotovoltaico Antilco	10,0	9,0	Fotovoltaico	23/11/2020
Parque Fotovoltaico Lo Ermita del Verano	10,2	9,0	Fotovoltaico	23/11/2020
Parque Fotovoltaico Viñedo del Verano	10,2	9,0	Fotovoltaico	23/11/2020
Parque Solar Fotovoltaico Espejos	8,0	9,0	Fotovoltaico	23/11/2020
PLANTA FOTOVOLTAICA AR CHANGOS SOLAR	280,0	471,3	Fotovoltaico	23/11/2020
Proyecto Eólico Kosten Aike	62,0	36,0	Eólica	23/11/2020
Proyecto Jardín Solar Petorca	12,0	9,0	Fotovoltaico	25/11/2020
Parque Fotovoltaico Patricia del Verano	10,2	9,0	Fotovoltaico	18/12/2020
Planta Solar La Rinconada	10,0	9,0	Fotovoltaico	18/12/2020
Parque Fotovoltaico Barrancón	11,0	9,0	Fotovoltaico	21/12/2020
Ampliación Parque Fotovoltaico Gabardo del Verano	6,2	6,0	Fotovoltaico	22/12/2020
Parque Fotovoltaico Avla Solar	12,0	12,0	Fotovoltaico	22/12/2020
Parque Fotovoltaico Don Chacho	10,0	9,0	Fotovoltaico	22/12/2020
Parque Fotovoltaico FaroI	12,0	9,0	Fotovoltaico	22/12/2020
Parque Solar Fotovoltaico Curacaví	0,0	3,5	Fotovoltaico	22/12/2020
Proyecto Parque Fotovoltaico Pampa Norte 2	143,0	200,0	Fotovoltaico	22/12/2020
Parque Eólico Antofagasta	684,0	793,6	Eólica	23/12/2020
Proyecto Fotovoltaico Ceresuela	12,0	9,0	Fotovoltaico	23/12/2020
Proyecto Parque Fotovoltaico Terruño	11,2	9,0	Fotovoltaico	23/12/2020
San Antonio Solar	12,0	8,0	Fotovoltaico	23/12/2020
Parque Solar Cordillera	315,0	240,0	Fotovoltaico	5/01/2021
Parque Eólico Quebrada Seca	400,0	266,0	Eólica	7/01/2021
Parque Solar La Peña	8,0	8,0	Fotovoltaico	20/01/2021
PARQUE FOTOVOLTAICO ALHUE SUNLIGHT	10,0	11,2	Fotovoltaico	21/01/2021
Parque Fotovoltaico Andino Las Pataguas	150,0	152,6	Fotovoltaico	21/01/2021
Parque Fotovoltaico Sand del Verano	10,2	9,0	Fotovoltaico	21/01/2021
Medusa Solar	6,6	6,0	Fotovoltaico	22/01/2021
Parque Eólico Don Álvaro	154,0	114,0	Eólica	22/01/2021
Parque Fotovoltaico San Rafael	12,2	12,2	Fotovoltaico	22/01/2021
Planta Solar La Farfana	10,0	9,0	Fotovoltaico	22/01/2021

Proyecto	Inversión [MMUS\$]	Potencia [MW]	Fuente	Fecha ingreso
Bulnes Solar	12,0	9,0	Fotovoltaico	25/01/2021
Parque Fotovoltaico Aromo del Verano	10,2	9,0	Fotovoltaico	25/01/2021
Parque Solar Fotovoltaico La Gamboína	9,0	6,0	Fotovoltaico	25/01/2021
Planta Solar Fotovoltaica Michav	11,0	9,0	Fotovoltaico	25/01/2021
Proyecto Solar Bellavista de Punitaqui	297,0	374,0	Fotovoltaico	25/01/2021
Proyecto ERNC Antofagasta	874,0	675,0	Fotovoltaico	27/01/2021
Pequeña Hidroeléctrica de Pasada Huequecura	9,7	3,3	Pasada	12/02/2021
Ampliación Parque Fotovoltaico Chalinga Solar	1,5	1,5	Fotovoltaico	18/02/2021
Ceres Solar	12,0	9,0	Fotovoltaico	18/02/2021
Parque Fotovoltaico Del Sol	10,0	10,7	Fotovoltaico	18/02/2021
Parque Fotovoltaico Manantial Solar	4,3	6,0	Fotovoltaico	18/02/2021
Parque Fotovoltaico Patarona Solar	5,0	7,0	Fotovoltaico	18/02/2021
Parque Solar Fotovoltaico Pampa Librillo	90,0	126,0	Fotovoltaico	18/02/2021
Proyecto Fotovoltaico Las Chilcas	12,0	9,0	Fotovoltaico	18/02/2021
Ampliación Parque Eólico Alto Baguales	30,0	25,2	Eólica	19/02/2021
Ampliación Parque Fotovoltaico El Monte Solar	6,2	9,0	Fotovoltaico	19/02/2021
Ampliación Parque Fotovoltaico Nazarino del Verano	6,2	9,0	Fotovoltaico	19/02/2021
Lirio Solar	9,0	9,0	Fotovoltaico	19/02/2021
Optimización Planta Solar Likana	0,0	240,0	Termosolar	19/02/2021
Parque Fotovoltaico Alagua	10,0	10,7	Fotovoltaico	19/02/2021
Parque Fotovoltaico Also	10,0	10,7	Fotovoltaico	19/02/2021
Parque Fotovoltaico Caliche	12,0	9,0	Fotovoltaico	19/02/2021
Parque Fotovoltaico Cauce Solar	12,0	9,0	Fotovoltaico	19/02/2021
Parque Fotovoltaico Colihue del Verano	10,2	9,0	Fotovoltaico	19/02/2021
Parque Fotovoltaico Doña Carmen PMG	10,0	9,0	Fotovoltaico	19/02/2021
Parque Fotovoltaico El Roque	10,0	9,0	Fotovoltaico	19/02/2021
Parque Fotovoltaico Fénix	12,0	9,0	Fotovoltaico	19/02/2021
Parque Fotovoltaico Francia Solar	11,0	9,0	Fotovoltaico	19/02/2021
Parque Fotovoltaico Jotabeche	10,0	9,0	Fotovoltaico	19/02/2021
Parque Fotovoltaico Liebre del Verano	10,2	9,0	Fotovoltaico	19/02/2021
Parque Fotovoltaico Los Cisnes	12,0	7,9	Fotovoltaico	19/02/2021
Parque Fotovoltaico Rengo Solar	10,0	9,0	Fotovoltaico	19/02/2021
Parque Solar Don Juve	12,0	9,0	Fotovoltaico	19/02/2021
Planta Fotovoltaica La Palma	11,0	9,0	Fotovoltaico	19/02/2021
Planta Fotovoltaica Portezuelo PMG	15,0	9,0	Fotovoltaico	19/02/2021
Porota Solar	6,0	6,0	Fotovoltaico	19/02/2021
Parque Fotovoltaico Saint George del Verano	10,2	9,0	Fotovoltaico	22/02/2021
Parque Fotovoltaico El Gozo	10,0	9,0	Fotovoltaico	23/02/2021
Parque Fotovoltaico Colmo	10,0	9,0	Fotovoltaico	24/02/2021
Parque Fotovoltaico Andrómeda 2	5,0	3,0	Fotovoltaico	25/02/2021

Proyecto	Inversión [MMUS\$]	Potencia [MW]	Fuente	Fecha ingreso
Parque Eólico Lomas de Taltal	424,0	353,4	Eólica	19/03/2021
Parque Fotovoltaico Chequén Solar	10,0	9,0	Fotovoltaico	19/03/2021
Parque Fotovoltaico Cuevitas	13,0	9,0	Fotovoltaico	19/03/2021
Ampliación Central Desierto de Atacama	300,0	173,0	Fotovoltaico	22/03/2021
Ampliación Planta Solar Pampa Unión	0,0	500,0	Fotovoltaico	22/03/2021
Artemisa Solar	8,4	8,4	Fotovoltaico	22/03/2021
Parque Fotovoltaico Andrómeda	12,0	9,0	Fotovoltaico	22/03/2021
Parque Fotovoltaico La Perla del Norte	12,0	9,0	Fotovoltaico	22/03/2021
Parque Fotovoltaico La Quirigua	10,0	9,0	Fotovoltaico	22/03/2021
Parque Fotovoltaico Los Mayos	10,0	0,0	Fotovoltaico	22/03/2021
Parque Fotovoltaico Montenegro	10,0	9,0	Fotovoltaico	22/03/2021
Parque Fotovoltaico Pueblo Seco	10,0	9,0	Fotovoltaico	22/03/2021
Parque Fotovoltaico San Esteban	9,0	9,0	Fotovoltaico	22/03/2021
Planta Fotovoltaica Tupa 9MW	9,9	9,0	Fotovoltaico	22/03/2021
Planta Solar Aguas Claras	10,0	9,0	Fotovoltaico	22/03/2021
PROYECTO FOTOVOLTAICO LAS TABLAS	12,0	9,0	Fotovoltaico	22/03/2021
PV EL MELON	10,9	9,0	Fotovoltaico	22/03/2021
Canelillo Solar	10,0	9,0	Fotovoltaico	23/03/2021
NUEVA CENTRAL SOLAR FOTOVOLTAICA LO CONTY	11,2	9,0	Fotovoltaico	23/03/2021
Parque Fotovoltaico Numpay	10,0	0,0	Fotovoltaico	23/03/2021
Parque Fotovoltaico Reliquia	8,5	7,1	Fotovoltaico	23/03/2021
Parque Fotovoltaico San Isidro	10,0	9,0	Fotovoltaico	23/03/2021
Parque Fotovoltaico Santa Marta	10,0	3,2	Fotovoltaico	23/03/2021
Parque Fotovoltaico Santa Rebeca	10,0	9,0	Fotovoltaico	23/03/2021
Parque Fotovoltaico Tara	10,0	9,0	Fotovoltaico	23/03/2021
Parque Fotovoltaico Zapallar	9,0	9,0	Fotovoltaico	23/03/2021
Parque Renovable Entre Cerros	100,3	90,0	Fotovoltaico- Eólica	23/03/2021
Parque Solar Coltauco	9,5	9,0	Fotovoltaico	23/03/2021
Parque Solar Fotovoltaico San Marcos Etapa 2	10,0	9,0	Fotovoltaico	23/03/2021
Parque Solar San José	3,0	3,0	Fotovoltaico	23/03/2021
Planta Fotovoltaica Alcón Solar 6MW	6,6	6,0	Fotovoltaico	23/03/2021
Planta Fotovoltaica Belén 6MW	6,6	6,0	Fotovoltaico	23/03/2021
Planta Fotovoltaica Clementine	9,9	9,0	Fotovoltaico	23/03/2021
Planta Fotovoltaica San Marino Solar	12,0	9,0	Fotovoltaico	23/03/2021
PMGD Eólico Urospora	7,7	9,0	Eólica	23/03/2021
Proyecto Fotovoltaico Andino	12,0	0,0	Fotovoltaico	23/03/2021
Proyecto Fotovoltaico Pesquero	12,0	9,0	Fotovoltaico	23/03/2021
Calderaza Solar	0,0	9,0	Fotovoltaico	24/03/2021
Parque Fotovoltaico Laja	10,0	3,0	Fotovoltaico	24/03/2021
Parque Fotovoltaico Santa Bárbara	10,0	9,0	Fotovoltaico	24/03/2021

Proyecto	Inversión [MMUS\$]	Potencia [MW]	Fuente	Fecha ingreso
Parque Fotovoltaico Tabolango PMG	10,0	3,0	Fotovoltaico	24/03/2021
Parque Solar Paihuen	18,0	9,0	Fotovoltaico	24/03/2021
Planta Fotovoltaica Rengo 7MW	7,7	7,0	Fotovoltaico	24/03/2021
Proyecto Fotovoltaico Malloco	12,0	9,0	Fotovoltaico	24/03/2021
Parque Fotovoltaico Pucalan Solar	8,3	8,3	Fotovoltaico	25/03/2021
PV EL COBRE	12,3	9,0	Fotovoltaico	25/03/2021

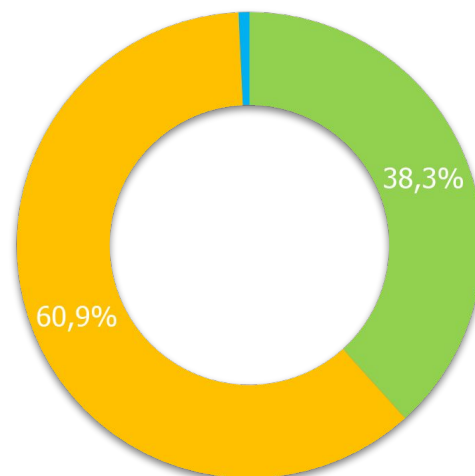
Proyectos en calificación por tecnología

Se presenta a continuación la capacidad de generación por tecnología, agregada para los proyectos en estado de calificación en el SEIA a finales del mes de marzo de 2021. Dichos proyectos representan 11.925 MW de potencia, de la cual un 100% corresponde a fuentes de generación renovables.

CAPACIDAD TOTAL EN CALIFICACIÓN - MW

	Capacidad - MW	Inversión - MM USD
Renovable	11.925	11.898
FOTOVOLTAICO	7.263	6.850
EÓLICO	4.573	4.947
PASADA	90	100,32
Total	11.925	11.898

Gráfico 11: Participación por tecnología de capacidad en calificación



Fuente: Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental

RESUMEN DEL MES

Cuadro Resumen	mar-21
	Total
Parque generador	
Capacidad instalada [MW]	27.726
Térmico [MW]	13.020
Hídrico [MW]	6.823
Eólico [MW]	2.613
Solar [MW]	4.774
Biomasa [MW]	451
Geotérmico [MW]	45
Demanda máxima [MW]	11.105
Demanda mínima [MW]	7.590
Margen de reserva teórico [%]	150%
Producción de energía	
Generación bruta [GWh]	6.975
Térmico [GWh]	4.214
Hídrico [GWh]	1.199
Biomasa [GWh]	214
Eólico [GWh]	482
Solar [GWh]	837
Geotérmica [GWh]	29
Ventas a clientes [GWh]	6.450
Regulados [GWh]	2.471
Libres [GWh]	3.979
Dif. entre generación y ventas [%]	7,53%
Energías Renovables No Convencionales	
Afecta a la Obligación [GWh]	3.116
Obligación [GWh]	327
Inyección Reconocida [GWh]	1.489
Precio de la energía	
Costo marginal Quillota 220 kV [US\$/MWh]	82,6
Precio Medio de Mercado [US\$/MWh]	98,5
Proyectos de generación	
Ingresados al SEA [MW]	2.473
Admitidos por el SEA [MW]	1.432
No Admitidos por el SEA [MW]	1.041
Aprobados por el SEA [MW]	711



QUIÉNES SOMOS

Generadoras de Chile es el gremio que representa a las empresas de generación eléctrica que operan en Chile. Creada en 2011, congrega a un grupo amplio y diverso de empresas nacionales e internacionales que en su conjunto producen más del 90% por ciento de la energía eléctrica país. Para ello, sus socios desarrollan, construyen y operan proyectos de energías en todas las tecnologías presentes en Chile.

Sus miembros a la fecha son las empresas AES Gener, Andes Mining & Energy (AME), Cerro Dominador, Colbún, EDF, ENEL, ENGIE, GPG, Latin American Power (LAP), Inkia Energy, Pacific Hydro, Prime Energía y Statkraft.

VISIÓN

Un Chile más eléctrico, con energía más eficiente, renovable, confiable y sustentable.

MISIÓN

Inspira y lidera la transición energética a través de la promoción de políticas públicas y buenas prácticas para el mejor uso y generación de energía eléctrica.

Potencia Instalada de Generación Total a Nivel Nacional de las Empresas que Integran la Asociación
(Total = 19.202 MW, a diciembre 2020)

EMPRESA ASOCIADA	POTENCIA INSTALADA (MW)
AES GENER	3.558
AME	436
CERRO DOMINADOR	100
COLBUN	3.217
EDF	564
ENEL	7.118
ENGIE	2.179
GPG	312
INKIA ENERGY	412
LAP	268
PACIFIC HYDRO	366
PRIME ENERGÍA	326
STATKRAFT	212

PRINCIPIOS DE SUSTENTABILIDAD

ENTENDEMOS LA SUSTENTABILIDAD EN NUESTRA INDUSTRIA como el equilibrio entre el desarrollo productivo, un mayor progreso y bienestar social y el uso responsable de los recursos naturales. Buscamos contribuir a satisfacer las necesidades de la sociedad actual, sin poner en riesgo las de futuras generaciones, participando activamente en la discusión de políticas públicas, normas y contribuyendo al progreso nacional.

01. PROVEER

PROVEER ENERGÍA ELÉCTRICA en forma sustentable, segura, competitiva y confiable e impulsar la combinación eficiente de todas las fuentes energéticas, el desarrollo tecnológico y la innovación del sector.

02. ACTUAR

ACTUAR CON ALTOS ESTÁNDARES ÉTICOS en el desarrollo de nuestras actividades, velando por el cumplimiento estricto de todas las normas que nos regulan y de los compromisos que adquirimos, dando particular relevancia a aquellas referidas a la protección de la competencia en el mercado y del medio ambiente.

03. RECONOCER

RECONOCER EL ESFUERZO Y APOORTE de nuestros trabajadores y aplicar exigentes prácticas en salud y seguridad laboral, las que hacemos extensivas a colaboradores, contratistas y a todas las personas que se vinculan con nuestras operaciones.

04. PROMOVER

PROMOVER EL DIÁLOGO Y PARTICIPACIÓN con nuestros grupos de interés, procurando establecer confianzas y compartiendo información de manera oportuna y transparente.

05. CONCEBIR

CONCEBIR NUESTROS PROYECTOS y operaciones con un enfoque de desarrollo inclusivo, tomando en consideración las opiniones, necesidades y desafíos de las comunidades, así como su cultura y sus formas de vida.

06. SER CONSCIENTES

SER CONSCIENTES DEL IMPACTO que generan nuestras actividades. Por esto, adoptamos un enfoque preventivo para evitar o minimizar el impacto sobre las personas, comunidades, medio ambiente y la biodiversidad, y aplicamos medidas de mitigación, reparación y compensación apropiadas.

07. RESPETAR

RESPETAR LAS COSTUMBRES, prácticas y derechos de los pueblos indígenas y su contribución a la diversidad cultural, propiciando una relación sustentable y de largo plazo con nuestros proyectos y operaciones.

08. CONTRIBUIR

CONTRIBUIR A LA DISCUSIÓN INFORMADA sobre cambio climático y diseñar e implementar medidas de mitigación de gases de efecto invernadero y de adaptación a sus efectos.

INFORMACIÓN IMPORTANTE

“El presente Boletín ha sido elaborado por la Dirección de Estudios de la Asociación Gremial de Generadoras de Chile (la “Asociación”), con la finalidad de proporcionar al público general información relativa al sector eléctrico actualizada a la fecha de su emisión. El contenido está basado únicamente en informaciones de carácter público tomadas de fuentes que se consideran fiables, pero dichas informaciones no han sido objeto de verificación alguna por parte de la Asociación, por lo que no se ofrece ninguna garantía, expresa o implícita en cuanto a su precisión, integridad o corrección.

La Asociación no asume compromiso alguno de comunicar cambios hechos sin previo aviso al contenido del Boletín, ni de actualizar el contenido. La Asociación no asume responsabilidad alguna por cualquier pérdida directa o indirecta que pudiera resultar del uso de este documento o de su contenido.”



Generadoras de Chile

Avda. Presidente Riesco 5561 oficina 1803

Las Condes, Santiago

Teléfono: +56 22 656 9620

contacto@generadoras.cl

🐦 @GeneradorasCL

www.generadoras.cl

Generadoras de Chile

