



ACERA

Asociación Chilena de Energías Renovables y Almacenamiento AG.

NEWS
LETTER

READ IT ALSO IN
ENGLISH
CLICK HERE



**SEPTIEMBRE
2021**

CONOCE LA CENTRAL

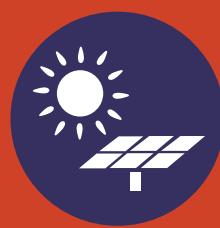
Parque Fotovoltaico Río Escondido de Mainstream Renewable Power

OPINIÓN

"Opciones para lograr la carbono-neutralidad en Chile: una evaluación bajo incertidumbre"
Informe BID

ESTADÍSTICAS

Cerro Dominador, primera central CSP del país, inició su operación comercial



CONOCE

la central

PARQUE FOTOVOLTAICO RÍO ESCONDIDO

Tecnología: Fotovoltaica

Potencia Instalada: 145 MW

Región: Región de Atacama

Sistema al que inyecta: Sistema Eléctrico Nacional

Empresa Socia de ACERA: Mainstream Renewable Power

El 10 de agosto Mainstream Renewable Power inauguró el parque solar Río Escondido, que tiene una capacidad instalada de 145 MW, suficiente para abastecer a 194 mil hogares y evitar la emisión de 185 mil toneladas de CO₂ al año.

Con más de 436 mil paneles solares, dispuestos en 430 hectáreas, Río Escondido, ubicado en la comuna de Tierra Amarilla, Región de Atacama, es el primer proyecto en entrar en operación de un total de siete proyectos eólicos y tres solares que conforman la plataforma "Andes Renovables" desarrollada por la compañía en el país. A partir de 2022, la plataforma aportará más de 1.3 GW de energía limpia al Sistema Eléctrico Nacional (SEN), equivalentes al 20% de la energía consumida por clientes regulados en el país.

"En Chile, cerca del 78% de los gases de efecto invernadero proviene del sector energético y sus consecuencias son evidentes. Como industria tenemos la gran oportunidad de ayudar a revertir sus impactos mediante la descarbonización de nuestra matriz energética con energías limpias y respetuosas con el medio ambiente", destaca Manuel Tagle, Gerente General de Mainstream Renewable Power Latam.

ÍNDICE



04.

OPINIÓN

"Opciones para lograr la carbono-neutralidad en Chile:
una evaluación bajo incertidumbre"
Informe BID

06.

NOTICIAS

- Ana Lía Rojas será la nueva directora ejecutiva de ACERA
- ACERA presenta propuestas para mitigar los efectos de la escasez de agua en el sistema eléctrico
- Colbún anuncia construcción del parque eólico más grande de Latinoamérica
- INFOCAP y ACERA firman alianza que permitirá aumentar oportunidades de capacitación en el sector energético

09.

ESTADÍSTICAS

Cerro Dominador, primera central CSP del país, inició su operación comercial

11.

NUEVOS SOCIOS

ENERGY CORP
Enlight

12.

CONOCE A NUESTROS SOCIOS

Andes Electronics
Huawei Digital Power

14.

COMITÉS TÉCNICOS

15.

EVENTO DESTACADO ACERA

- Curso de Prensa ACERA ya va en su quinta sesión
- Continúa el Ciclo de Webinars ACERA adentrándose en la Transición Energética de Chile

18.

CALENDARIO DE EVENTOS

19.

READ IT ALSO IN ENGLISH



OPI NIÓN

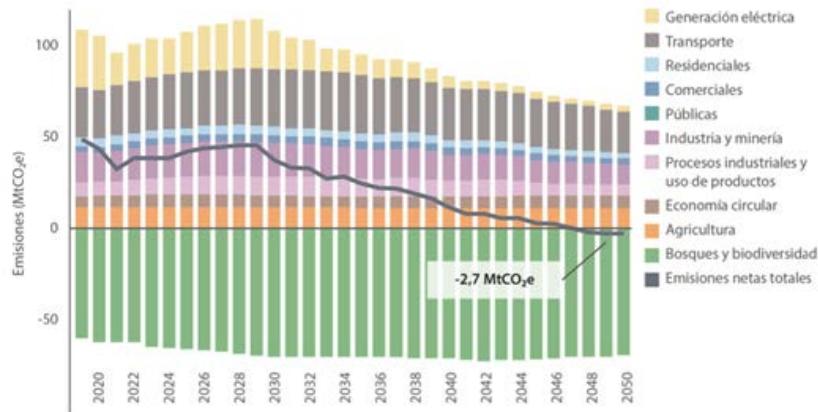
Autores

Carlos Benavides, Luis Cifuentes, Manuel Díaz, Horacio Gilabert, Luis Gonzales, Diego González, David Groves, Marcela Jaramillo, Catalina Marinkovic, Luna Menares, Francisco Meza, Edmundo Molina, Marcia Montedónico, Rodrigo Palma, Andrés Pica, Cristian Salas, Rigoberto Torres, Sebastián Vicuña, José Miguel Valdés, Adrien Vogt-Schilb.

OPCIONES PARA LOGRAR LA CARBONO-NEUTRALIDAD EN CHILE: UNA EVALUACIÓN BAJO INCERTIDUMBRE

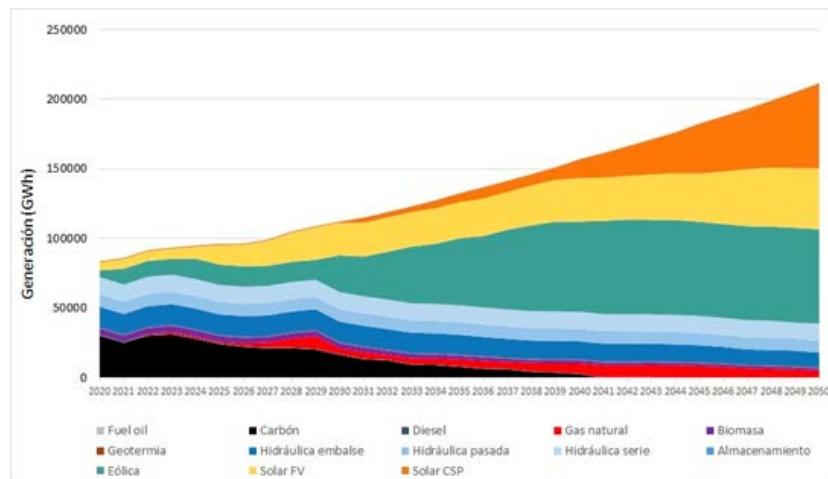
El reciente estudio publicado por el BID, provee evidencia científica para robustecer las políticas públicas de reducción de emisiones en cada sector, junto a un análisis de sus implicancias macroeconómicas. De acuerdo a la última actualización del INGEI, el sector energía es el principal emisor nacional de GEI, con el 77,4% de las emisiones totales de GEI en 2018, dónde el sector de generación eléctrica representa en torno a un tercio de este valor. La siguiente figura resume este escenario y su proyección al año 2050 (color amarillo).

Emissions por sector bajo la estrategia NDC, escenario de referencia.



Se aprecia que el sector de generación eléctrica cumple un rol central para lograr las metas de la NDC (2020-2030) y la carbono neutralidad al año 2050, lo que se traduce en emisiones anuales de 65 millones de toneladas de CO₂e, las que se espera sean capturadas por los bosques (sector UTCUTS), quienes debieran alcanzar las 68 millones de toneladas de CO₂e al mismo año, esto gracias a la implementación de una serie de ambiciosas medidas. La proyección del escenario NDC, se realizó considerando un escenario optimista para el desarrollo de fuentes renovables (costos de inversión bajos y precio de los combustibles alto). La siguiente figura muestra la proyección de la matriz eléctrica, resaltando el alto crecimiento de la demanda (debido a la electrificación y demanda por hidrógeno), la penetración de energía renovable y el retiro de las centrales a carbón.

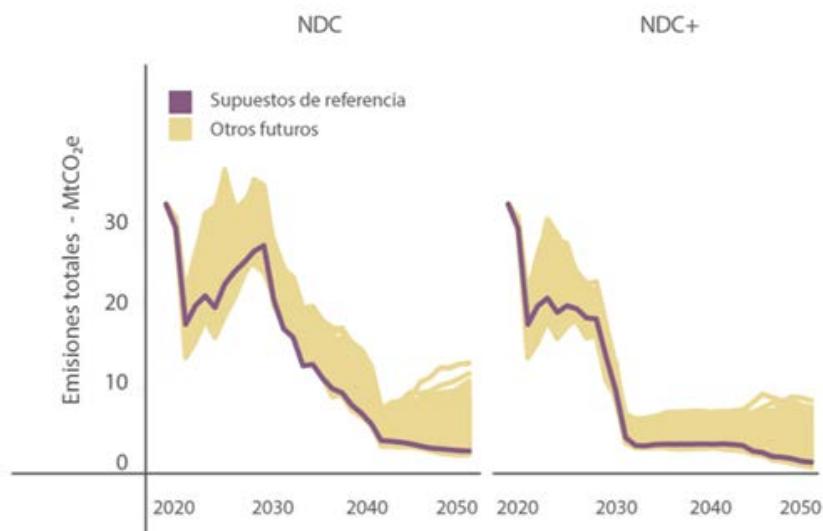
Proyección de matriz de generación eléctrica.



O PI NIÓN

Sin embargo, al explorar escenarios alternativos de costos de inversión (más altos) y precio de los combustibles (más bajo), sumado a condiciones hidrológicas menos favorables (más secas), se observa una tendencia a que la participación de energía renovable disminuya y que la generación termoeléctrica (principalmente de gas natural) aumente. En el siguiente gráfico se resume esta situación y se presenta el escenario NDC+ para el sector generación eléctrica, en comparación con los resultados del escenario NDC. La inclusión de medidas adicionales en NDC+ reduce en 1,3 millones de tCO₂ las emisiones en 2050. Un efecto más significativo de estas medidas adicionales se observa en 2030, cuando el escenario NDC+ tiene 10,3 millón de tCO₂ menos que el escenario NDC. Asimismo, la inclusión de medidas adicionales disminuye la variabilidad de las emisiones en 2050, momento en que las emisiones del escenario NDC+ varían entre 0,9 y 8,7 millones de tCO₂.

Variación Xs y xLs (diseño 1)



Consecuentemente, el sector eléctrico se perfila como clave para lograr la carbono-neutralidad, pero asimismo como vulnerable a las condiciones futuras de costos de tecnologías de generación renovable y almacenamiento, precio de combustibles, disponibilidad de hidroelectricidad y compromiso de retiro de centrales que usen combustibles fósiles. Para ello es necesario un constante monitoreo de las proyecciones y opciones alternativas para hacer frente a estos escenarios inciertos.

La fuerte descarbonización del sector eléctrico también habilita la implementación de otras medidas de mitigación en los sectores de consumo energético, como el transporte, la industria & minería, el comercial, público y residencial. Medidas como la electrificación del transporte, la climatización, usos motrices industriales, la producción de hidrógeno, etc, se vuelven más viables al contar con electricidad más baja en emisiones y con menores costos. De concretarse, el estudio muestra que las medidas NDC+ no debieran afectar negativamente el nivel de producto a 2050.

Chile enfrenta además el cambio climático. Con menores precipitaciones y mayores temperaturas tendremos menos generación hidroeléctrica, una mayor degradación de los sistemas naturales (como ya apreciamos en el bosque esclerófilo) y una mayor extensión e incidencia de incendios forestales, todo lo que conlleva emisiones mayores, que ponen en riesgo el éxito de la estrategia climática de largo plazo, además de incrementar los costos y la calidad de vida en Chile. La estrategia de carbono neutralidad de Chile, requiere ser más robusta y prepararse para enfrentar los riesgos asociados al cambio climático.

Ana Lía Rojas será la nueva directora ejecutiva de ACERA

Luego del anuncio del inminente cambio de Carlos Finat, desde su actual cargo de director ejecutivo al rol de asesor estratégico de ACERA, el gremio comunicó la selección de la economista Ana Lía Rojas, como su nueva directora ejecutiva.

El Directorio de ACERA realizó un exhaustivo proceso de búsqueda y selección, que dio como resultado la nominación de la nueva persona a cargo de la dirección ejecutiva, una de las primeras mujeres en la historia del sector energético chileno en dirigir una asociación gremial. Un gran hito también para la industria ERNC y sus políticas en diversidad, equidad e inclusión, puestas en valor y crecimiento para mujeres y hombres que sueñan con un Chile 100% renovable.

"Es un tremendo honor que la Asociación haya confiado en mi nombre como la sucesora y continuadora de la gestión de Carlos Finat. Sin duda, los próximos 5 a 10 años serán claves en las decisiones que tomemos tanto agentes públicos como privados, pues sentarán las bases de cómo se implementará al 2050 la carbono neutralidad y la anhelada transición energética en nuestro país. Asumir la conducción del gremio de las renovables y almacenamiento en este momento, es por tanto una tremenda responsabilidad para con los socios, a la vez que una oportunidad para seguir consolidando el aporte y trabajo de ACERA en pro de toda la cadena de valor de la industria renovable y almacenamiento", comenta **Ana Lía Rojas**.

Como parte del proceso de transición, se contempla que Ana Lía Rojas acompañe a Carlos Finat a jornada parcial durante noviembre y diciembre de este año, para asumir formalmente como directora ejecutiva en enero del 2022.



WEBINAR ACERA

"Medidas de Corto, Mediano y Largo Plazo para Mitigar el Efecto de la Escasez de Agua en el Sistema Eléctrico"



ACERA presenta propuestas para mitigar los efectos de la escasez de agua en el sistema eléctrico

En el Webinar **"Medidas de Corto, Mediano y Largo Plazo para Mitigar el Efecto de la Escasez de Agua en el Sistema Eléctrico"** organizado por ACERA, se dieron a conocer diversas propuestas generadas desde la asociación gremial para optimizar la operación técnico-económica del Sistema Eléctrico Nacional, en condiciones de muy baja disponibilidad de generación hidroeléctrica.

El evento comenzó con la exposición de las medidas de corto, mediano y largo plazo, por parte de Carlos Finat, director ejecutivo de ACERA; para continuar con las presentaciones específicas de Jaime Toledo, director de producción de Acciona, sobre sistemas EDAG; y de Alejandro Cascante, gerente de desarrollo de ISA Interchile, sobre el aumento de transferencias en el corredor Cardones Polpaico.

Posteriormente se realizó un panel de conversación, moderado por Paola Hartung, vicepresidenta de ACERA, y en el que participaron José Venegas, secretario ejecutivo de la CNE; Juan Carlos Olmedo, presidente del Coordinador Eléctrico Nacional; Sebastián Bernstein, de Synex; Rosa Serrano, consultora independiente; y Jorge Moreno de Inodú.

"Ya no podemos hablar sólo de sequía. El sistema eléctrico debe responder a grandes exigencias, tales como el impacto del cambio climático, plan de retiro de centrales a carbón, extensión de plazos para contar con infraestructura en transmisión, entre varios otros", destacó Carlos Finat en su exposición. **(REVISA TODO EL MATERIAL DEL EVENTO)**

AVISO



PATROCINA / SPONSOR:

24 de Noviembre
November

EXPO ENERGIA 2021

ENTRADA GRATUITA
FREE ENTRANCE

de 9:00 a
18:00 hrs.



Club Hípico Santiago
Calle Club Hipico 875,
Santiago Centro

Organiza:



Patrocina:



Produce:



Paula Bustos

paula.bustos@acera.cl

+569 92009825

**TU EMPRESA
PODRÍA
ESTAR
AQUÍ**

Media página horizontal

Colbún anuncia construcción del parque eólico más grande de Latinoamérica



Ubicado en Taltal (Región de Antofagasta), estará la nueva central eólica de la empresa socia de ACERA, Colbún. Parque Eólico Horizonte es el nombre del proyecto que tendrá una capacidad instalada de 778 MW y contará con una inversión cercana a los US\$ 850 millones, convirtiéndose en el más grande de Chile y Latinoamérica.

Fue la Comisión para el Mercado Financiero (CMF) quien dio su aprobación para la construcción del parque que espera estar operativo en 2024, y que una vez en operación, permitirá evitar la emisión de 1.200.000 mil toneladas de CO₂ al año, lo que equivale a sacar de circulación más de 300 mil automóviles en forma anual o plantar 2.400.000 árboles. El proyecto, cuyo Estudio de Impacto Ambiental fue aprobado a fines del mes de agosto, comenzará a construirse este año. Contempla la instalación de 140 aerogeneradores, y una generación media anual de 2.400 GWh, equivalente al consumo de más de 700 mil hogares.

"El proyecto Horizonte es un hito relevante para nuestra empresa, pero pensamos que también lo es para la comuna de Taltal, la Región de Antofagasta, y el país. Será un aporte significativo a la descarbonización de la matriz eléctrica de Chile", dijo el **presidente de Colbún, Hernán Rodríguez**.

El parque será construido en un predio de, aproximadamente, 8 mil hectáreas, que forma parte de una reserva de terrenos fiscales constituida por el Estado de Chile. Durante su construcción contempla la contratación de 600 a 1.200 trabajadores en su etapa peak, así como constante relacionamiento con la comunidad.

Fuente: Ministerio de Energía

INFOCAP y ACERA firman alianza que permitirá aumentar oportunidades de capacitación en el sector energético

El Instituto de Formación y Capacitación Popular, INFOCAP, junto a ACERA, firmaron un convenio de colaboración para promover futuras estrategias y oportunidades en capacitación a personas de diversas comunidades, con el propósito de aportar al desarrollo de la economía local y la inserción laboral.

El acuerdo permitirá que INFOCAP amplíe su oferta de cursos y especializaciones a los diferentes socios de ACERA, promoviendo capacitaciones, tanto de forma presencial, como digital, cumpliendo así uno de los pilares de su labor: entregar a los trabajadores herramientas académicas y sociales que le permitan dar un vuelco en sus vidas, dignificando su quehacer laboral.

Al respecto, el **director ejecutivo de ACERA**, Carlos Finat, destacó que "esta alianza, permitirá a nuestros socios contar con un gran apoyo en capacitaciones técnicas de una institución con gran respaldo y trayectoria como INFOCAP. Para el sector energético, y especialmente el de energías renovables, cada vez es más importante contar con personal capacitado y certificado en las áreas más requeridas de especialización, pero que, además, estén en línea con los nuevos perfiles que está requiriendo la industria".

El trabajo conjunto de ambas instituciones irá en directo beneficio de los trabajadores del país, ya que les permitirá, a estos últimos, adquirir conocimientos para la formalización de negocios locales, a través de cursos enfocados en emprendimiento, gestión y competencias laborales para negocios.



**REVISA MÁS
ESTADÍSTICAS AQUÍ**

Septiembre 2021

ESTADÍSTICAS

GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA SEN

6,515 GWh

Total de energía eléctrica generada

31,8%

Energía ERNC

17,7%

Hidráulica convencional

50,5%

Termolectricidad

La participación ERNC acumulada a septiembre de 2021 corresponde al 24,5% del total de la energía generada en lo que va del año.

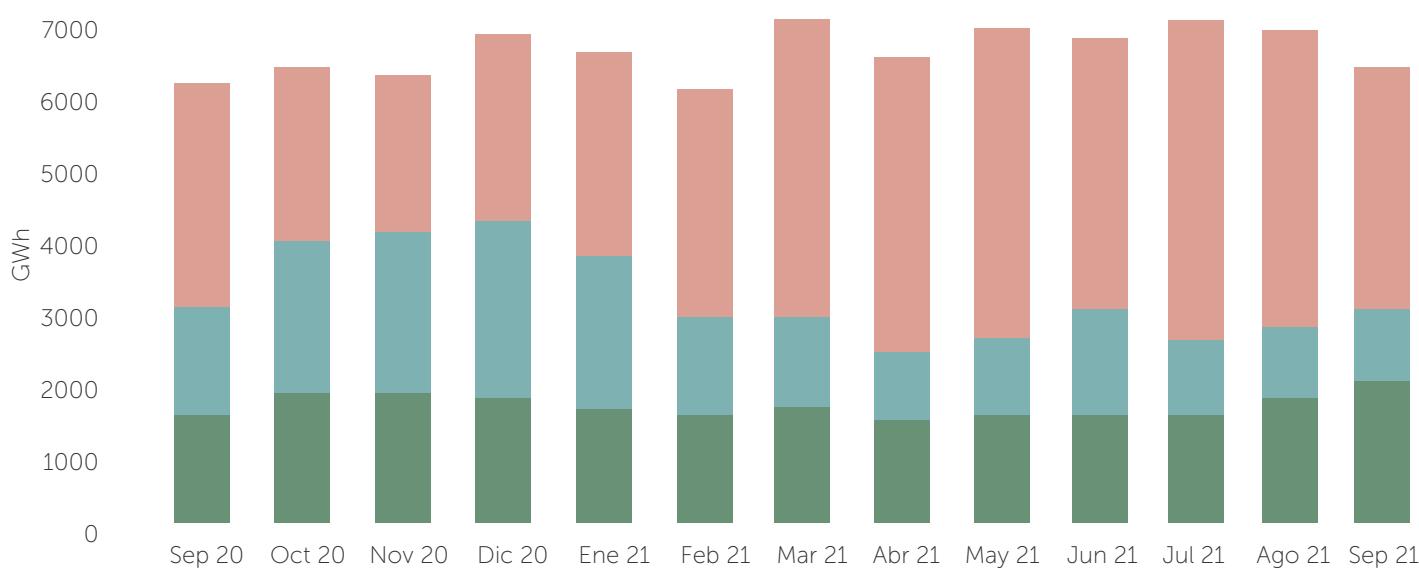
Tecnología	Energía GWh	Energía %	Variación mes anterior	Variación año anterior	2021 YTD
ERNC	2.071	31,8%	▲ 14,6%	▲ 39,4%	24,5%
Biogás	10	0,2%	-15,7%	-19,0%	0,2%
Biomasa	117	1,8%	-14,5%	7,3%	2,0%
Eólica	767	11,8%	16,4%	59,8%	8,1%
Geotérmica	29	0,4%	-10,2%	58,6%	0,4%
Mini Hidráulica Pasada	197	3,0%	17,8%	-5,8%	2,3%
Solar Fotovoltaica	952	14,6%	18,9%	44,7%	11,4%
Hidráulica Convencional	1.153	17,7%	▲ 18,2%	▼ -24%	16,9%
Hidráulica Pasada	653	10,0%	24,6%	-7,0%	8,9%
Hidráulica embalse	500	7,7%	10,7%	-38,7%	7,9%
Térmica	3.291	50,5%	▼ -22,7%	▲ 4,3%	58,6%
Biogás Convencional	0	0,0%	-75,0%	-90,0%	0,0%
Biomasa Convencional	21	0,3%	-5,1%	15,6%	0,3%
Carbón	2.096	32,2%	-8,6%	-2,1%	36,7%
Cogeneración convencional	32	0,5%	3,3%	102,4%	0,4%
Diésel	20	0,3%	-94,5%	600,7%	2,6%
Fuel Oil	0	0,0%	-94,4%	100,0%	0,0%
Gas Natural	1.122	17,2%	-27,3%	14,8%	18,6%
Total General	6.515	100%	▼ -7,5%	▲ 5,8%	100%

GENERACIÓN DE ENERGÍA SEN

Térmica

Hidráulica Convencional

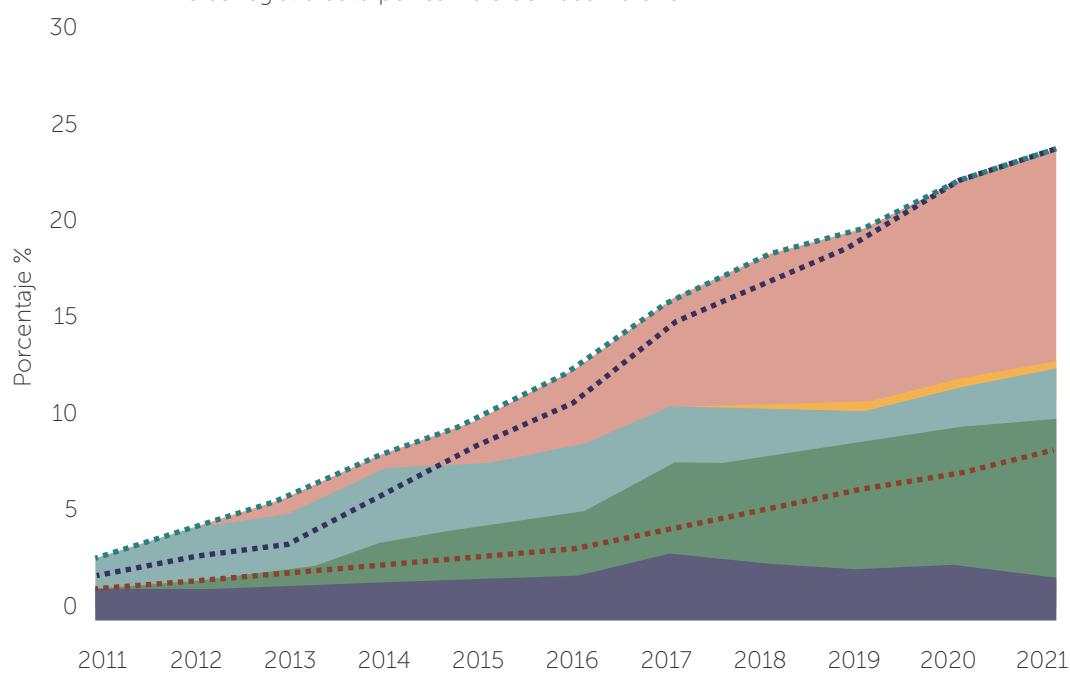
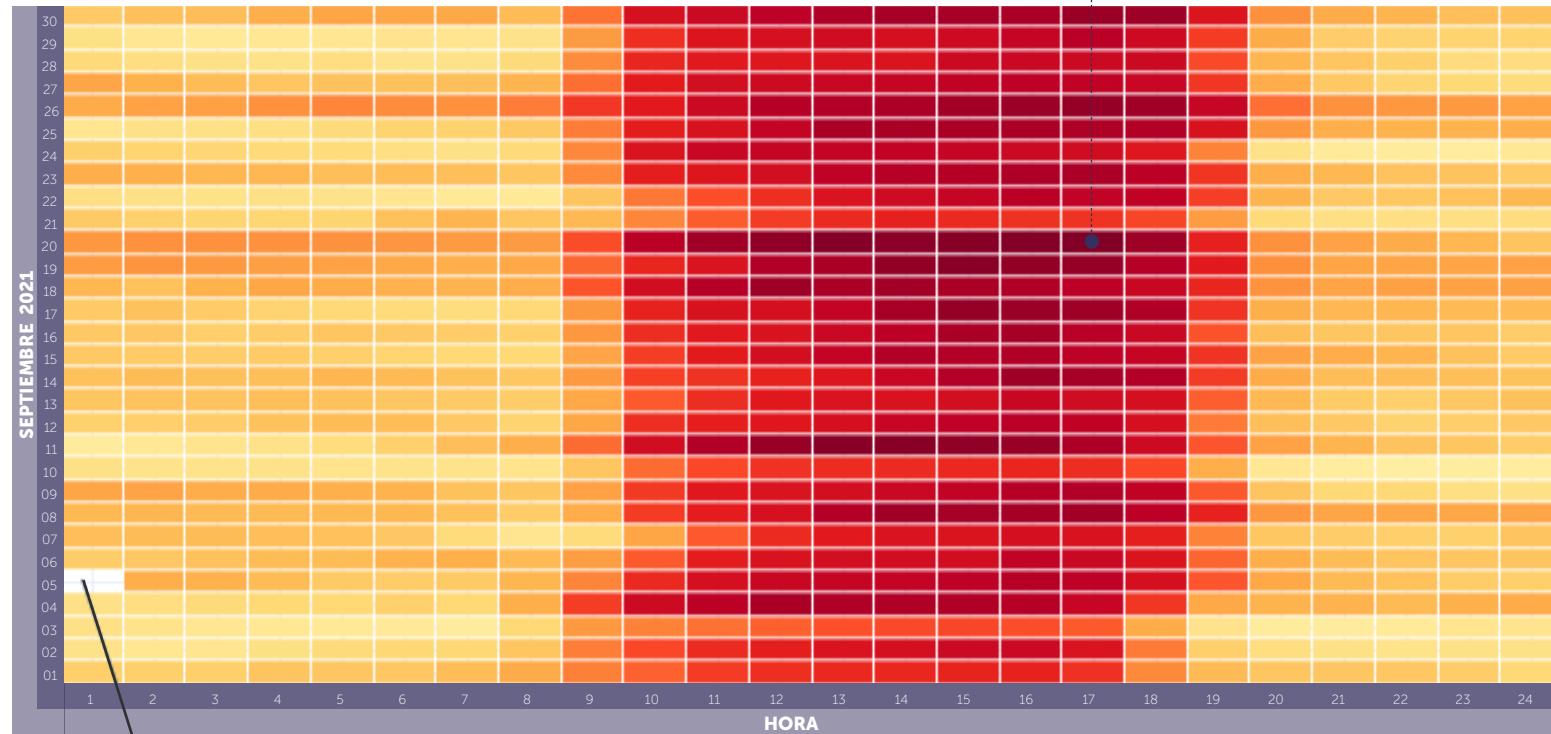
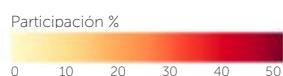
ERNC



PARTICIPACIÓN HORARIA ERNC

Durante septiembre de 2021 la máxima participación horaria ERNC alcanzó un 60,8%, y se produjo a las 17.00 horas del 20 de septiembre. El peak de ERNC se compuso de un 58% de energía solar y un 35% de energía eólica, entre otros.

**Peak de uso
60,8%**
de la energía producida fue ERNC



Fecha	Hora	Máxima participación horaria ERNC
27-09-2020	15.00	50,4%
04-10-2020	14.00	52,4%
14-11-2020	15.00	54,9%
20-12-2020	17.00	52,6%
10-01-2021	15.00	54,8%
21-02-2021	17.00	52,6%
16-03-2021	16.00	56,5%
10-04-2021	15.00	53,0%
09-05-2021	15.00	55,3%
27-06-2021	16.00	47,2%
16-07-2021	16.00	50,4%
28-08-2021	16.00	55,2%
20-09-2021	17.00	60,8%

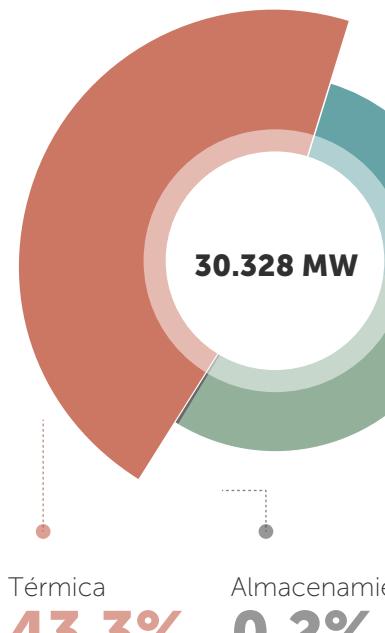
Obligación Reconocido Total ERNC

Solar fotovoltaica Eólica Bioenergía Mini Hidráulica de Pasada Geotérmica

CAPACIDAD INSTALADA

10.842 MW

El aumento de la capacidad instalada ERNC se debe al ingreso de nuevas centrales de tecnología solar fotovoltaica aumentando en un 4,2% la capacidad ERNC respecto al mes anterior.



ESTATUS PROYECTOS

ERNC SEGÚN AVANCE

Proyectos ERNC/
Almacenamiento en construcción**4.126 MW****75%**

Proyectos solares fotovoltaicos

Tecnología	Potencia Neta MW	Potencia Neta %	Variación mes anterior
ERNC	10.842	35,8%	▲ 4,2%
Biogás	64	0,2%	0,0% *
Biomasa	414	1,4%	0,0% *
Eólica	3.923	12,9%	0,0%
Geotérmica	73	0,2%	0,0%
Mini Hidráulica Pasada	612	2,0%	0,0%
Solar fotovoltaica	5.647	18,6%	8,5%
Termosolar	110	0,4%	0,0%
Hidráulica Convencional	6.277	20,7%	0,0%
Hidráulica embalse	3.393	11,2%	0,0% *
Hidráulica Pasada	2.883	9,5%	0,0%
Térmica	13.145	43,3%	0,0%
Carbón	4.546	15,0%	0,0%
Cogeneración	18	0,1%	0,0%
Fuel Oil Nro. 6	142	0,5%	0,0%
Gas Natural	4.904	16,2%	0,0%
Petróleo Diesel	3.415	11,3%	0,1% *
Propano	14	0,0%	0,0%
Carbón - ERE	106	0,3%	0,0%
Almacenamiento	64	0,2%	0,0%
Almacenamiento	64	0,2%	0,0%
Total General	30.328	100%	▲ 1,5%

*Variaciones se deben a proceso de rectificación de datos respecto a fuentes oficiales.

Tecnología	En Construcción MW	Aprobado MW	En calificación MW
BESS	113	-	42
LAES	-	-	50
Biogás	-	14	-
Biomasa	166	165	352
Eólica	696	5.699	5.645
Geotérmica	-	70	-
Hidráulica de bombeo	-	300	-
Mini Hidráulica Pasada	43	278	58
Solar fotovoltaica	3.109	18.265	10.403
Termosolar	-	2.192	1.140
Total General	4.126	26.984	17.688



Enlight®

**BIENVENIDA
A LOS NUEVOS
SOCIOS**

CONOCE A NUESTROS **SOCIOS**



Francisco Aguirre

Socio fundador y Gerente General
info.contacto@andeselectronics.cl



Francisco es chileno y de profesión Ingeniero Civil Industrial Eléctrico de la PUC. Trabajó en consultoría de negocios, donde aprendió de una gran variedad de modelos de negocio para distintas industrias. Principalmente desarrolló proyectos de Planificación Estratégica, Excelencia Operacional y Estudios de Mercado. Entre sus principales pasatiempos están la navegación a vela, el trekking y el rugby, donde es un aficionado por diversión.

Sobre por qué decidió orientar su carrera a la industria de la energía, cuenta que durante la universidad la energía fue algo que lo atrajo enormemente, llegando a ser la especialidad con la cual se tituló. "Luego de esto con mi amigo, y actual socio, Pablo Poblete, quien actualmente está desarrollando su tesis de doctorado en ingeniería eléctrica, decidimos fundar Andes Electronics, empresa que ha significado un gran crecimiento personal como profesional, ya que he explorado temáticas y desafíos de la energía que sólo se ven cuando uno se involucra", complementa.

Respecto a los elementos que caracterizan y diferencian a Andes Electronics, Francisco destaca que es una startup que busca estar a la vanguardia en tecnologías que permitan una aceleración de la integración masiva de Energías Renovables, para ayudar a posicionar a Chile como líder en desarrollo sustentable, lo que es fundamental para combatir el cambio climático. "Actualmente tenemos un equipo de primer nivel, que busca nuevos desafíos y tiene hambre de generar impacto en el país y el mundo. El equipo más enfocado al desarrollo de nuevas tecnologías ha permitido crear algunos de los productos que estamos lanzando al mercado", cuenta.

¿Cuáles son los productos o servicios que entrega su empresa y hacia qué tipo(s) de Energías Renovables?

Nuestro gran producto, y el que comenzó con todo, es el "Sistema de almacenamiento con baterías de segunda vida", o SLBESS por sus siglas en inglés. Este sistema lo que hace es tomar baterías que están fuera de uso y, a través de la ingeniería y la electrónica, es capaz de realizar que éstas, a pesar de tener distintas capacidades, puedan trabajar en conjunto. Este producto tiene una base estándar, pero se adapta a las necesidades de cada cliente. Lo que buscamos con este sistema es poder almacenar energía en baterías que ya pasaron por su primer uso, que estén en un buen estado y, por lo tanto, reutilizarlas en una aplicación completamente diferente, potenciando la Economía Circular de las baterías antes de ser desarmadas. Las ventajas principales están en que los costos se reducen considerablemente, contra un sistema de almacenamiento con baterías nuevas, y para aquellas empresas que tengan disponibilidad de acceder a baterías usadas de su propia operación, las baterías le saldrán más a costo.

¿Cuáles son las novedades o cambios de su empresa en el último tiempo?

Al ser una empresa nueva no hemos tenido muchos cambios, pero tuvimos que reestructurar el listado de proyectos en la lista, ya que como el equipo es pequeño nos vimos en la necesidad de dejar algunos proyectos en el listado antes de ir a ejecutarlos.

Francisco cuenta que los principales temas que están viendo actualmente relacionados con energías renovables son el poder generar sistemas de almacenamiento con generadores PMGD y, también, con industrias que puedan reducir la hora punta a partir de almacenamiento con baterías usadas. "Respecto al tema ambiental, nos encontramos en un punto muy relevante de la Ley REP, ya que nosotros nos encontramos en lo más alto de la jerarquía que es la reutilización, por lo que actualmente estamos esperando que comiencen con el Comité Operativo Ampliado (COA) de baterías para poder ver las metas y posicionarnos como valorizadores", añade.

¿Por qué recomendaría ser socio de ACERA?

ACERA es un lugar de encuentro importante entre los principales actores de la temática de energías renovables y almacenamiento. Cuando uno entra a los comités se respira un aire de esta temática y es tremadamente importante que haya un lugar en Chile que sea para ello. La gente hoy está muy preocupada por el cambio climático, pero creo que desde ACERA se puede hacer un cambio real con todos los involucrados y, por supuesto, generar conciencia entre sus socios. Lo recomiendo también porque es un lugar donde la información que llega es muy valiosa y espero que algún día los encuentros presenciales vuelvan, ya que esas instancias son muy significativas.

CONOCE A NUESTROS **SOCIOS**



Wang Jing

Country Manager Digital Power
luis.flores1@huawei.com
(Marketing Director)



Wang Jing es china, está casada y tiene una hija de tres años. Es Ingeniera Comercial y dentro de sus pasatiempos se encuentra el golf. "El ritmo de trabajo en Huawei siempre es rápido, con el golf logro ese equilibrio que necesito, entre lo acelerado y lo calmado", asegura.

Respecto a qué la llevó a hacer carrera en la industria de la energía, Wang cuenta que en 2017 comenzó a trabajar en Huawei, justo en el momento en que había un boom a nivel mundial en cuanto al desarrollo de las energías renovables, siendo Huawei el número uno en cuanto a envíos de inversores. "Esto realmente me sorprendió, lo que llevó a preguntarme, cómo una empresa de telecomunicaciones es líder en el sector de las energías renovables", agrega.

Sobre los elementos que caracterizan y diferencian a su empresa, destaca que en Huawei integran continuamente tecnologías avanzadas de electrónica de potencia con tecnologías digitales, para lograr conjugar los flujos de energía e información y alcanzar así el concepto de "Bit Manage Watt".

"Este concepto, nos permite poner a disposición sistemas innovadores que integran tecnologías de punta para la generación de energías renovables como la solar, conjuntamente con plataformas de almacenamiento de energía", complementa.

¿Cuáles son los productos o servicios que entrega su empresa y hacia qué tipo(s) de Energía Renovable?

El portafolio de Huawei Digital Power integra tecnologías digitales y de electrónica de potencia que se centran en el desarrollo de productos y soluciones para generar electricidad limpia, energía digital, electromovilidad, infraestructura verde de TIC y energía inteligente integrada.

En Chile, por ahora, nos centramos en proporcionar soluciones fotovoltaicas inteligentes para los ámbitos utility, comercial, industrial y residencial. En este sentido, la electrónica de potencia y las tecnologías digitales están siendo clave para construir un nuevo sistema eléctrico con una alta proporción de energía renovable y dispositivos electrónicos de potencia altamente digitalizados e inteligentes.

Por otro lado, Huawei Digital Power se está ocupando de la creación de centros de datos de próxima generación, que se caracterizan por ser simplificados, ecológicos, inteligentes y seguros.

Por último, nuestra solución Site Power, que busca la construcción de redes ecológicas con bajas emisiones de carbono para operadores de telecomunicaciones, basadas en energía digital con suministro de energía verde que tiene por objetivo la eliminación de la brecha energética (energía híbrida).

¿Cuáles son las novedades o cambios de su empresa en el último tiempo?

Hace un par de meses Huawei creó la empresa subsidiaria Huawei Digital Power. Ésta tiene como propósito la ampliación a nuevos mercados para ofrecer todas nuestras soluciones.

Como subsidiaria de Huawei, Digital Power aumentará la inversión en I + D y las operaciones de mercado basadas en las necesidades del cliente, para desarrollar un modelo operativo que coincida con las características de la industria energética y así expandir rápidamente el core business. Digital Power seguirá trabajando con sus socios y proveedores para desarrollar productos de alta calidad y servir mejor y de manera más integral a sus clientes.

Respecto a los proyectos en los que se encuentran trabajando actualmente, Wang destaca que debido a la creación de Digital Power, están desarrollando proyectos que pasan por estaciones de carga de energía (EV Charger) para vehículos eléctricos, hasta la generación, transmisión, distribución y uso final de la energía. Sus proyectos utilities, están localizados principalmente en la zona norte (San Pedro de Atacama, Diego Almagro, entre otros) mientras que los proyectos residenciales y PMGD están ubicados a lo largo de todo Chile.

"Nuestras soluciones fotovoltaicas se caracterizan por usar inversores en string, este concepto descarta el uso de un gran inversor central, en lugar de ello, se usan varios inversores pequeños. Huawei es líder en el mercado en cuanto al desarrollo y la aplicación de esta tecnología", concluye.

¿Por qué recomendaría ser socio de ACERA?

ACERA es una asociación muy profesional, que aglomera importantes grupos, organizaciones y empresas centradas en la generación de las energías renovables. Sin lugar a duda, ACERA también es un puente, un enlace de comunicación y relacionamiento entre las empresas y los entes gubernamentales, y en este sentido, su rol para ayudar a comprender y asimilar las nuevas normativas que son emitidas es sencillamente fundamental.



Últimas sesiones Formato Virtual

**COMITÉS ANTERIORES
REVISAR AQUÍ**

FECHA	COMITÉ	TEMA
10-09-2021	<ul style="list-style-type: none"> -ALMACENAMIENTO. -GENERACIÓN ERNC DE GRAN ESCALA. -GENERACIÓN DISTRIBUIDA. -JURÍDICO. 	Consulta Pública: Reglamento de Transferencias de Potencia.
15-09-2021	<ul style="list-style-type: none"> -ALMACENAMIENTO. -GENERACIÓN ERNC DE GRAN ESCALA. -GENERACIÓN DISTRIBUIDA. 	<ul style="list-style-type: none"> -Análisis de propuestas de modificación a la NT GNL. -Consulta Pública: Informe Preliminar Planificación Energética de Largo Plazo (PELP) 2023-2027.

5TA SESIÓN CURSO DE PRENSA ACERA

20
21

EN LA SENDA PARA LOGRAR UNA MATRIZ
CERO EMISIONES
PROCESO DE DESCARBONIZACIÓN Y
PROYECCIONES DE LAS ENERGÍAS
RENOVABLES.



ANA LÍA ROJAS
DIRECTORA ENERCONNEX

PATROCINADO POR



Curso de Prensa ACERA ya va en su quinta sesión

La jornada estuvo a cargo de la experta, Ana Lía Rojas, quien se enfocó en los desafíos para lograr una matriz cero emisiones.

[ver más](#)

El programa de "Capacitación en Energía y Renovables para Comunicadores" ya va en su quinta sesión, adentrándose en el primero de tres módulos sobre transición energética. La presentación estuvo a cargo de la directora de EnerConnex, **Ana Lía Rojas**, quien abordó los retos para que Chile pueda lograr una matriz cero emisiones, así como también, el proceso de descarbonización y las proyecciones de las energías renovables.

Serán tres los módulos sobre transición energética, estando el segundo a cargo de Santiago Vicuña, jefe de la división de Participación y Diálogo Social del ministerio de Energía, para hablar de los desafíos de la relación comunitaria. El tercero lo llevarán a cabo Andrea Rudnick, directora ejecutiva del CR2 de la Universidad de Chile, quien se enfocará en el cambio climático, y Marcela Zulantay, coordinadora de Género del ministerio de Energía, para presentar sobre equidad de género.

El Curso de Prensa ACERA está destinado a periodistas de medios de comunicación, como también a comunicadores corporativos involucrados en las materias de energía y sustentabilidad en general. Cuenta con **ocho sesiones oficiales y dos extraordinarias**, contemplando variadas temáticas relevantes sobre la industria y la transición energética de Chile.





CICLO DE WEBINARS ACERA

WEBINAR 2

TRANSICIÓN ENERGÉTICA LA ACELERADA DESCARBONIZACIÓN DE CHILE

Continúa el Ciclo de Webinars ACERA adentrándose en la Transición Energética de Chile

El evento contempló una presentación central con resultados de la primera fase del estudio en desarrollo de ACERA sobre alcanzar cero emisiones en el sector eléctrico.

[ver más](#)

El ciclo de Webinars desarrollado por ACERA comenzó en agosto con una conversación en torno a las proyecciones y relevancia de las "otras" ERNC (geotermia, marina, termosolar y bioenergía). En septiembre fue el turno de la transición energética, con un webinar denominado "**Transición Energética: La acelerada descarbonización de Chile**".

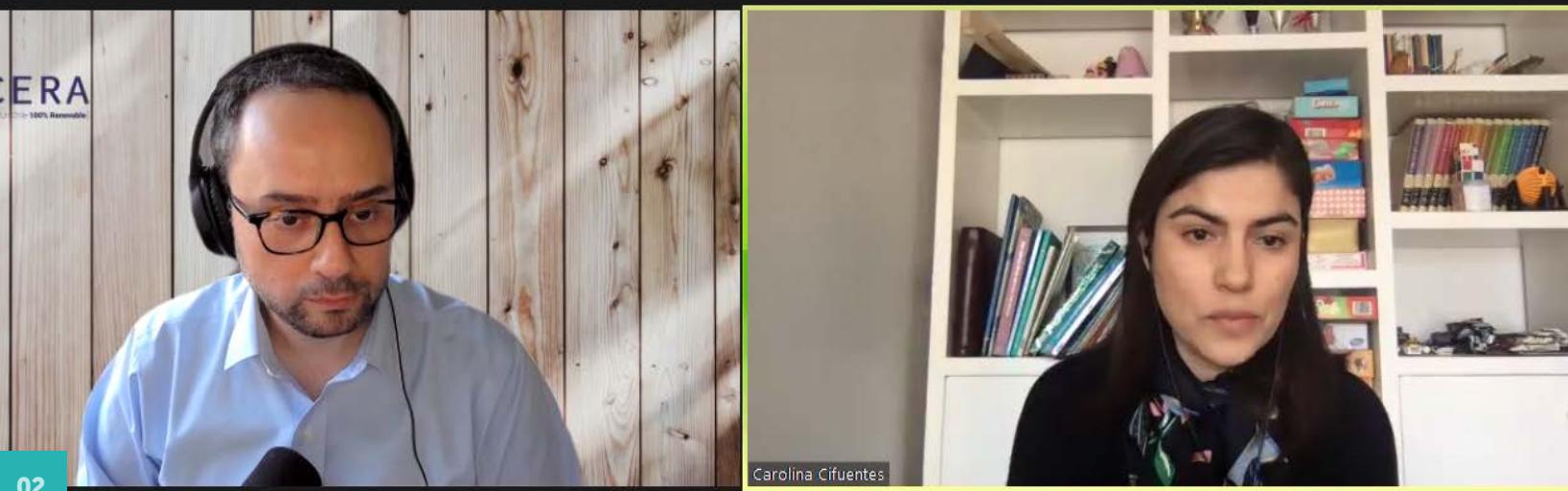
El evento comenzó con una charla a cargo del director de estudios de ACERA, Dario Morales, quien presentó los resultados de la primera fase del estudio que está desarrollando el gremio: "Ruta de Referencia para Alcanzar Cero Emisiones en el Sector de Generación de Energía Eléctrica en Chile".

Esto dio paso a un panel de conversación integrado por Sara Larraín, directora ejecutiva de Chile Sustentable; Carlos Barria, jefe de la división de Estudios y Política del ministerio de Energía; Javier Tapia, director ejecutivo de la Asociación de Transmisoras; Maisa Rojas, directora del CR2 de la Universidad de Chile; y moderado por Dario Morales, los que se adentraron en el liderazgo de Chile en torno a la descarbonización, pero reforzando la importancia de los respaldos técnicos.

El próximo webinar del ciclo se realizará el martes 26 de octubre y estará enfocado en hidrógeno verde y almacenamiento de energía.

MBRE





DE IZQUIERDA A DERECHA

Pie de Fotos Webinar “Transición Energética: La acelerada descarbonización de Chile”

1. Panel de Conversación:

Arriba: Darío Morales, Director de Estudios de ACERA; Maisa Rojas, Directora del CR2 de la Universidad de Chile; Sara Larraín, Directora Ejecutiva de Chile Sustentable

Abajo: Javier Tapia, Director Ejecutivo de la Asociación de Transmisoras; Carlos Barria, Jefe de la División de Estudios y Política del Ministerio de Energía

2. Q&A con Darío Morales, Director de Estudios de ACERA, moderado por Carolina Cifuentes, Directora de Comunicaciones (S) de ACERA

3. Carlos Finat, Director Ejecutivo de ACERA

4. Presentación Dario Morales, Director de Estudios de ACERA





Octubre 2021

CALENDARIO DE EVENTOS

13

Mesa Redonda B2G
"Generación de energía
descentralizada con
energías renovables"

AHK Chile

14

El Futuro del
Hidrógeno Verde en
Chile

H2V ENERTRÓN

26

Hidrógeno Verde y
Almacenamiento para
Chile: La relación virtuosa
con las renovables

ACERA

27

Eficiencia Energética
en la Construcción

AHK Chile

28

6ta Sesión Curso Prensa
ACERA - Capacitación en
Energía y Renovables
para Comunicadores

ACERA

Gratis *Solo para profesionales
de las comunicaciones

EVENTOS DEL AÑO
REVISAR AQUÍ 



General del Canto 230,
Of 601 Providencia,
Santiago



+562 2236 3348



informaciones@acera.cl



@ACERAAG



ACERA



@acera.ag



ACERA AG

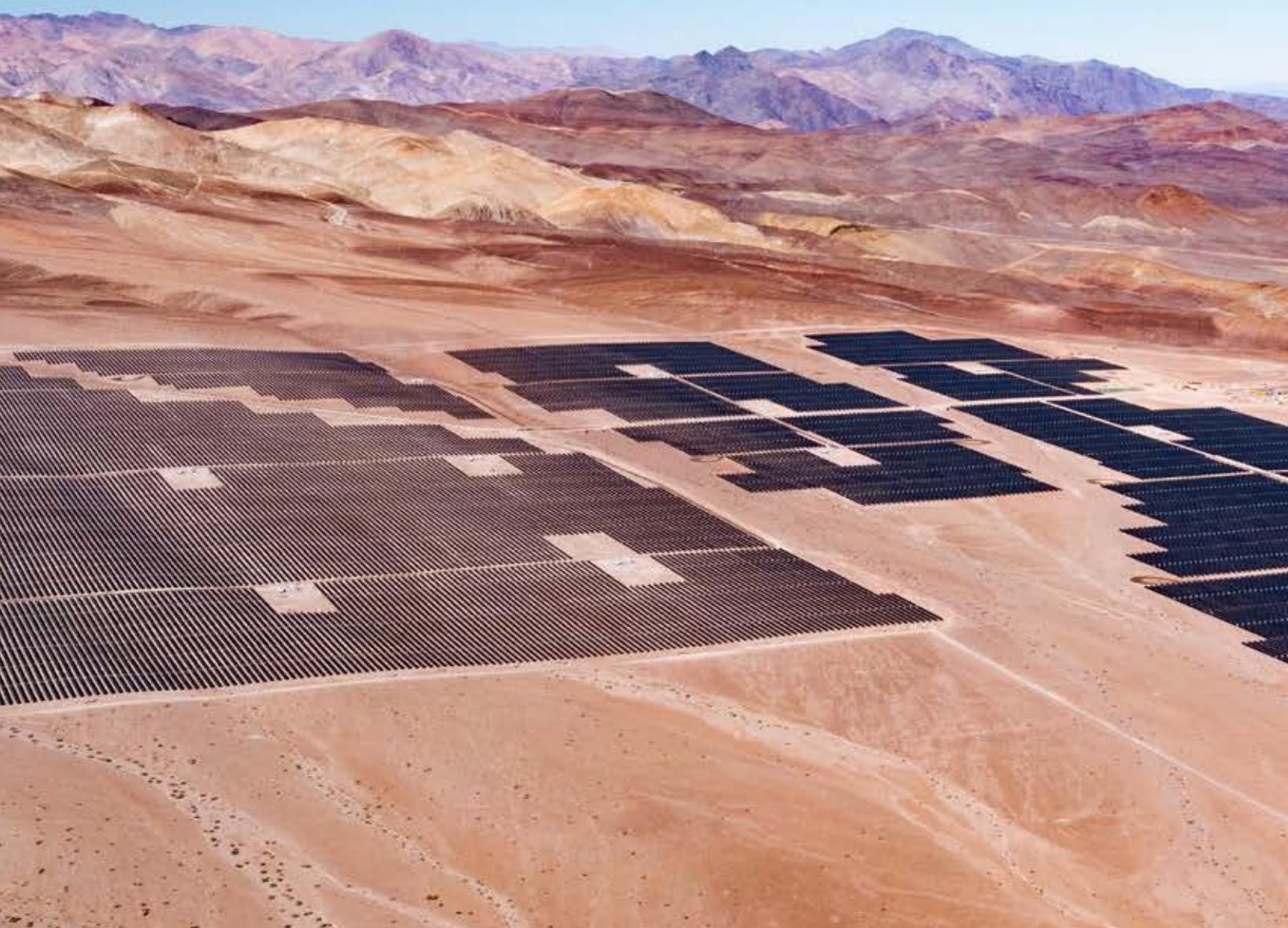




ACEERA

Asociación Chilena de Energías Renovables y Almacenamiento AG.

NEWS
LETTER



**September
2021**

MEET THE CENTRAL

Río Escondido solar photovoltaic park of Mainstream Renewable Power

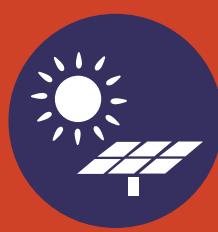
OPINION

"Options for achieving carbon neutrality in Chile: an assessment under uncertainty"

BID Report

STATISTICS

Cerro Dominador, the country's first CSP plant, began commercial operation



MEET the central

RÍO ESCONDIDO PHOTOVOLTAIC PARK

Technology: Photovoltaic

Installed Power: 145 MW

Region: Atacama Region

Injected Grid: National Electric System

ACERA Member Company: Mainstream Renewable Power

On August 10, Mainstream Renewable Power inaugurated the Río Escondido solar park, which has an installed capacity of 145 MW, enough to supply 194,000 homes and avoid the emission of 185,000 tons of CO₂ per year.

With more than 436 thousand solar panels, arranged over 430 hectares, Río Escondido, located in the commune of Tierra Amarilla, Atacama Region, is the first project to come into operation of a total of seven wind and three solar projects that make up the "Andes Renovables" platform developed by the company in the country. As of 2022, the platform will contribute more than 1.3 GW of clean energy to the National Electric System (SEN), equivalent to 20% of the energy consumed by regulated customers in the country.

"In Chile, about 78% of greenhouse gases come from the energy sector and its consequences are evident. As an industry, we have a great opportunity to help reverse its impacts by decarbonizing our energy matrix with clean and environmentally friendly energies", says Manuel Tagle, General Manager of Mainstream Renewable Power Latam.

IN DEX



04.

OPINION

"Options for achieving carbon neutrality in Chile: an assessment under uncertainty"

BID Report

06.

NEWS

- Ana Lía Rojas will be the new executive director of ACERA
- ACERA presents proposals to mitigate the effects of water scarcity on the electricity system
- Colbún announces construction of the largest wind farm in Latin America
- INFOCAP and ACERA sign alliance to increase training opportunities in the energy sector

09.

STATISTICS

Cerro Dominador, the country's first CSP plant, began commercial operation

11.

NEW MEMBERS

ENERGY CORP
Enlight

12.

MEET OUR MEMBERS

Andes Electronics
Huawei Digital Power

14.

TECHNICAL COMMITTEES

15.

ACERA OUTSTANDING EVENT

- ACERA Press Course is now in its fifth session
- ACERA's Webinar Series continues, delving into Chile's Energy Transition

17.

SCHEDULE OF EVENTS



OPI NION

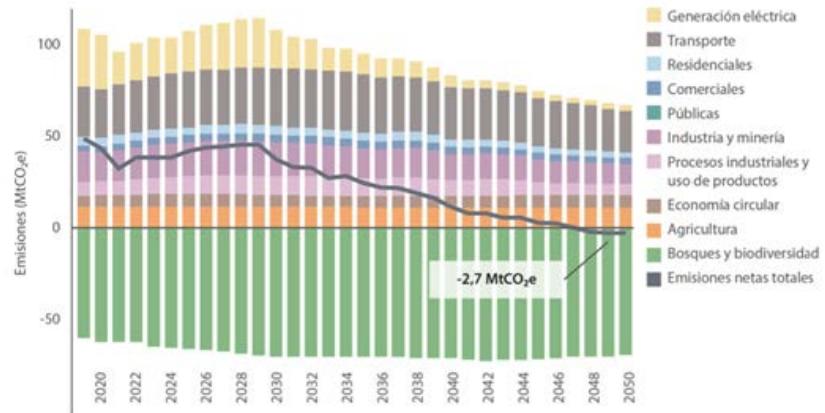
Authors

Carlos Benavides, Luis Cifuentes, Manuel Díaz, Horacio Gilabert, Luis Gonzales, Diego González, David Groves, Marcela Jaramillo, Catalina Marinkovic, Luna Menares, Francisco Meza, Edmundo Molina, Marcia Montedónico, Rodrigo Palma, Andrés Pica, Cristian Salas, Rigoberto Torres, Sebastián Vicuña, José Miguel Valdés, Adrien Vogt-Schilb.

OPTIONS FOR ACHIEVING CARBON NEUTRALITY IN CHILE: AN ASSESSMENT UNDER UNCERTAINTY

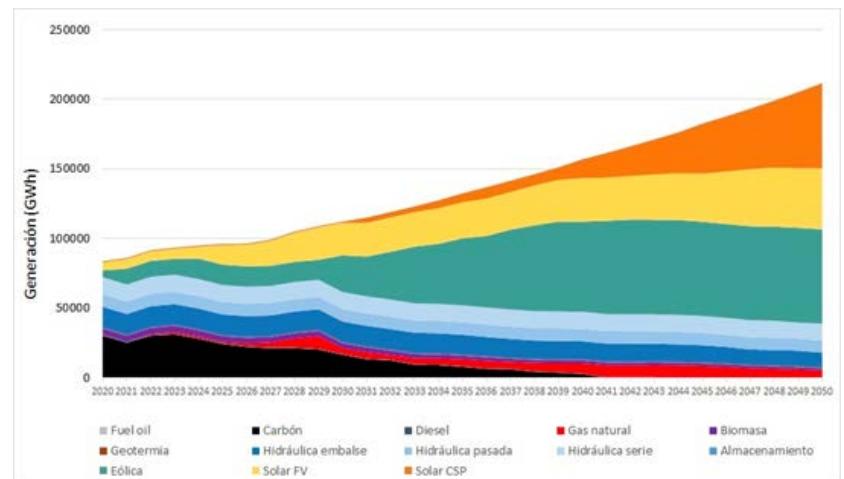
The recent study published by the IDB provides scientific evidence to strengthen public policies to reduce emissions in each sector, along with an analysis of their macroeconomic implications. According to the latest INGEI (National Greenhouse Gas Inventory) update, the energy sector is the main national GHG emitter, with 77.4% of total GHG emissions in 2018, where the electricity generation sector represents around one third of this value. The following figure summarizes this scenario and its projection to 2050 (yellow color).

Emissions by sector under the NDC strategy, reference scenario.



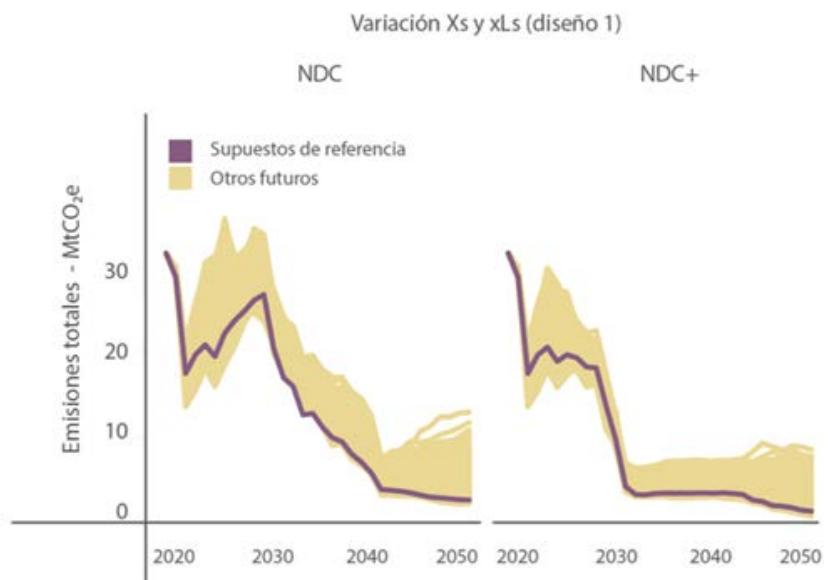
It can be seen that the electricity generation sector plays a central role in achieving the NDC goals (2020-2030) and carbon neutrality by 2050, which translates into annual emissions of 65 million tons of CO₂e, which are expected to be captured by forests (LULUCF sector), which should reach 68 million tons of CO₂e by the same year, thanks to the implementation of a series of ambitious measures. The projection of the NDC scenario was made considering an optimistic scenario for the development of renewable sources (low investment costs and high fuel prices). The following figure shows the projection of the electricity matrix, highlighting the high growth in demand (due to electrification and demand for hydrogen), the penetration of renewable energy and the retirement of coal-fired power plants.

Projection of electricity generation matrix.



O PI NION

However, when exploring alternative scenarios of investment costs (higher) and fuel prices (lower), coupled with less favorable hydrological conditions (drier), there is a tendency for the share of renewable energy to decrease and thermoelectric generation (mainly natural gas) to increase. The following graph summarizes this situation and presents the NDC+ scenario for the power generation sector, compared to the results of the NDC scenario. The inclusion of additional measures in NDC+ reduces emissions by 1.3 million tCO₂ in 2050. A more significant effect of these additional measures is observed in 2030, when the NDC+ scenario has 10.3 million tCO₂ less than the NDC scenario. Also, the inclusion of additional measures decreases the variability of emissions in 2050, when the NDC+ scenario emissions vary between 0.9 and 8.7 million tCO₂.



Consequently, the electricity sector is seen as key to achieving carbon neutrality, but also as vulnerable to future conditions regarding the costs of renewable generation and storage technologies, fuel prices, availability of hydroelectricity and the commitment to retire fossil fuel power plants. This requires constant monitoring of projections and alternative options to address these uncertain scenarios.

The strong decarbonization of the electricity sector also enables the implementation of other mitigation measures in energy consumption sectors, such as transportation, industry & mining, commercial, public and residential. Measures such as the electrification of transportation, air conditioning, industrial motor uses, hydrogen production, etc., become more viable with lower-emission and lower-cost electricity. If realized, the study shows that NDC+ measures should not negatively affect the level of output in 2050.

Chile is also facing climate change. With less rainfall and higher temperatures we will have less hydroelectric generation, greater degradation of natural systems (as we can already see in the sclerophyllous forest) and a greater extension and incidence of forest fires, all of which entail higher emissions that put the success of the long-term climate strategy at risk, in addition to increasing costs and the quality of life in Chile. Chile's carbon neutrality strategy needs to be more robust and prepared to face the risks associated with climate change.

NEWS

Ana Lía Rojas will be the new executive director of ACERA

Following the announcement of the imminent change of Carlos Finat from his current position as executive director to the role of strategic advisor to ACERA, the Association announced the selection of economist Ana Lía Rojas as its new executive director.

ACERA's Board of Directors conducted an exhaustive search and selection process, which resulted in the nomination of the new executive director, one of the first women in the history of the Chilean energy sector to lead a trade association. A great milestone also for the NCIRE industry and its policies on diversity, equity and inclusion, putting value and growth for women and men who dream of a 100% renewable Chile.

"It is a tremendous honor that the Association has entrusted my name as the successor and continuation of Carlos Finat's management. Undoubtedly, the next 5 to 10 years will be key in the decisions that both public and private agents will make, as they will lay the foundations for how carbon neutrality and the longed-for energy transition will be implemented in our country by 2050. Assuming the leadership of the renewable association and storage at this time is a tremendous responsibility to the members, as well as an opportunity to further consolidate the contribution and work of ACERA for the entire value chain of the renewable industry and storage," says **Ana Lía Rojas**.

As part of the transition process, Ana Lía Rojas is expected to accompany Carlos Finat on a part-time basis during November and December of this year, to formally take over as executive director in January 2022.



WEBINAR ACERA

"Medidas de Corto, Mediano y Largo Plazo para Mitigar el Efecto de la Escasez de Agua en el Sistema Eléctrico"



ACERA presents proposals to mitigate the effects of water scarcity on the electricity system

In the Webinar "**Short, Medium and Long Term Measures to Mitigate the Effect of Water Scarcity in the Electricity System**" organized by ACERA, several proposals generated by the trade association to optimize the technical-economic operation of the National Electricity System in conditions of very low availability of hydroelectric generation were presented.

The event began with a presentation of short, medium and long term measures by Carlos Finat, executive director of ACERA, followed by specific presentations by Jaime Toledo, production director of Acciona, on EDAG systems, and Alejandro Cascante, development manager of ISA Interchile, on the increase of transfers in the Cardones Polpaico corridor.

This was followed by a panel discussion, moderated by Paola Hartung, vice-president of ACERA, with the participation of José Venegas, executive secretary of the CNE; Juan Carlos Olmedo, president of the National Electric Coordinator; Sebastián Bernstein of Synex; Rosa Serrano, independent consultant; and Jorge Moreno of Inodú.

"We can no longer talk only about drought. The electricity system must respond to major demands, such as the impact of climate change, the plan to retire coal-fired power plants, the extension of deadlines for transmission infrastructure, among others", highlighted Carlos Finat in his presentation. **(REVIEW ALL THE MATERIAL FROM THE EVENT)**

ADVERTISEMENT



PATROCINA / SPONSOR:

24 de Noviembre
November

EXPO ENERGIA 2021

ENTRADA GRATUITA
FREE ENTRANCE

de 9:00 a
18:00 hrs.



Club Hípico Santiago
Calle Club Hipico 875,
Santiago Centro

Organiza:



Patrocina:



Produce:



Paula Bustos
paula.bustos@acera.cl
+569 92009825

YOUR
COMPANY
COULD BE
HERE

Half page vertical



Colbún announces construction of the largest wind farm in Latin America

Located in Taltal (Antofagasta Region), will be the new wind power plant of ACERA's partner company, Colbún. Parque Eólico Horizonte is the name of the project that will have an installed capacity of 778 MW and will have an investment of approximately US\$ 850 million, making it the largest in Chile and Latin America.

The Financial Market Commission (CMF) gave its approval for the construction of the park, which is expected to be operational in 2024, and which, once in operation, will avoid the emission of 1,200,000,000 tons of CO₂ per year, which is equivalent to taking more than 300,000 cars out of circulation annually or planting 2,400,000 trees. The project, whose environmental impact study was approved at the end of August, will begin construction this year. It contemplates the installation of 140 wind turbines and an average annual generation of 2,400 GWh, equivalent to the consumption of more than 700,000 homes.

"The Horizonte project is an important milestone for our company, but we believe it is also a milestone for the commune of Taltal, the Antofagasta Region, and the country. It will be a significant contribution to the decarbonization of Chile's electricity matrix," said **Colbún's president, Hernán Rodríguez**.

The park will be built on approximately 8,000 hectares of land, which is part of a reserve of public land established by the State of Chile. During its construction, it contemplates the hiring of 600 to 1,200 workers in its peak stage, as well as a constant relationship with the community.

Source: Ministry of Energy

INFOCAP and ACERA sign alliance to increase training opportunities in the energy sector

The Instituto de Formación y Capacitación Popular, INFOCAP, together with ACERA, signed a collaboration agreement to promote future strategies and training opportunities for people from different communities, with the purpose of contributing to the development of the local economy and job placement.

The agreement will allow INFOCAP to expand its offer of courses and specializations to the different members of ACERA, promoting training, both face-to-face and digital, thus fulfilling one of the pillars of its work: to provide workers with academic and social tools that allow them to turn their lives around, dignifying their work.

In this regard, the **executive director of ACERA, Carlos Finat**, emphasized that "this alliance will allow our members to have great support in technical training from an institution with great support and trajectory such as INFOCAP. For the energy sector, and especially the renewable energy sector, it is increasingly important to have trained and certified personnel in the most required areas of specialization, but also in line with the new profiles required by the industry".

The joint work of both institutions will directly benefit the country's workers, as it will allow them to acquire knowledge for the formalization of local businesses, through courses focused on entrepreneurship, management and labor competencies for business.



CHECK MORE
STATISTICS HERE



STATISTICS

NATIONAL ELECTRICITY SYSTEM ELECTRIC POWER GENERATION

6.515 GWh

Total produced electric power

31,8%

NCRE Energy

17,7%

Conventional Hydroelectricity

50,5%

Thermoelectricity

Accumulated NCRE's participation as of September 2021, accounts for 24,5% of the total energy generated during this year.

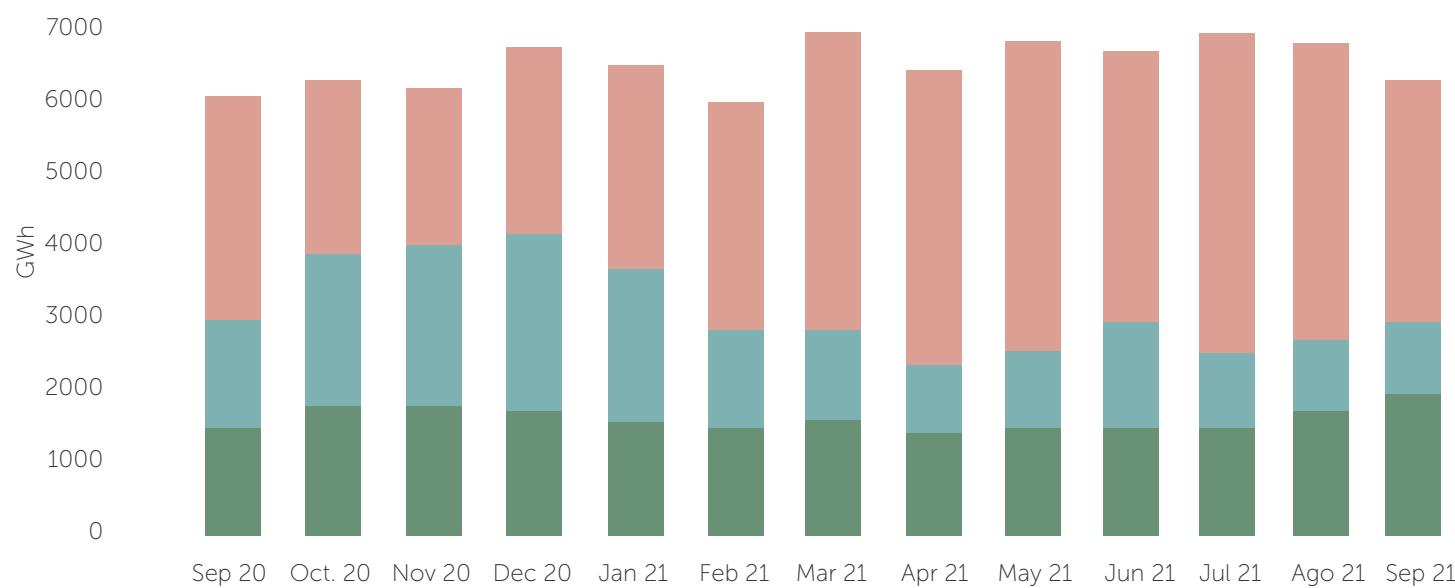
Technology	Energy GWh	Net Power %	Prior month variation	Prior year variation	2021 YTD
NCRE	2.071	31,8%	▲ 14,6%	▲ 39,4%	24,5%
Biogas	10	0,2%	-15,7%	-19,0%	0,2%
Biomass	117	1,8%	-14,5%	7,3%	2,0%
Wind	767	11,8%	16,4%	59,8%	8,1%
Geothermal	29	0,4%	-10,2%	58,6%	0,4%
Run-of-river mini-hydro	197	3,0%	17,8%	-5,8%	2,3%
Solar Photovoltaic	952	14,6%	18,9%	44,7%	11,4%
Conventional Hydraulic	1.153	17,7%	▲ 18,2%	▼ -24%	16,9%
Dam Hydraulic	653	10,0%	24,6%	-7,0%	8,9%
Run-of-river Hydraulic	500	7,7%	10,7%	-38,7%	7,9%
Thermal	3.291	50,5%	▼ -22,7%	▲ 4,3%	58,6%
Conventional Biogas	0	0,0%	-75,0%	-90,0%	0,0%
Conventional Biomass	21	0,3%	-5,1%	15,6%	0,3%
Coal	2.096	32,2%	-8,6%	-2,1%	36,7%
Conventional Cogeneration	32	0,5%	3,3%	102,4%	0,4%
Diesel Oil	20	0,3%	-94,5%	600,7%	2,6%
Fuel Oil N°6	0	0,0%	-94,4%	100,0%	0,0%
Natural Gas	1.122	17,2%	-27,3%	14,8%	18,6%
Overall Total	6.515	100%	▼ -7,5%	▲ 5,8%	100%

NATIONAL ELECTRICITY SYSTEM POWER GENERATION

Thermal

Conventional hydraulic

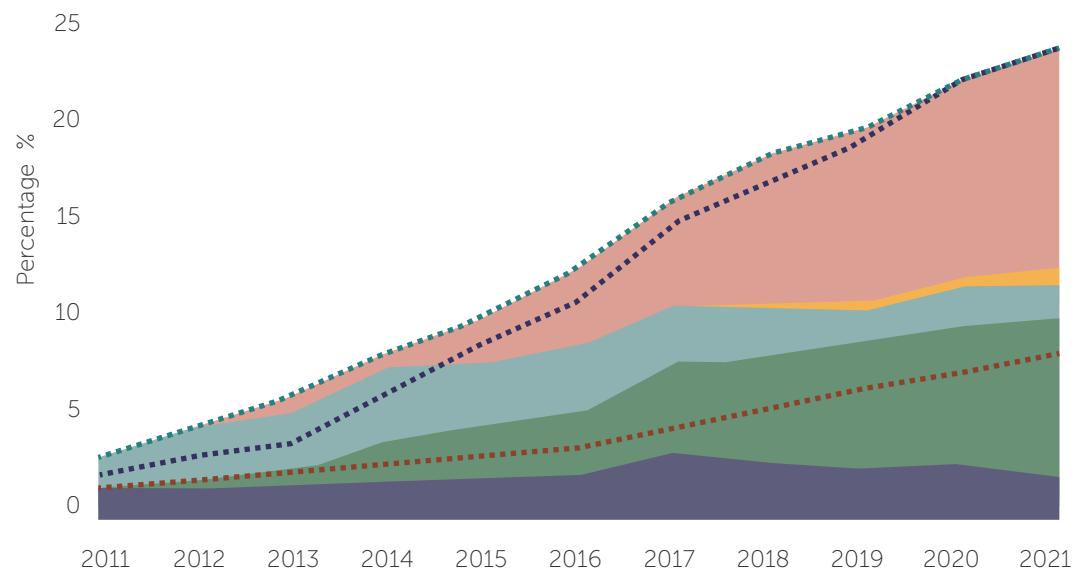
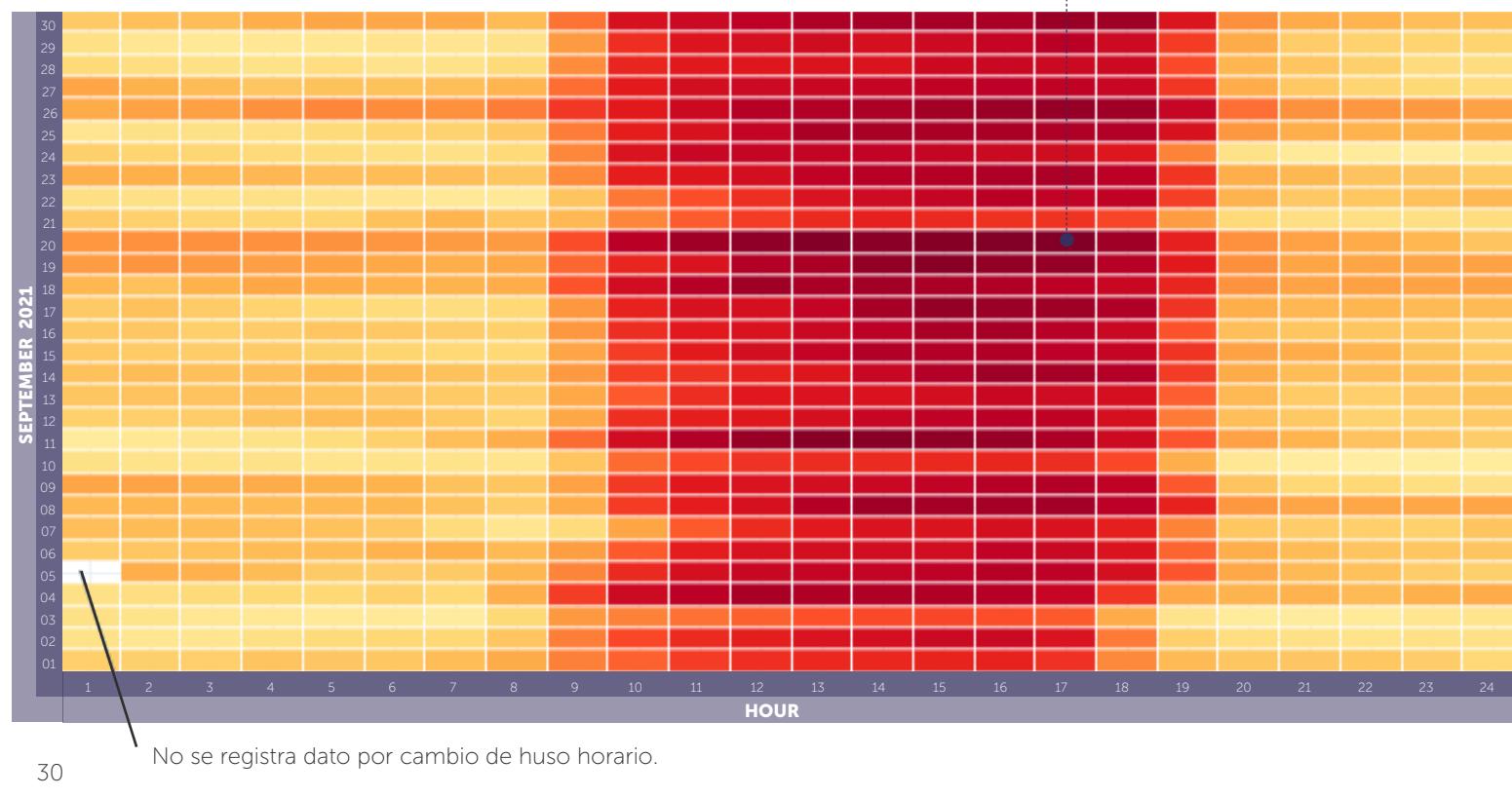
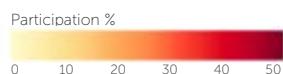
NCRE



NCRE HOURLY PARTICIPATION

During September 2021, the maximum NCRE's hourly participation reached 60,8%, at 17:00 on September 20. NCRE's peak was composed of 58% solar energy and 35% wind energy, among others.

**Use peak
60,8%**
of produced energy
was NCRE



Date	Hour	Maximum NCRE hourly participation
27-09-2020	15.00	50,4%
04-10-2020	14.00	52,4%
14-11-2020	15.00	54,9%
20-12-2020	17.00	52,6%
10-01-2021	15.00	54,8%
21-02-2021	17.00	52,6%
16-03-2021	16.00	56,5%
10-04-2021	15.00	53,0%
09-05-2021	15.00	55,3%
27-06-2021	16.00	47,2%
16-07-2021	16.00	50,4%
28-08-2021	16.00	55,2%
20-09-2021	17.00	60,8%

Mandatory NCRE

Acknowledged NCRE

Total NCRE

Solar Photovoltaic

Wind

Bioenergy

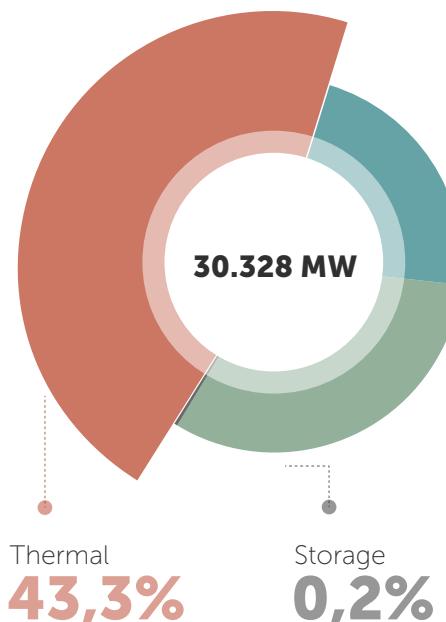
Run-of-river mini hydro

Geothermal

INSTALLED CAPACITY

10.842 MW

The increase in NCRE's installed capacity is due to the entry of new solar photovoltaic plant, increasing by 4,2% the NCRE's capacity as compared to the prior month.



STATE OF NCRE PROJECTS

ACCORDING TO THEIR PROGRESS

NCRE/ Storage
Projects in construction**4.126 MW**75%
Solar photovoltaic Projects

Technology	Net Power MW	Net Power %	Prior month variation
ERNC	10.842	35,8%	▲ 4,2%
Biogas	64	0,2%	0,0% *
Biomass	414	1,4%	0,0% *
Wind	3.923	12,9%	0,0%
Geothermal	73	0,2%	0,0%
Run-of-river mini-hydro	612	2,0%	0,0%
Solar Photovoltaic	5.647	18,6%	8,5%
Thermosolar	110	0,4%	0,0%
Conventional Hydraulic	6.277	20,7%	0,0%
Dam Hydraulic	3.393	11,2%	0,0% *
Run-of-river Hydraulic	2.883	9,5%	0,0%
Thermal	13.145	43,3%	0,0%
Coal	4.546	15,0%	0,0%
Cogeneration	18	0,1%	0,0%
Fuel Oil No. 6	142	0,5%	0,0%
Natural Gas	4.904	16,2%	0,0%
Diesel Oil	3.415	11,3%	0,1% *
Propane	14	0,0%	0,0%
Coal - ERE	106	0,3%	0,0%
Storage	64	0,2%	0,0%
Battery Storage System	64	0,2%	0,0%
Overall Total	30.328	100%	▲ 1,5%

*Variations are due to the data rectification process with respect to official sources.

Technology	In Construction MW	Approved MW	In Qualification MW
BESS	113	-	42
LAES	-	-	50
Biogas	-	14	-
Biomass	166	165	352
Wind	696	5.699	5.645
Geothermal	-	70	-
Pump hydraulic	-	300	-
Run-of-river mini-hydro	43	278	58
Solar Photovoltaic	3.109	18.265	10.403
Thermosolar	-	2.192	1.140
Overall Total	4.126	26.984	17.688



Enlight®

**WELCOME TO
THE NEW
MEMBERS**

MEET OUR MEMBERS



Francisco Aguirre

Founding Partner and General Manager
info.contacto@andeselectronics.cl



Francisco is Chilean and a Civil Industrial Electrical Engineer from PUC. He worked in business consulting, where he learned from a variety of business models for different industries. He mainly developed Strategic Planning, Operational Excellence and Market Research projects. Among his main hobbies are sailing, trekking and rugby, where he is a fan for fun.

On why he decided to orient his career to the energy industry, he says that during college energy was something that appealed to him enormously, becoming the major with which he graduated. "After this, with my friend and current partner, Pablo Poblete, who is currently working on his doctoral thesis in electrical engineering, we decided to found Andes Electronics, a company that has meant a great personal and professional growth, since I have explored energy issues and challenges that can only be seen when one gets involved," he adds.

Regarding the elements that characterize and differentiate Andes Electronics, Francisco highlights that it is a startup that seeks to be at the forefront of technologies that allow an acceleration of the massive integration of Renewable Energies, to help position Chile as a leader in sustainable development, which is essential to combat climate change. "We currently have a top-notch team, which seeks new challenges and is hungry to generate impact in the country and the world. The team more focused on the development of new technologies has allowed us to create some of the products that we are launching to the market," he says.

What are the products or services your company delivers and towards which type(s) of Renewable Energies?

Our major product, and the one that started it all, is the "Second Life Battery Storage System", or SLBESS for short. What this system does is to take batteries that are out of use and, through engineering and electronics, is able to make them work together, despite having different capacities. This product has a standard base, but it adapts to the needs of each customer. What we are looking for with this system is to be able to store energy in batteries that have already gone through their first use, that are in a good condition and, therefore, reuse them in a completely different application, enhancing the Circular Economy of the batteries before they are disassembled. The main advantages are that the costs are considerably reduced, compared to a storage system with new batteries, and for those companies that have access to used batteries from their own operation, the batteries will be more cost-effective.

What are the novelties or changes in your company in the last time?

Being a new company we have not had many changes, but we had to restructure the listing of projects in the list, because as the team is small we had to leave some projects in the list before executing them.

Francisco says that the main issues they are currently looking at related to renewable energies are to be able to generate storage systems with PMGD generators and, also, with industries that can reduce peak hour from storage with used batteries. "Regarding the environmental issue, we are at a very relevant point of the REP Law, since we are at the top of the hierarchy, which is reuse, so we are currently waiting for the Expanded Operating Committee (COA) of batteries to start so that we can see the goals and position ourselves as valorizers", he adds.

Why would you recommend becoming a member of ACERA?

ACERA is an important meeting place for the main actors in renewable energy and storage. When you enter the committees you breathe an air of this topic and it is tremendously important that there is a place in Chile for this. People today are very concerned about climate change, but I believe that ACERA can make a real change with all those involved and, of course, raise awareness among its members. I also recommend it because it is a place where the information that arrives is very valuable and I hope that someday the face-to-face meetings will return, since those instances are very significant.

MEET OUR MEMBERS



Wang Jing

Country Manager Digital Power
luis.flores1@huawei.com
(Marketing Director)



Wang Jing is Chinese, married and has a three-year-old daughter. She is a commercial engineer and her hobbies include golf. "The pace of work at Huawei is always fast, with golf I achieve the balance I need, between the accelerated and the calm," she says.

As for what led her to pursue a career in the energy industry, Wang says that in 2017 she started working at Huawei, just at the time when there was a boom globally in terms of renewable energy development, with Huawei being number one in terms of investor shipments. "This really surprised me, which led me to wonder, how a telecommunications company is a leader in the renewable energy sector," she adds.

Regarding the elements that characterize and differentiate his company, she emphasizes that Huawei continuously integrates advanced power electronics technologies with digital technologies, in order to combine energy and information flows and thus achieve the concept of "Bit Manage Watt".

"This concept allows us to provide innovative systems that integrate cutting-edge technologies for the generation of renewable energies such as solar energy, together with energy storage platforms," she adds.

What are the products or services your company delivers and towards which type(s) of Renewable Energy?

Huawei Digital Power's portfolio integrates digital and power electronics technologies that focus on developing products and solutions for clean electricity generation, digital energy, electromobility, green ICT infrastructure and integrated smart energy.

In Chile, for now, we are focused on providing smart photovoltaic solutions for the utility, commercial, industrial and residential fields. In this sense, power electronics and digital technologies are being key to build a new electricity system with a high proportion of renewable energy and highly digitized and intelligent power electronics devices.

On the other hand, Huawei Digital Power is addressing the creation of next-generation data centers, which are characterized by being simplified, green, smart and secure. Finally, our Site Power solution, which seeks to build green, low-carbon networks for telecom operators, based on digital power with green power supply that aims to eliminate the energy gap (hybrid power).

What are the novelties or changes in your company in the last time?

A couple of months ago Huawei created the subsidiary company Huawei Digital Power. Its purpose is to expand into new markets to offer all our solutions.

As a subsidiary of Huawei, Digital Power will increase investment in R&D and market operations based on customer needs, to develop an operating model that matches the characteristics of the power industry and rapidly expand the core business. Digital Power will continue to work with its partners and suppliers to develop high-quality products and serve its customers better and more comprehensively.

Regarding the projects they are currently working on, Wang highlights that due to the creation of Digital Power, they are developing projects ranging from energy charging stations (EV Charger) for electric vehicles, to the generation, transmission, distribution and end use of energy. Their utilities projects are located mainly in the northern area (San Pedro de Atacama, Diego Almagro, among others) while residential and PMGD projects are located throughout Chile.

"Our PV solutions are characterized by using string inverters, this concept rules out the use of a large central inverter, instead, several small inverters are used. Huawei is a market leader in the development and application of this technology," she concludes.

Why would you recommend becoming a member of ACERA?

ACERA is a very professional association, which brings together important groups, organizations and companies focused on renewable energy generation. Undoubtedly, ACERA is also a bridge, a communication and relationship link between companies and government agencies, and in this sense, its role in helping to understand and assimilate the new regulations that are issued is simply fundamental.



Last sessions Virtual Format

[CHECK PRIOR
COMMITTEES HERE](#)



COMMITTE

SUBJECT

09-10-2021

- STORAGE.**
- LARGE-SCALE NCRE GENERATION.**
- DISTRIBUTED GENERATION.**
- LEGAL.**

Public Consultation: Power Transfer Regulations.

09-15-2021

- STORAGE.**
- LARGE-SCALE NCRE GENERATION.**
- DISTRIBUTED GENERATION.**
- LEGAL.**

-Analysis of proposed modifications to the LNG Technical standard.
 -Public Consultation: Preliminary Report on Long Term Energy Planning (LTERP) 2023-2027.

5TA SESIÓN CURSO DE PRENSA ACERA

20
21

EN LA SENDA PARA LOGRAR UNA MATRIZ
CERO EMISIÓNES
PROCESO DE DESCARBONIZACIÓN Y
PROYECCIONES DE LAS ENERGÍAS
RENOVABLES.



ANA LÍA ROJAS
DIRECTORA ENERCONNEX

PATROCINADO POR



ACERA Press Course is now in its fifth session

The expert, Ana Lía Rojas, focused on the challenges to achieve a zero-emissions matrix.

CHECK →

The "Energy and Renewable Energy Training for Communicators" program is now in its fifth session, entering the first of three modules on energy transition. The presentation was given by the director of EnerConnex, **Ana Lía Rojas**, who addressed the challenges for Chile to achieve a zero emissions matrix, as well as the decarbonization process and the projections of renewable energies.

There will be three modules on energy transition, the second of which will be led by Santiago Vicuña, head of the Participation and Social Dialogue Division of the Ministry of Energy, to talk about the challenges of community relations. The third will be conducted by Andrea Rudnick, executive director of CR2 of the University of Chile, who will focus on climate change, and Marcela Zulantay, Gender Coordinator of the Ministry of Energy, to present on gender equity.

The ACERA Press Course is aimed at journalists from the media, as well as corporate communicators involved in energy and sustainability issues in general. It has **eight official sessions and two extraordinary sessions**, covering various relevant topics on the industry and Chile's energy transition.



CICLO DE WEBINARS ACERA
WEBINAR 2

TRANSICIÓN ENERGÉTICA

LA ACELERADA DESCARBONIZACIÓN DE CHILE

30 DE SEPTIEMBRE

ACERA's Webinar Series continues, delving into Chile's Energy Transition

The event included a central presentation with the results of the first phase of ACERA's ongoing study on achieving zero emissions in the electricity sector.

[CHECK](#)

The cycle of Webinars developed by ACERA began in August with a conversation on the projections and relevance of the "other" NCRE (geothermal, marine, solar thermal and bioenergy). In September it was the turn of the energy transition, with a webinar called "**Energy Transition: The accelerated decarbonization of Chile**".

The event began with a talk by ACERA's Director of Studies, Darío Morales, who presented the results of the first phase of the study being developed by the Association: "Reference Route to Achieve Zero Emissions in the Electric Power Generation Sector in Chile".

This gave way to a panel discussion integrated by Sara Larraín, executive director of Sustainable Chile; Carlos Barria, head of the Studies and Policy division of the Ministry of Energy; Javier Tapia, executive director of the Transmission Companies Association; Maisa Rojas, director of CR2 of the University of Chile; and moderated by Darío Morales, who delved into Chile's leadership around decarbonization, but reinforcing the importance of technical support.

The next webinar of the series will be held on Tuesday, October 26 and will focus on green hydrogen and energy storage.





FROM LEFT TO RIGHT

Caption Webinar "Energy Transition: The accelerated decarbonization of Chile".

1. Conversation Panel:

Above: Darío Morales, Director of Studies of ACERA; Maisa Rojas, Director of CR2 of the University of Chile; Sara Larraín, Executive Director of Chile Sustentable.

Below: Javier Tapia, Executive Director of the Association of Transmission Companies; Carlos Barria, Head of the Studies and Policy Division of the Ministry of Energy.A.

2. Q&A with Darío Morales, Director of Studies of ACERA, moderated by Carolina Cifuentes, Communications Director (S) of ACERA.

3. Carlos Finat, Executive Director of ACERA

4. Presentation Dario Morales, Director of Studies of ACERA





October 2021

SCHEDULE OF EVENTS

13

B2G Round Table
"Decentralized power
generation with renewable
energies".

AHK Chile

14

**The Future of Green
Hydrogen in Chile**

H2V ENERTRÓN

26

**Green Hydrogen and
Storage for Chile: The
Virtuous Relationship with
Renewables**

ACERA

27

**Energy Efficiency in
Construction**

AHK Chile

28

**6th ACERA Press Course
Session - Energy and
Renewable Energy Training
for Communicators**

ACERA
Free *For communications
professionals only

**CHECK
EVENTS HERE**



General del Canto 230,
Of 601 Providencia,
Santiago



+562 2236 3348



informaciones@acera.cl



@ACERAAG



ACERA



@acera.ag



ACERA AG

