



CATASTRO DE **CENTRALES Y PROYECTOS ENERGÉTICOS**

POWER PLANTS & PROJECTS SURVEY

www.revistaelectricidad.cl

2019/20

Una publicación del Grupo Editorial Editec

 **Electricidad**
La revista energética de Chile

Grupo Editorial Editec

Presidente:
Ricardo Cortés

Director:
Roly Solís

Gerente General:
Cristián Solís

Gerente Comercial:
Alejandra Cortés

Editor Revista Electricidad:
Roberto Valencia

Jefe Inteligencia de Mercados:
Luis Ramírez

Analista:
Carolina Flores

Asesor:
Felipe Cabrera

Diseño y Producción:
Gloria Azócar

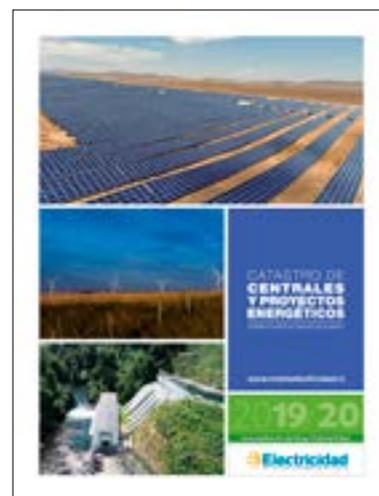
Producido por Felipe Ignacio Cabrera Ibacache, Asesor y
Luis Alberto Ramírez Rojas,
Jefe Inteligencia de Mercados,
ambos del Grupo Editorial Editec

Dirección:
San Crescente 81, Piso 5,
Las Condes, Santiago de Chile.
Fono (56-2) 2757 4200,
Email: imercados@editec.cl

© Grupo Editorial Editec SpA. Prohibida su
reproducción total o parcial, y por cualquier tipo
de medios o sistemas, sin el consentimiento por
escrito y previo de sus creadores

CATASTRO DE CENTRALES Y PROYECTOS ENERGÉTICOS

POWER PLANTS & PROJECTS SURVEY



Fotografías de Portada:

- Superior : Parque Solar, gentileza de Acciona Energy;
- Centro : Parque Eólico, gentileza de Mainstream Renewable Power Chile;
- Abajo : Central Hidroeléctrica, gentileza de Enel Generación Chile.

2019
/20

Índice de Contenidos

Abreviaciones y Nomenclatura	4
CAPÍTULO I	5
ANÁLISIS, OPERACIONES Y TECNOLOGÍA APLICADA	5
Introducción	6
Formación del Coordinador Eléctrico Nacional	7
Análisis del Mercado Eléctrico	7
Transmisión HVDC	13
Polos de Desarrollo	13
Almacenamiento	13
Interconexión con Argentina	14
Interconexión con Perú	14
Smart-Grid	15
Electromovilidad	16
CAPÍTULO II	18
CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL	18
2.1 Hidroeléctricas Operativas	19
2.2 Termoeléctricas Operativas	48
2.3 Biomasa Operativas	79
2.4 Eólicas Operativas	85
2.5 Solares Operativas	93
CAPÍTULO III	113
PROYECTOS DE GENERACIÓN	113
3.1 Proyectos en Construcción	114
3.2 Proyectos ingresados al SEIA	122

Abreviaciones y Nomenclatura

Hz	Hertz	m ³ /s	Metros cúbicos por segundo
W	Watts	m ³ /h	Metros cúbicos por hora
kW	Kilowatts	US\$	Dólares estadounidenses
MW	Megawatts	MUS\$	Miles de dólares estadounidenses
GW	Gigawatts	MMUS\$	Millones de dólares estadounidenses
kWh	Kilowatts hora	msnm	Metros sobre nivel del mar
MWh	Megawatts hora	rpm	Revoluciones por minuto
GWh	Gigawatts hora	S/E	Subestación
TWh	Terawatts hora	ha	Hectáreas
V	Volt	CADE	Comisión Asesora de Desarrollo Eléctrico
kV	Kilovolt	CCTP	Comisión Ciudadana Técnico Parlamentaria
kVA	Kilovoltamperio	CNE	Comisión Nacional de Energía
MVA	Megavoltamperio	CDEC	Centro de Despacho Económico de Carga
L	Litros	DIA	Declaración de Impacto Ambiental
t	Toneladas	EIA	Estudio de Impacto Ambiental
Mt	Millones de toneladas	ERNC	Energía Renovable No Convencional
cal	Calorías	GNL	Gas Natural Licuado
Kcal	Kilocalorías	OLADE	Organización Latinoamericana de Energía
kg	Kilogramos	PGMD	Pequeños Medios de Generación Distribuida
kg/h	Kilogramos por hora	SEA	Servicio de Evaluación Ambiental
t/h	Toneladas por hora	SEIA	Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental
m	Metros	CEN	Coordinador Eléctrico Nacional
m ²	Metros cuadrados	SEC	Superintendencia de Electricidad y Combustible
m ³	Metros cúbicos	SADI	Sistema Argentino de Interconexión
km	Kilómetros	SEN	Sistema Eléctrico Nacional
km ²	Kilómetros cuadrados		
m/s	Metros por segundo		



CAPÍTULO I

ANÁLISIS, OPERACIONES Y TECNOLOGÍA APLICADA

CATASTRO DE **CENTRALES Y PROYECTOS ENERGÉTICOS**

POWER PLANTS & PROJECTS SURVEY

www.revistaelectricidad.cl

2019/20

Una publicación del Grupo Editorial Editec

 **Electricidad**
La revista energética de Chile

Introducción

En diciembre de 2019, en el marco de la Cumbre de Cambio Climático COP25, el ministro de Energía, Juan Carlos Jobet, anunció el adelanto del plan de descarbonización de la matriz energética nacional. El plan involucra varias aristas relevantes para el desarrollo eléctrico del país, como el fomento de la Electromovilidad y de las Energías Renovables no Convencionales (ERNC), la Ley de Eficiencia Energética, el Proyecto de Ley de Regulación de Biocombustibles Sólidos, la modernización de los mercados energéticos y de la institucionalidad energética, entre otros.

Uno de los anuncios que más llamó la atención fue el del retiro de diez unidades generadoras a carbón de aquí a 2024, destacando dos de Engie Energía Chile en Mejillones (CTM1 y CTM2) con una capacidad total de 334 MW, y dos de AES Gener en Ventanas (Ventanas 1 y 2) con una capacidad total de 340 MW; y el retiro o conversión de todas estas instalaciones antes de 2040. Sin embargo, el crecimiento de la generación y transmisión, junto a la inserción de ERNC, siguen siendo las principales características del sistema; y se espera que la masificación de la electromovilidad genere un aumento aún mayor en la demanda de electricidad, por lo que la interconexión, la mejora de la infraestructura y el ingreso de nuevas tecnologías serán fundamentales para enfrentar los desafíos en la seguridad y flexibilidad de la operación eléctrica.

Desde 2017 la interconexión del Sistema Interconectado del Norte Grande (SING) y el Sistema Interconectado Central (SIC) en el nuevo Sistema Eléctrico Nacional (SEN), anunciada en 2015, ya es una realidad; que trae nuevos desafíos y posibilidades a la expansión de la generación y transmisión de energía entre Arica y Chiloé. En abril del 2017, la capacidad instalada del SING era de 5.358,7 MW y la del SIC llegaba a los 17.404,9 MW. A enero de 2020, el SEN cuenta con una capacidad instalada de 25.226,8 MW y se espera siga aumentando. La región de Aysén del General Carlos Ibáñez del Campo continúa siendo abastecida por el Sistema Eléctrico de Aysén (SEA), que a 2019 posee una potencia instalada neta de 60,3 MW; mientras la región de Magallanes y la Antártica chilena se abastecen a través del Sistema Eléctrico de Magallanes (SEM), con un total de 107,39 MW de potencia neta en 2019. La región de Los Lagos cuenta con

el Sistema Mediano de Los Lagos, con una potencia neta de 8,2 MW a enero de 2020; y la Isla de Pascua con el Sistema Mediano de Isla de Pascua, con 4,3 MW de potencia neta a 2013, a los que se sumaron diez paneles solares donados por la empresa española Acciona en 2018, con capacidad máxima de generación de 128 kWh. La interconexión entre el SING y el SIC se ha pensado como un elemento clave en la seguridad de suministro para ambos sistemas en el largo plazo, tanto para abastecer el consumo energético de la gran minería con energía hidráulica desde el SIC en años húmedos, como para suministrar energía hacia el SIC ante una hidrología seca. Además, hoy se espera que facilite la explotación de las ERNC, acercándolas a los principales centros de consumo. Sin embargo, las líneas de transmisión que conectan los antiguos SING y SIC ya se encuentran operando al límite de su capacidad, por lo que el aumento proyectado en la generación y demanda de energías requerirá mejorar la interconexión.

La coordinación del SEN, que abarca 3.100 km de longitud y que durante 2019 produjo 77.381,8 GWh, es un desafío que de acuerdo a la nueva normativa corresponde al Coordinador Eléctrico Nacional, órgano que trabaja desde 2017 con la tarea de velar por una operación segura, económica y justa del SEN. De momento, además de fomentar el desarrollo de nuevos proyectos, el Coordinador se ha preocupado de analizar las necesidades presentes y futuras del Sistema en cuanto a la transmisión y almacenamiento de energía, que aportan a la flexibilidad de la red y permiten el ingreso de las ERNC, de producción menos constante que las centrales térmicas. En el futuro, la seguridad de un sistema cada vez más complejo y que trasmite cada vez más energía seguramente requerirá de soluciones tecnológicas e informáticas eficientes de control remoto y manejo de contingencias reunidas en una Red Eléctrica Inteligente o Smart Grid; que ha visto avances en Chile de la mano de los medidores inteligentes y la Ley 20.571 de 2012, que regula la generación eléctrica domiciliar a pequeña escala y permite la venta de excedentes a la red, pero que es vista con desconfianza por la ciudadanía de la mano de los cuestionamientos al mercado eléctrico domiciliario en el país.

Formación del Coordinador Eléctrico Nacional

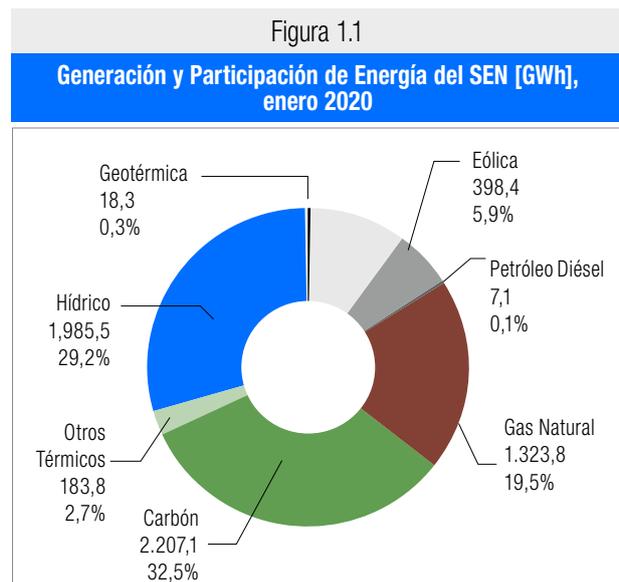
El 20 de julio de 2016 se publicó la Ley N° 20.936 que “Establece un Nuevo Sistema de Transmisión Eléctrica y crea un Organismo Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional”. La ley busca que la transmisión deje de ser una barrera de entrada a la generación, incrementar la competencia en el sector eléctrico, y potenciar el desarrollo de las ERNC. La Ley de Transmisión introduce un único coordinador del sistema eléctrico, en reemplazo de los Centros de Despacho Económico de Cargo (CDEC).

El nuevo Coordinador Eléctrico Nacional es independiente de los actores del mercado, a diferencia de los CDEC, donde sus representantes eran elegidos por las empresas que forman parte del sistema eléctrico. El nuevo organismo es una corporación autónoma de derecho público, sin fines de lucro, con patrimonio propio y de duración indefinida que no forma parte de la administración del Estado. La ley mantiene en el Coordinador las responsabilidades que recaían en los CDEC: preservar

la seguridad del servicio en el sistema eléctrico, garantizar la operación más económica para el conjunto de las instalaciones, y además asegurar el acceso abierto a todos los sistemas de transmisión. Quienes operan centrales generadoras, sistemas de transporte, instalaciones para la prestación de servicios complementarios, sistemas de almacenamiento de energía, instalaciones de distribución e instalaciones de clientes libres y se interconectan al sistema se consideran “coordinados”, y están obligados a sujetarse a la coordinación del sistema que efectúe el Coordinador de acuerdo a la normativa vigente. Las tareas del Coordinador incluyen el monitoreo de la competencia en el sector y la cadena de pagos. También tiene un rol central en la planificación de la expansión de la transmisión, en la coordinación de los intercambios internacionales de energía, y las autorizaciones para conexiones al sistema de transmisión, entre otros.

Análisis del Mercado Eléctrico

Por las características de la geografía nacional, el SEN es un sistema único en cuanto a longitud, alcanzando los 3.100 km y abarcando casi la totalidad del territorio nacional, desde la ciudad de Arica por el norte, hasta la Isla de Chiloé, en el sur. Su capacidad instalada llegó a los 25.226,8 MW en enero del 2020 y seguirá aumentando en los próximos años. Según datos del Coordinador, el 54,7% de la generación del sistema es provisto por centrales térmicas, y un 29,2% por el recurso hídrico, con el 16,0% restante correspondiendo a ERNC. La energía generada en el SEN durante enero fue 6.798,2 GWh, siendo un 3,4% mayor a lo producido en el mismo mes de 2019. Por otro lado, la demanda máxima del mes fue de 10.892,4 MWh / el lunes 27 de enero mientras la demanda mínima del mes fue de 6.909,5 MWh / el miércoles 01 de enero. La Demanda Máxima registrada durante el año 2020 alcanzó los 10.892,4 MWh / un 0,9 superior respecto de 2019.



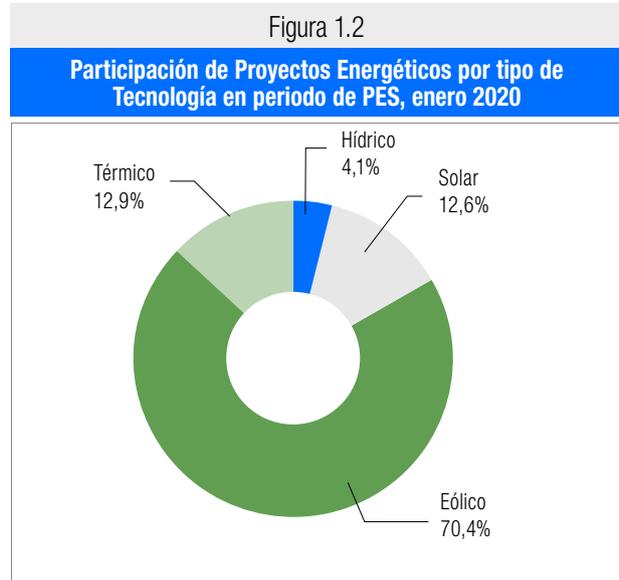
Fuente: Unidad Inteligencia de Mercados de Editec, en base a datos del "Reporte Energético, Febrero 2020", Coordinador Eléctrico Nacional.

Nota:

- Otros Térmicos: Incluye Biocombustibles, GLP, Petcoke y Cogeneración.
- Gas Natural: Considera GN de Argentina y GNL.

VOLVER
A ÍNDICE

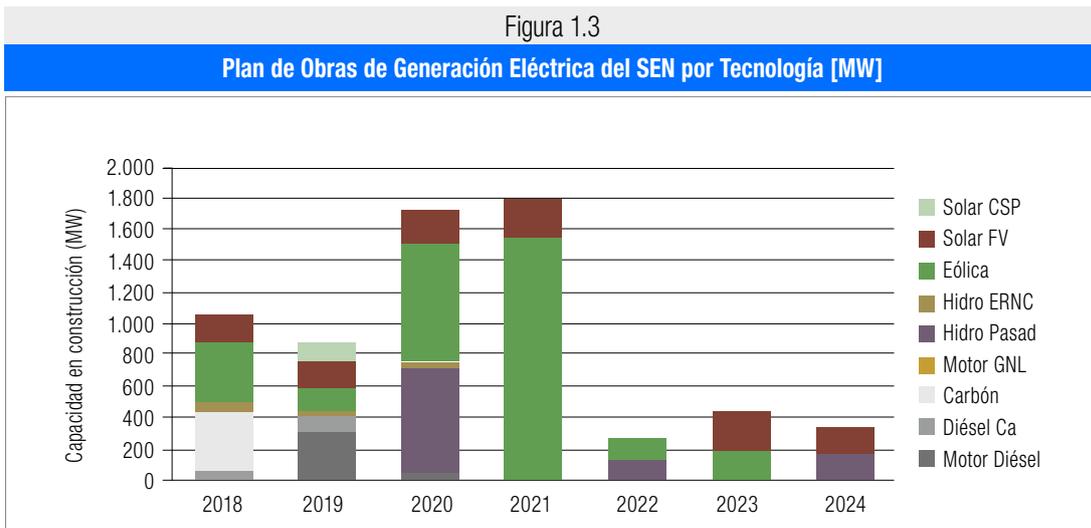
De este modo, la penetración de las ERNC se ha mantenido en el tiempo, aunque aún no son capaces de proveer todo el crecimiento que el sistema requiere. En 2019, la generación anual de las ERNC en el SEN fue de 15.117,3 GWh, lo que representa un 19,5% de los 77.381,8 GWh de producción total del sistema en el mismo período. Así, en 2018 entraron en servicio 14 centrales térmicas con una potencia bruta total de 452,4 MW en contraste con 5 centrales hidroeléctricas con una potencia bruta total de 25,4 MW, 43 solares con una potencia total de 224,2 MW y 3 eólicas que suman una potencia de 322,6 MW. En 2019, comenzaron su operación 13 centrales térmicas con un total de 210,5 MW de potencia bruta, versus 4 hidroeléctricas con 36 MW entre ellas, 39 plantas solares con un total de 249,7 MW y 6 plantas eólicas con un total de 412,4 MW. Durante enero de 2020, se interconectaron 3 centrales solares, para una potencia instalada de 8,7 MW. Por otra parte, se encuentran en su periodo de Puesta en Servicio (PES) otros 34 proyectos con una capacidad total de 761,4 MW distribuida según la Figura 1.2 el siguiente gráfico.



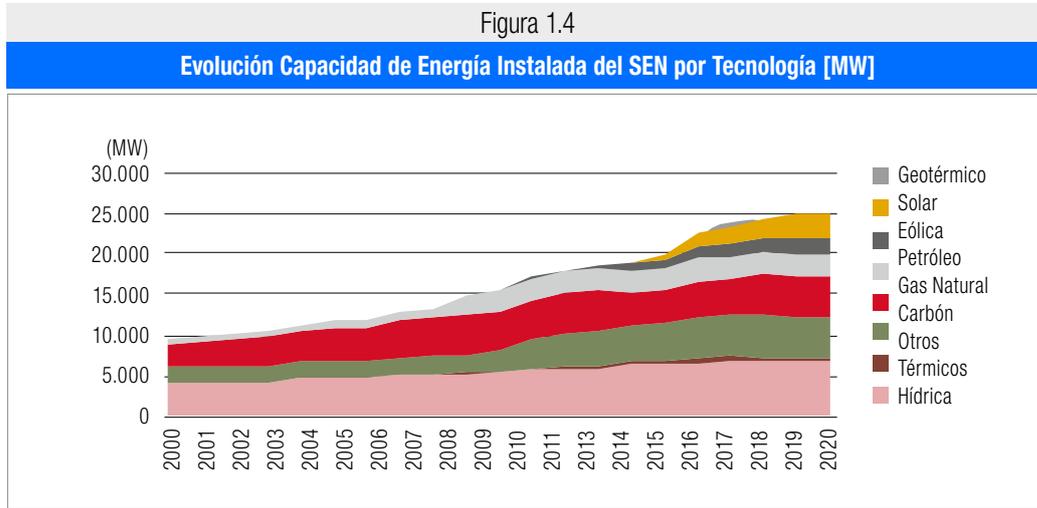
Fuente: Unidad Inteligencia de Mercados de Editec, en base a datos del "Reporte Energético, Febrero 2020", Coordinador Eléctrico Nacional.
Nota: PES: Puesta en Servicio.

Aunque la matriz energética del SEN sigue dependiendo fuertemente de las centrales térmicas y del recurso hídrico, buena parte del crecimiento de la capacidad instalada del sistema proviene de ERNC, lo que sin duda contribuirá a la descarbonización progresiva y segura del país, como se ha venido viendo cada vez con más fuerza en la última década. Con datos de la CNE y considerando las centrales de generación eléctrica que se encuentran comprometidas por las licitaciones de suministro de energía para clientes sujetos a precios regulados, el Ministerio de Energía estima que la construcción de

nuevas centrales térmicas disminuirá fuertemente en 2020 y estará completamente ausente desde 2021, con una predominancia de la energía eólica en los nuevos proyectos desde entonces. De este modo, continuará la tendencia de la última década a concentrar el crecimiento de la matriz energética en las ERNC, lo que con el cierre proyectado de las centrales a carbón antes de 2040 contribuirá a una fuerte disminución de las emisiones del sector energético y del país.



Fuente: Unidad Inteligencia de Mercados de Editec, en base a datos del "Informe de Actualización de Antecedentes 2019, Planificación Energética de Largo Plazo, Período 2018-2022, Diciembre 2019", Ministerio de Energía.



Fuente: Unidad Inteligencia de Mercados de Editec, en base a datos del "Reporte Energético, Febrero 2020", y BBDD del Coordinador Eléctrico Nacional.

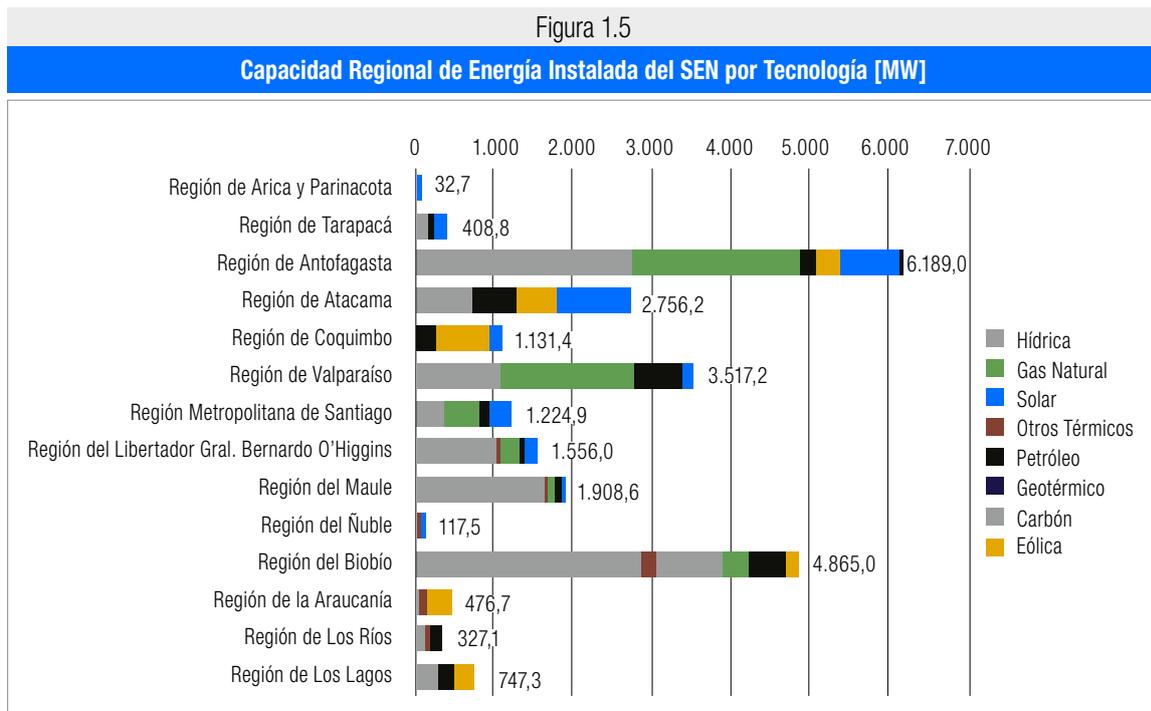
Nota: • Datos al 31 de diciembre de cada año.

• Datos consideran suma de capacidad SIC y SING para años anteriores a 2017.

• Otros Térmicos: Incluye Biocombustibles, GLP, Petcoke y Cogeneración.

La distribución de la generación por tipo de fuente en el territorio nacional depende fuertemente de la disponibilidad de recursos renovables, con el recurso hídrico siendo explotado principalmente desde la región

Metropolitana hacia el sur, en el antiguo SIC; y el solar en la zona norte, en el antiguo SING. Ambas zonas, sin embargo, siguen dependiendo fuertemente del factor térmico para la generación eléctrica.



Fuente: Unidad Inteligencia de Mercados de Editec, en base a datos del "Reporte Energético, Febrero 2020", y BBDD del Coordinador Eléctrico Nacional.

Nota:

• Datos al cierre de octubre de 2019.

• ERNC según ley 20.257 del año 2007.

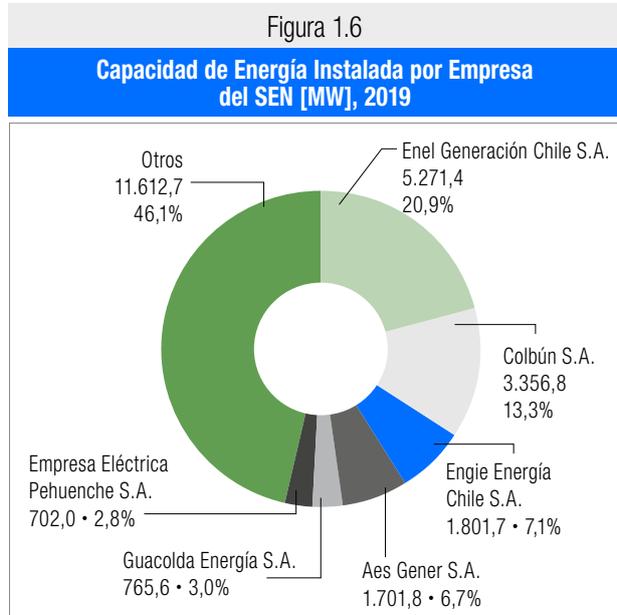
• Otros Térmicos: Biomasa, Petcoke y Cogeneración.

VOLVER A ÍNDICE

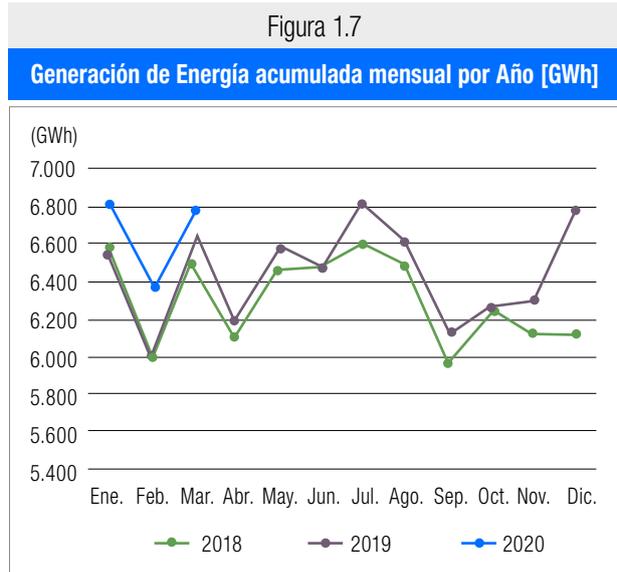
Por otra parte, aunque al cerrar 2019 había 348 empresas generadoras coordinadas en el SEN, la concentración de la generación sigue siendo importante con Enel Generación, Colbún, Engie Energía y Aes Gener concentrando un 48,1% de la capacidad instalada, lo que significa un aumento del 6% desde la interconexión del SEN, y con 236 empresas bajo los 10 MW de capacidad.

La generación de electricidad en el SEN varía mes a mes de forma relativamente previsible, con la generación real de 2019, superando levemente la del año anterior, con la excepción del mes de junio, marcado por preocupaciones en torno a la sequía y el futuro de la generación hidroeléctrica, y el mes de octubre, con el estallido social afectando a las empresas generadoras localmente y de distintas maneras, lo que motivó a la Asociación de Generadoras de Chile a afirmar que la industria de la energía necesitaba cambiar y rediseñar la forma cómo se involucra y genera valor compartido con las comunidades, y cómo se relaciona con trabajadores, proveedores y otros actores; en su boletín de ese mes. En diciembre y en enero de 2020, sin embargo, se ha observado un aumento significativo en la generación.

Pese a que la matriz eléctrica depende aun fuertemente de las centrales térmicas, parte de la variación mensual se debe a la producción de energía desde fuentes renovables, que dependen fuertemente del clima. De este modo, la generación hidroeléctrica, segunda en importancia para el abastecimiento del SEN, y especialmente las centrales de paso, que tienen un menor impacto ambiental, aumentan su producción en los meses húmedos y en temporada de deshielo; mientras las solares, que corresponden a la tercera tecnología en importancia según potencia instalada pero aún tienen una participación menor, se benefician del clima seco y de la radiación solar más directa de los meses de verano.



Fuente: Unidad Inteligencia de Mercados de Editec, en base a datos del "Reporte Energético, Febrero 2020", Coordinador Eléctrico Nacional.
Nota: • Datos al 31 de diciembre de 2019.

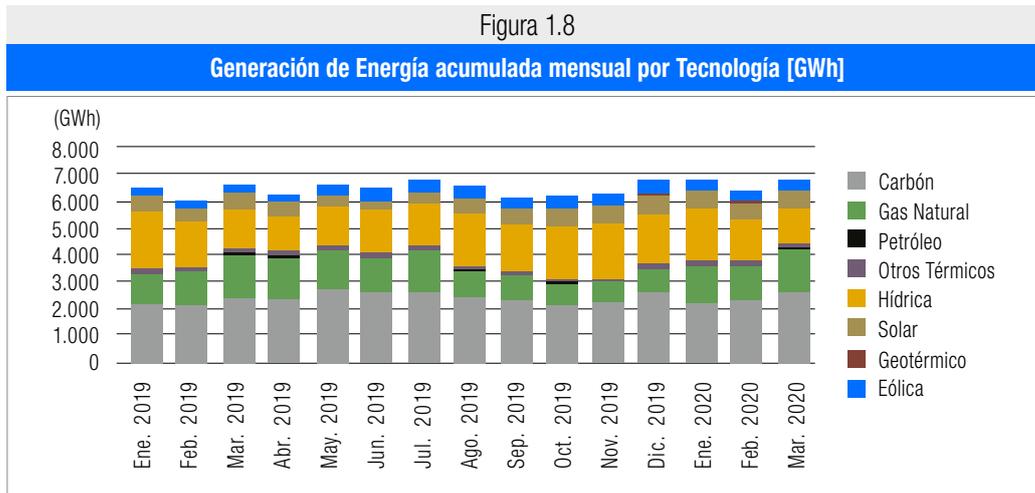


Fuente: Unidad Inteligencia de Mercados de Editec, en base a datos del "Reporte Energético, Febrero 2020", y BBDD del Coordinador Eléctrico Nacional.
Nota: • Datos al 31 de marzo de 2020.

1. ANÁLISIS, OPERACIONES Y TECNOLOGÍA APLICADA

Pese a que la matriz eléctrica depende aun fuertemente de las centrales térmicas, parte de la variación mensual se debe a la producción de energía desde fuentes renovables, que dependen fuertemente del clima. De este modo, la generación hidroeléctrica, segunda en importancia para el abastecimiento del SEN, y especialmente las centrales de paso, que tienen un menor impacto ambiental, aumentan

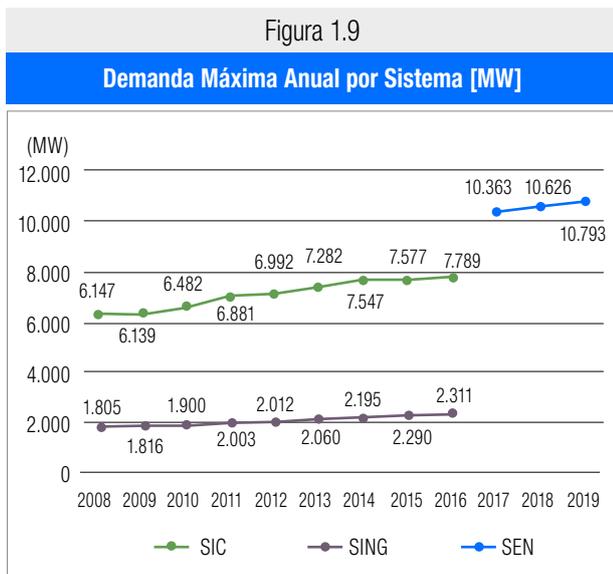
su producción en los meses húmedos y en temporada de deshielo; mientras las solares, que corresponden a la tercera tecnología en importancia según potencia instalada pero aún tienen una participación menor, se benefician del clima seco y de la radiación solar más directa de los meses de verano.



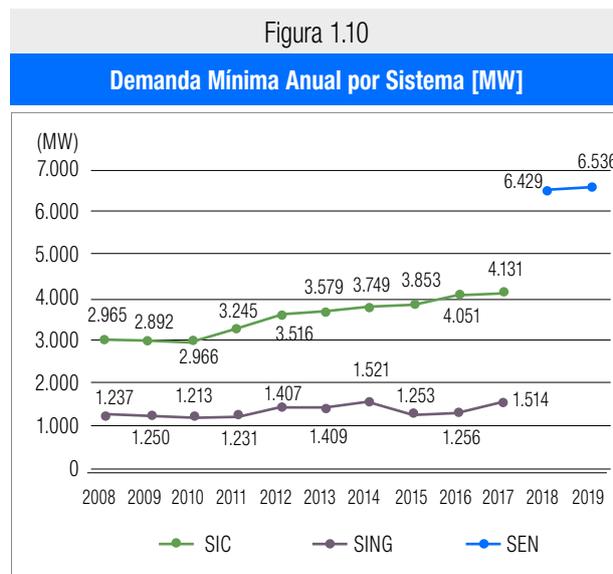
Fuente: Unidad Inteligencia de Mercados de Editec, en base a datos del "Reporte Energético, Febrero 2020", y BBDD del Coordinador Eléctrico Nacional.
Nota: • Otros Térmicos: Incluye Biocombustibles, GLP, Petcoke y Cogeneración.

El crecimiento de la generación en el SEN y la necesidad de mejorar la transmisión vienen dados por un aumento sostenido en la demanda eléctrica, que los órganos reguladores se han esforzado en proyectar para mejorar la planificación de la red e informar la elaboración de

proyectos de inversión. Desde mucho antes de la interconexión del SEN veníamos observando un crecimiento de la demanda sostenido tanto en el SING como en el SIC, aunque no siempre respondiera a las predicciones.



Fuente: Unidad Inteligencia de Mercados de Editec, en base a datos del "Anuario Estadístico de Energía 2018", CNE, y BBDD del Coordinador Eléctrico Nacional.



Fuente: Unidad Inteligencia de Mercados de Editec, en base a datos del "Anuario Estadístico de Energía 2018", CNE, y BBDD del Coordinador Eléctrico Nacional.

VOLVER A ÍNDICE

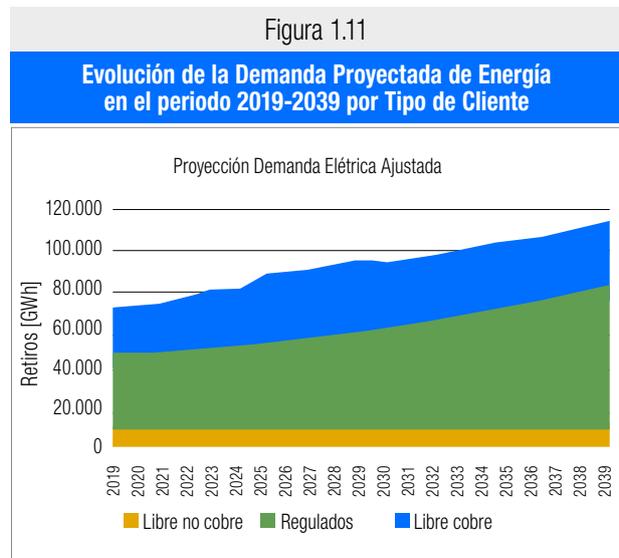
Desde la interconexión del SEN, por otra parte, el aumento de la demanda ha continuado a un ritmo aproximado del 2% anual. La demanda máxima horaria durante 2019 alcanzó los 10.793,2 MW, un 1,6% mayor que la demanda máxima horaria registrada en 2018. La mínima, por su parte, alcanzó los 6.535,8 MWh/h el 21 de octubre del 2019. Entre 2020 y 2039, se proyecta que la demanda vuelva a aumentar, principalmente por parte de los clientes regulados, que durante el 2019 fueron responsables del consumo de 29.490 GWh, un 41,1% de las ventas acumuladas durante el año en el SEN (-5,9% respecto de 2018).

La previsión de demanda se efectúa a través de una metodología que captura el patrón histórico de la relación entre la demanda eléctrica y sus principales variables determinantes, generando modelos representativos de consumo eléctrico. Producto de los eventos sociales ocurridos en Chile desde octubre de 2019, se realiza un escenario ajustado de demanda basado en las nuevas expectativas económicas informadas por el Banco Central, con el objetivo de desarrollar sensibilidades puntuales en los diagnósticos del Sistema Eléctrico Nacional, recalcando el peso de las proyecciones de desarrollo económico del país en los modelos de previsión de demanda.

Tabla 1.1

Comparación anual de generación Máx/Mín horaria y Máx diaria SEN			
	2017	2018	Variación
Máxima Horaria [MWh/h]	10.626,1	10.793,2	1,6%
Mínima Horaria [MWh/h]	6.428,6	6.535,8	1,7%
Máxima Diaria [GWh]	230,1	231,1	0,4%

Fuente: Unidad Inteligencia de Mercados de Editec, en base a datos del "Reporte de desempeño del Sistema Eléctrico (art 72°-15, ley 20.936), Marzo 2020", Coordinador Eléctrico Nacional.



Fuente: Unidad Inteligencia de Mercados de Editec, en base a datos del "Propuesta de Expansión de la Transmisión - 2020, Proceso de Planificación para la Transmisión 2020, 22 de enero de 2020", Coordinador Eléctrico Nacional.

1. ANÁLISIS, OPERACIONES Y TECNOLOGÍA APLICADA

Transmisión HVDC

Un elemento técnico fundamental para que el Sistema Eléctrico Nacional genere los beneficios en seguridad y flexibilidad del suministro eléctrico anticipados es la infraestructura de transmisión entre ambos. Aunque desde la puesta en marcha del SEN en 2017 se han informado beneficios, como la mayor inyección de energías renovables y precios más estables de la energía durante el día para el consumo residencial, la mayor línea de transmisión operativa en el país, Cardones-Polpaico, que comenzó a funcionar en 2019, copó su capacidad el mismo año, situación que se esperaba para varios años más tarde.

De acuerdo con Jaime Peralta, vicepresidente del Consejo Directivo del Coordinador Eléctrico Nacional, la Tecnología High Voltage Direct Current (HVDC) es una solución natural para la transmisión a grandes potencias y distancia, puesto que no genera pérdida de potencia reactiva. La tecnología HVDC es una opción de transmisión de energía eléctrica que utiliza corriente directa o continua por sus ventajas respecto de la corriente alterna en aplicaciones como interconexiones asincrónicas, transporte o intercambio de grandes bloques de potencia sobre grandes distancias y enlaces submarinos o soterrados.

El Plan de Expansión Anual de la Transmisión 2018, propuesto por el Coordinador y aprobado por la Comisión Nacional de Energía (CNE), contempla la construcción de la primera línea de transmisión HVDC en Chile, que entraría en operación en 2030. Esta línea, además, se considera fundamental para un proceso de descarbonización del SEN óptimo, seguro y económico, tal como fue comprometido en la Política Energética 2050 de 2015, de acuerdo al Estudio de Operación y Desarrollo del SEN sin centrales a carbón, emitido por el Coordinador en diciembre del 2018.

El proyecto considera la construcción de una nueva línea de transmisión HVDC en bipolo con retorno metálico de, al menos, ± 600 kV, entre la subestación convertora Kimal y la subestación convertora Lo Aguirre. La longitud aproximada de la línea sería de 1.500 km, con una capacidad de transmisión por cada polo de, al menos, 2.000 MW. Además, el proyecto considera la construcción de 4 estaciones convertoras HVAC/HVDC junto a todo el equipamiento e instalaciones necesarios para su correcto funcionamiento, dos en cada una de las subestaciones anteriormente señaladas. Adicionalmente, el proyecto considera los enlaces en corriente alterna entre las subestaciones convertoras y las subestaciones Kimal y Lo Aguirre, con los respectivos paños de conexión en estas subestaciones.

En septiembre del 2019 se promulgó el decreto 231 del Ministerio de Energía con las nuevas obras de transmisión para iniciar su proceso de licitación o estudios de franja, el que incluye el proyecto HVDC Kimal-Lo Aguirre. Sin embargo, en la Propuesta de Expansión de la Transmisión 2020, el Coordinador indica que el proyecto Kimal-Lo Aguirre no ha iniciado el estudio de franja, lo que probablemente desplaza la entrada en operación de la línea por lo menos un año, a 2031. De acuerdo a la Ley de Trasmisión de 2016, el Ministerio de Energía debe realizar un nuevo procedimiento, el Estudio de Franja, para trazados de transmisión eléctrica de interés público. Éste debe ser sometido

a evaluación ambiental estratégica, al proceso de Consulta Indígena contenido en el Convenio N° 169 de la Organización Internacional del Trabajo en caso de ser necesario, y a la aprobación del Consejo de Ministros para la Sustentabilidad. El Estudio de Franja es un requisito previo indispensable para la licitación de las obras, pues define de acuerdo a criterios técnicos y socio-ambientales el trazado que la nueva línea debe seguir, con el objetivo de evitar retrasos en la construcción debido a conflictos con las comunidades locales o los dueños de los terrenos.

Polos de Desarrollo

Otro concepto introducido por la Ley de Transmisión y que podría incentivar el desarrollo de nuevos proyectos de ERNC son los polos de desarrollo, definidos en el artículo 85 como "aquellas zonas territorialmente identificables en el país, ubicadas en las regiones en las que se emplaza el Sistema Eléctrico Nacional, donde existen recursos para la producción de energía eléctrica proveniente de energías renovables, cuyo aprovechamiento, utilizando un único sistema de transmisión, resulta de interés público por ser eficiente económicamente para el suministro eléctrico, debiendo cumplir con la legislación ambiental y de ordenamiento territorial".

El Ministerio de Energía es el encargado de identificar las áreas donde puedan existir Polos de Desarrollo, dentro de su planificación energética de largo plazo. Con este antecedente, la CNE podría considerar en su plan de expansión anual de la transmisión sistemas de transmisión para dichos Polos de Desarrollo, en caso de existir problemas de coordinación entre propietarios de proyectos de generación, de modo tal que impliquen que la totalidad o parte de la capacidad de producción de uno o más de los Polos de Desarrollo ya determinados no pueda llegar a materializarse.

Para ello, podría incorporar líneas y subestaciones dedicadas, nuevas o existentes, como Sistema de Transmisión para Polos de Desarrollo de Generación; sin embargo, hasta el momento no se ha definido ningún polo de desarrollo, por lo que han estado ausentes del Plan de Expansión de la Transmisión y del horizonte de desarrollo de las ERNC.

Almacenamiento

En noviembre de 2017 se promulgó el decreto 113, que establece el reglamento por el que se rigen los Servicios Complementarios (SSCC) a los que se refiere el artículo 72°-7 de la ley general de servicios eléctricos. Se consideran SSCC todas las prestaciones necesarias para la coordinación del Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

De acuerdo a la Comisión Nacional de Energía (CNE), encargada de informar el reglamento, para la definición de los SSCC y sus categorías, se consideraron las necesidades de seguridad y calidad de los sistemas eléctricos, las características tecnológicas de estos servicios y los requerimientos de flexibilidad operacional del sistema eléctrico, con el objetivo de permitir el adecuado equilibrio entre generación y demanda eléctrica frente a distintos escenarios y condiciones de desbalance, y que resulten necesarios para preservar la seguridad del servicio en el sistema eléctrico y garantizar la operación más

1. ANÁLISIS, OPERACIONES Y TECNOLOGÍA APLICADA

económica para el conjunto de instalaciones del referido sistema. Un elemento fundamental para la estabilidad del sistema y para equilibrar el desajuste entre los tiempos de demanda y generación de electricidad, particularmente críticos en el caso de las ERNC, son los sistemas de almacenamiento de energía, definidos por el decreto de 2017 como el "Equipamiento tecnológico capaz de retirar energía desde el sistema eléctrico, transformarla en otro tipo de energía (química, potencial, térmica, entre otras) y almacenarla con el objetivo de, mediante una transformación inversa, inyectarla nuevamente al sistema eléctrico, contribuyendo con la seguridad, suficiencia o eficiencia económica del sistema".

Entre las soluciones de almacenamiento implementadas hasta el momento, destacan por su capacidad los bancos de baterías BESS (Battery Energy Storage System) que AES Gener ha instalado en sus centrales de carbón, con 12 MW en la subestación Andes de su Central Nueva Tocopilla, 20 MW en la subestación Angamos de su central Angamos y 20 MW en la subestación Cochrane de su central Cochrane. Por otra parte, en 2019 Engie puso en marcha un proyecto piloto que cuenta con una capacidad instalada de 2 MW en la región de Arica-Parinacota, que les permitirá estudiar el control de frecuencia y voltaje, evaluar los modelos de pago de servicios complementarios y analizar la vida útil de las baterías, entre otros estudios.

Otro proyecto de AES Gener es el llamado Virtual Dam o Represa Virtual, que consiste en un sistema de baterías para el almacenamiento de 10 MW energía en la central hidroeléctrica de pasada Alfalfa I, en la comuna de San José de Maipo, Región Metropolitana. El proyecto fue iniciado en 2018 y se espera que esté operativo en marzo de 2020, almacenando 5 horas de energía en forma de electricidad en lugar de agua, disminuyendo así el impacto ambiental de la central. Con esta innovación se busca desplazar el consumo de diesel durante las horas punta y disminuir los costos operacionales del sistema eléctrico. Una solución alternativa es la que propone el complejo Cerro Dominador, que inició su construcción en 2014 y se espera que genere 210 MW de energía a partir de 2020. El proyecto, ubicado en María Elena, cerca de Calama, está formado por una planta fotovoltaica (PFV) de 100 MW y por la primera planta termosolar (Concentración Solar de Potencia) de América Latina, con 110 MW de capacidad y 17,5 horas de almacenamiento térmico. En este caso, el sistema de almacenamiento se compone de tanques para sales frías y calientes, lo que permite producir capacidad durante la noche permitiendo desacoplarse del recurso solar y aportando flexibilidad al sistema.

Interconexión con Argentina

Otro factor que podría aportar flexibilidad a la red eléctrica, permitiendo la exportación de los excedentes de la generación de energía, y la estabilización del sistema en caso de cortes, es la interconexión del SEC con otros países.

Actualmente, la única línea de transmisión Interandes que conecta Chile con Argentina es operada por Aes Gener. Cuenta con más de 400 kilómetros de extensión y con una capacidad de transporte de 600 MW, desde la subestación Los Andes en Antofagasta, a la central

Termoandes en Salta, Argentina. Esta línea fue inaugurada en 1999 con el objetivo de importar a Chile energía eléctrica producida con gas natural por la central Termoandes, propiedad de Gener; pero con la crisis del gas en Argentina y la expansión de la generación en Chile su propósito se invirtió.

En marzo de 2017 quedó en desuso, ya que su funcionamiento estaba autorizado en relación al antiguo SING, y no al SEN, pero en 2019, con la concreción de la interconexión del SEN a través de la línea Cardones-Polpaico, fue autorizado su uso para la interconexión del nuevo sistema nacional y el Sistema Argentino de Interconexión (SADI), aunque el Coordinador considera que su uso no es indispensable para el funcionamiento del SEN.

En su Propuesta para la Expansión de la Trasmisión 2020, el Coordinador considera también el proyecto de interconexión de la subestación Los Cóndores del SEN, y la subestación Río Diamante del SADI, advirtiendo la necesidad de mejorar la transmisión a Los Cóndores para dar cabida a la posible importación y exportación de energía desde el SADI.

Interconexión con Perú

Otro proyecto, que viene siendo analizado por los gobiernos de Chile y Perú, es la interconexión del SEN con el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional del Perú (SEIN), a través de una línea de transmisión entre Tacna y Arica. La factibilidad y beneficios técnicos y económicos han sido estudiados y son reconocidos por ambos países. El intercambio permitiría a Chile exportar energía eléctrica a Perú en horas de alta generación renovable, principalmente a partir del recurso solar. Por su parte, Perú exportaría energía eléctrica a Chile en horas de demanda neta punta.

La Propuesta para la Expansión de la Trasmisión 2020 consideró también el aumento en uso de la línea Cóndores-Parinacota que podrían generar los proyectos de Interconexión de la subestación Parinacota del SEN, de 220 kV, y la subestación Los Héroes del SEIN, de 220 kV, a través de un enlace HVDC. Las características de dicho enlace son impuestas en parte porque los sistemas eléctricos de Perú y Chile funcionan en diferentes frecuencias eléctricas, de 60 Hz y 50 Hz respectivamente, por lo que, según un estudio financiado por el Banco Interamericano de Desarrollo (BID) y realizado por la consultora AF-Mercados EMI, es necesario conectar ambos países mediante equipos de corriente continua.

La principal piedra de tope son los marcos regulatorios de ambos países en torno al mercado eléctrico, problema en el que ambos países se encuentran trabajando en un Comité Bilateral de Armonización Regulatoria y Planificación de la infraestructura.

Paralelamente, ambos países participan de las conversaciones del Sistema de Interconexión Eléctrica Andina (SINEA), mecanismo creado en 2011 por los países andinos (Colombia, Ecuador, Perú, Chile, y Bolivia, en calidad de observador) con el objetivo de impulsar y crear un mercado energético regional de mutuos beneficios a través del fomento a la infraestructura de transmisión y la elaboración de reglamentos de implementación del marco regulatorio que permitirá

1. ANÁLISIS, OPERACIONES Y TECNOLOGÍA APLICADA

la interconexión. De acuerdo con la rotación anual establecida en el SINEA, Chile deberá organizar la próxima reunión ministerial en 2020 donde, entre otros, se revisará la nueva hoja de ruta para la interconexión subregional.

Smart-Grid

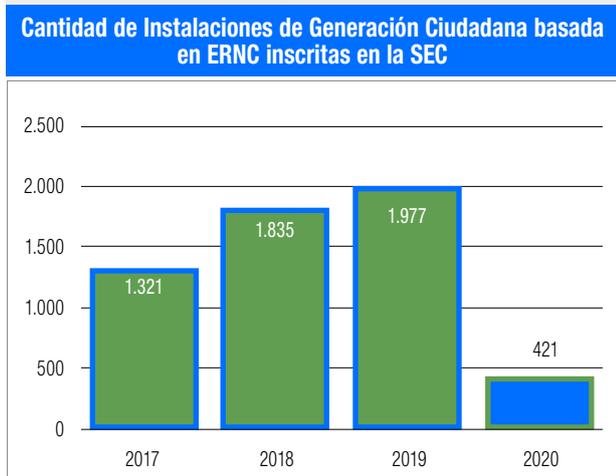
El concepto de Red Inteligente o Smart Grid para el manejo y gestión de la electricidad no tiene una definición única, pero se refiere generalmente al uso de tecnologías informáticas y de comunicación en las redes eléctricas para optimizar la transmisión y el uso de la energía. De este modo, se asocia por ejemplo al uso de medidores inteligentes (o smart meters), que miden el flujo de energía en períodos más cortos que los medidores tradicionales (que dependen de la visita de un empleado de la empresa de distribución a cada medidor) y de este modo permiten al usuario conectar o desconectar equipos de acuerdo a la demanda eléctrica, colaborando con la estabilidad de la red. En la experiencia internacional, esto se ha incentivado con la implementación de tarifas inteligentes para estimular a los consumidores a planificar su consumo reduciendo la saturación de la red en horarios punta.

El concepto también está fuertemente ligado con la inclusión de ERNC en la red eléctrica, tanto a gran escala como a nivel domiciliario, cambiando el actual paradigma de la unicidad en la generación hacia un concepto de generación distribuida. Por otro lado, la estabilidad de la red también se beneficia del almacenamiento distribuido de energía, que se ha propuesto a través de vehículos eléctricos capaces

de devolver su carga a la red en horas de mayor demanda (Vehicle-to-Grid o V2G), y cargarse en horarios de mayor producción de ERNC. Esto requiere cambiar la manera de pensar la transmisión, desde un paradigma que considera el traspaso de energía desde los generadores a los consumidores, a un modelo que permita múltiples puntos de generación, almacenamiento y consumo eléctrico, apoyado por la automatización de la red para un óptimo flujo de energía bidireccional. La generación remunerada de energía en áreas residenciales u otros centros de consumo también se beneficia del uso de medidores inteligentes que, a diferencia de los antiguos medidores análogos, son capaces de medir el flujo bidireccional a través del llamado net metering.

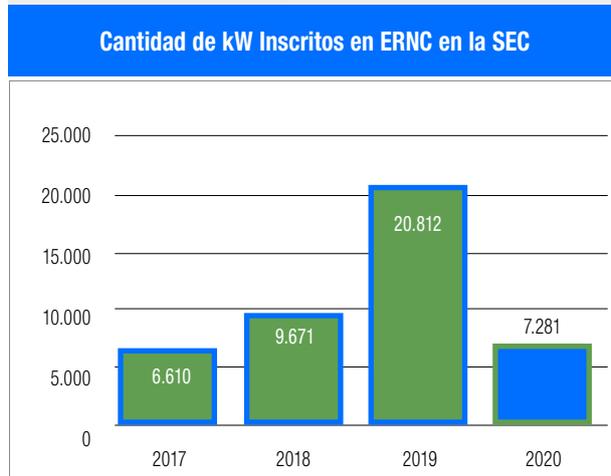
Probablemente la iniciativa más concreta que se ha impulsado en Chile hacia el concepto de las redes inteligentes es justamente la Ley 20.571 o ley de Net Metering aprobada en marzo del 2012. Esta ley "Modifica el DFL N° 4 del 2007, Ley General de Servicios eléctricos, en materia de Energía eléctrica, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del decreto con fuerza de ley N° 1, del Ministerio de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, en lo referente al pago de las tarifas de las generadoras residenciales y establece descuentos y reembolsos en la facturación, si proceden". La ley regula el pago de las tarifas eléctricas de las generadoras residenciales para incentivar pequeños medios de generación distribuidos en base a ERNC y la inyección de sus excedentes a la red de distribución. A fines de 2019, hay 1.977 instalaciones de generación distribuida residencial sujetas a Net Billing inscritas ante la SEC.

Figura 1.12



Fuente: Unidad Inteligencia de Mercados de Editec, en base a datos del "Informe SEC, Resumen Mensual de la Industria Energética, Marzo 2020", Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC).

Figura 1.13



Fuente: Unidad Inteligencia de Mercados de Editec, en base a datos del "Informe SEC, Resumen Mensual de la Industria Energética, Marzo 2020", Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC).

1. ANÁLISIS, OPERACIONES Y TECNOLOGÍA APLICADA

Esta modificación implica necesariamente la introducción de sistemas bidireccionales de lectura de corriente domiciliaria, es decir, los ya nombrados Medidores Inteligentes. Sin embargo, recién en 2016 comenzaron los planes pilotos que instalaron un total de 52.458 de estas unidades en las regiones Metropolitana, Valparaíso, Los Ríos y de Los Lagos por parte de Enel Distribución, Chilquinta y las cooperativas eléctricas Socopea y Crell. Del total, 50.000 fueron instalados por Enel en distintas comunas del Gran Santiago. En marzo de 2019, cuando el total de medidores inteligentes instalados por Enel alcanzaba los 250.000, la preocupación ciudadana en torno al cobro de los nuevos medidores en las nuevas tarifas y su precisión comenzó a crecer, motivando a la SEC a recordar a los usuarios que el cambio era obligatorio y los medidores instalados habían sido certificados. En abril, sin embargo, el Gobierno anunció que el cambio sería voluntario, y pagado por los usuarios que desearan realizarlo.

En agosto de 2019, finalmente, la CNE publicó el anexo técnico de sistemas de medición, monitoreo y control; que contiene los protocolos de comunicación que todos estos equipos, incluyendo los medidores domiciliarios inteligentes, deben cumplir para garantizar la interoperabilidad de la red, correspondiente a la norma europea IEC (International Electrotechnical Commission). Aunque algunos de los medidores instalados durante los programas piloto siguen esta norma, otros utilizan la norma norteamericana ANSI, y todos los instalados por Enel tienen un estándar propio de la empresa. Dado que el cambio de medidores finalmente es voluntario, y los nuevos medidores instalados cuentan con certificación SEC y son capaces de medir el flujo bidireccional de electricidad, es poco probable que sean reemplazados en el corto plazo, aunque no se considerarán medidores inteligentes ante la ley.

Otro hito interesante para el desarrollo de la Smart Grid en Chile fue la presentación del primer proyecto demostrativo de carga bidireccional de vehículos eléctricos (V2G) en Latinoamérica, en julio del 2019 en Providencia; desarrollado por la Agencia de Sostenibilidad Energética (Agencia SE), fundación con la misión de promover, fortalecer y consolidar el uso eficiente de la energía a nivel nacional, contribuyendo al desarrollo competitivo y sustentable Chile, con el apoyo del Ministerio de Energía y en colaboración con Enel X y Nissan, en el marco del Acuerdo Público Privado por la Electromovilidad. Este proyecto además se complementa con la instalación de un sistema solar de 3 kW de potencia y un vehículo eléctrico Nissan LEAF con una batería de 40 kWh. Además, posee un sistema de visualización tanto para el análisis del sistema como también para compartir la experiencia con múltiples organizaciones interesadas.

En cuanto a la tecnología disponible para la inversión privada, ABB, General Electric y Siemens han estado entre las empresas más interesadas en el desarrollo de los nuevos protocolos y normativas; y actualmente ofrecen soluciones tecnológicas e informáticas para mejorar el monitoreo y gestión de la red en distintas instancias.

ABB Univesity, la organización coordinadora orientada a realizar actividades de formación enmarcadas en la tecnología desarrollada por ABB, que en Chile tiene su centro de aprendizaje en Ñuñoa, tiene

en exhibición desde diciembre del 2015 60 módulos fotovoltaicos policristalinos configurados a través de 2 inversores modelo TRIO de 7,5 kW, que juntos suman 15 kW y generan unos 1.959 kWh al mes para el autoconsumo del centro. Además, la instalación funciona como un laboratorio de pruebas para clientes, estudiantes, miembros de la academia y colaboradores, ya que está conectado al sistema de control DCS Symphony Plus para su monitoreo, supervisión y control remoto a través de las plataformas web ABB Symphony Remote y ABB Aurora Vision.

Sin embargo, tal como reconoce el informe final del Estudio para la Elaboración de una Propuesta de Modificación Regulatoria de la Distribución de Energía Eléctrica, elaborado por el Instituto de Sistemas Complejos de Ingeniería (ISCI) para el Ministerio de Energía en enero del 2020, el principal desafío para el aprovechamiento eficiente de estos recursos sigue siendo la elaboración de un nuevo sistema de roles e interacciones que minimicen los potenciales conflictos de interés y posiciones dominantes entre los diversos agentes involucrados, particularmente en el segmento de distribución.

Electromovilidad

La electromovilidad es uno de los ejes del desarrollo tecnológico sustentable que ha fijado el Gobierno de Chile, definiendo estrategias y objetivos oficiales desde 2017, cristalizados en 2018 en el primer Acuerdo público-privado por la electromovilidad, que en su versión 2019 reúne 38 organizaciones públicas y privadas.

Hasta ahora, el énfasis y los mayores avances han estado en la incorporación de vehículos eléctricos al transporte público. Entre 2016 y 2017, gracias a una alianza entre la Ilustre Municipalidad de Santiago y Enel, circuló en dicha comuna el primer bus eléctrico de Chile, realizando transporte gratuito de pasajeros. Desde 2018, dicho bus presta servicios en Concepción. Enel X, división de la empresa Enel que se propone hacer accesible a sus clientes formas sostenibles de utilizar la energía con énfasis en la digitalización y la innovación, sigue estando entre los principales impulsores de la electromovilidad en Chile desde el mundo privado.

Actualmente, RED Metropolitana de Movilidad (ex Transantiago) cuenta con 386 buses eléctricos, que corresponden al 6% de la flota. 283 de ellos son BYD y fueron adquiridos por Enel X, operados por la empresa Metbus y se cargan en los electroterminales implementados también por Enel X en Pudahuel y Maipú; y otros 100 buses Yutong que fueron financiados por Engie, operados por Vule y STP y alimentados en un total de 50 puntos de carga abastecidos de energía renovable certificada por Engie, en los terminales de las operadoras. Por otra parte, desde 2018 Engie abastece también 30 taxis eléctricos de su propiedad, operados por las empresas E-mov y Transvip, en cargadores habilitados en cada operador.

Por otra parte, en enero del 2019 comenzó a funcionar el primer bus interurbano eléctrico, modelo King Long 6130, importado por la distribuidora Vivipra desde China y operado por Turbus. El vehículo realiza el servicio Santiago-Rancagua Rancagua-Santiago y tiene una autonomía de 250 kilómetros gracias a sus baterías de alta tensión con

capacidad total de 314 KWH. La empresa Copec instaló un cargador de alta potencia en el Terminal Alameda de Santiago para abastecer este bus, como parte de su red Voltex, que se compone de cargadores de carga semi-rápida (22 kW), rápida (50 kW) y ultra rápida (175 kW), principalmente en estaciones de servicio.

Otro foco importante en el desarrollo de la electromovilidad, por la frecuencia e intensidad en el uso de los vehículos, son las flotas empresariales. En ese ámbito, en 2018 Codelco Tech, la filial de Codelco para el desarrollo tecnológico enfocado en la sustentabilidad económica y socio-ambiental del negocio minero, inició un proyecto de electromovilidad con el que Codelco buscaba disminuir sus emisiones y probar el uso de estas tecnologías en las condiciones geográficas y ambientales propias de la minería. Para este proyecto, Engie implementó por primera vez cargadores de máxima potencia por sobre los 2000 msnm, en las faenas mineras Ministro Hales, Radomiro Tomic y Gabriela Mistral, y en la ciudad de Calama; para abastecer la nueva flota de seis automóviles eléctricos de carga liviana. Tras aproximadamente ocho mil kilómetros de uso, el monitoreo arrojó buenos resultados: reducción de costos de hasta un 80%, considerando el costo de la electricidad y combustible en 2019, y disminución de emisión de CO₂ de hasta un 85% en comparación con una camioneta diésel. Después de esta experiencia, en abril de 2019 se integró a las operaciones de División El Teniente el primer LHD híbrido de la industria minera mundial, desarrollado por la empresa Komatsu. Este equipo de carga, transporte y descarga de mineral opera industrialmente por primera vez de manera 100% eléctrica, sin caja de cambios, filtros, ni accionamientos mecánicos y utilizando diésel únicamente para la generación de energía motriz, aumentando la productividad de dichos equipos entre un 10% y un 20%.

Por otra parte, en 2019 Aguas Andinas, adquirió una nueva flota de 23 furgones eléctricos, abastecidos también por Engie en una nueva red de veinte electrolineras instaladas en cuatro oficinas de Aguas Andinas, ubicadas en La Florida, La Granja, Lo Prado y Lo Gallo. En la administración del Estado, en enero del 2020 la Junta Nacional de Auxilio Escolar y Becas (JUNAEB) se convirtió en el primer servicio estatal en contar con una flota de vehículos eléctricos, con la compra de dos vehículos Nissan, a los que se sumarán dos más durante el año, como parte del programa de reemplazo de la flota encargada de la supervisión de la entrega de servicios a estudiantes. Los primeros dos se integraron a la Dirección Nacional y a la Dirección Metropolitana de la Junaeb, y los dos siguientes se enviarán a regiones por definir, con el objetivo de ayudar a difundir la electromovilidad. Con el apoyo del Ministerio de Energía y Agencia SE, se instalarán también puntos

de carga en los estacionamientos de las oficinas que reciban estos vehículos.

Respecto a los vehículos particulares, se ha registrado un avance en la incorporación de vehículos eléctricos al parque automotriz. De acuerdo a la Asociación Nacional Automotriz de Chile (ANAC) en 2019 se vendieron 288 vehículos eléctricos e híbridos enchufables, en comparación con los 197 vendidos en 2018. Uno de los principales problemas para la incorporación de vehículos eléctricos al uso particular es la infraestructura de carga, que también ha registrado un avance considerable en los últimos años, principalmente en Santiago. La empresa Engie instaló la primera electrolinera de Chile en Las Condes el año 2018, con 2 tomas de carga, y una potencia de hasta 22kW. En 2019, Copec inauguró la red de electrolineras más extensa de Latinoamérica, Voltex, que contempla 23 puntos de carga en una primera etapa, conectando cerca de 700 km desde Marbella hasta Concepción, además de los tramos que conectan Santiago con Santo Domingo y con Viña del Mar. Enel X presentó el 2020 un proyecto para construir su propia electro-ruta, que tiene contemplado cubrir con cargadores desde Arica a Punta Arenas, con el objetivo de llegar a instalar un punto de carga cada 75 km. Por otro lado, tanto Engie como Enel X ofrecen alternativas para instalar cargadores eléctricos tanto en contextos domiciliarios como en espacios públicos y privados de acceso público.

Uno de los principales desafíos para la autoridad ha sido la implementación de estándares para la carga de los vehículos que garantice la interoperabilidad. En 2018, a través de la Resolución Exenta 26.339, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) establece el Trámite TE6, de carácter obligatorio para las instalaciones de carga de vehículos eléctricos por medios electrónicos, con el objetivo de garantizar la seguridad de las instalaciones. Cerrando el 2019, 143 puntos de carga han sido declarados. El Ministerio de Energía ha georreferenciado estos puntos y su potencia en su App EcoCarga, que además contiene información sobre los vehículos eléctricos e híbridos homologados para su circulación en el país, lo que le permite entregar una aproximación del tiempo de carga.

De los 143 puntos registrados, 31 se encuentran en propiedad privada y 112 en lugares públicos o privados de acceso público. La potencia total instalada de los cargadores de acceso público alcanza 4,2 MW, de los cuales 41 (37%) son de carga lenta (desde 3,5 kW y menos de 22 kW); 39 (35%) son de carga semi-rápida (desde 22 kW y menos de 50kW); 31 (28%) de carga rápida (desde 50 kW hasta 100 kW), y uno (1%) de carga ultrarrápida (mayor a 100 kW), el cual se ubica en la Región Metropolitana.



CAPÍTULO II

CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

CATASTRO DE **CENTRALES Y PROYECTOS ENERGÉTICOS**

POWER PLANTS & PROJECTS SURVEY

www.revistaelectricidad.cl

2019/20

Una publicación del Grupo Editorial Editec

 **Electricidad**
La revista energética de Chile

2.1 Hidroeléctricas Operativas

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.

CENTRAL	Ralco
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Embalse
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	181
POTENCIA [MW]	690
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Ranco 220kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2004
CAUDAL [m³/s]	368
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	278905,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5791420,00

Descripción

La central se sitúa en el curso superior del río Biobío, en las regiones del Biobío y la Araucanía. Es una central del tipo de embalse, con una aducción en túnel, a través del cual se transporta el agua hasta la casa de máquinas subterránea, donde se alojan los generadores. El embalse se forma mediante una presa de 155 m de altura en una angostura del río Biobío. El túnel de aducción, que tiene 7 km de desarrollo por la margen sur del río. Los 689 MW instalados en Ralco son producidos por su caudal Turbinable de 368 m³/s con una altura de caída neta de 181,4 m.

EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.

CENTRAL	Pehuenche
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Embalse
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	206
POTENCIA [MW]	570
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Pehuenche 220kV B1
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1991
CAUDAL [m³/s]	300
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	304330,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6043751,00

Descripción

La central Pehuenche aprovecha las aguas del embalse Melado y las aguas provenientes de la descarga de la central Loma Alta. Sus operaciones cuentan con dos unidades de 280 MW y 290 MW, respectivamente, y turbinas Francis de eje vertical de Neypric que fueron puestas en marcha en 1991. El volumen total del embalse suma 133,6 millones de m³ que son retenidos por un muro de 90 m x 310 m. La capacidad de vertimiento es de 3.600 m³/s.

COLBÚN S.A.

CENTRAL	Colbún
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Embalse
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	168
POTENCIA [MW]	474
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Colbún 220kV
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1985
CAUDAL [m³/s]	280
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	285422,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6048273,00

Descripción

El complejo hidroeléctrico Colbún-Machicura, ubicado en la Región del Maule, está compuesto por dos centrales de embalse: Colbún y Machicura. El complejo se puso en marcha en 1985 y fue la primera central con una represa que retiene las aguas del río Maule creando un embalse con capacidad de almacenar 1.550 millones de m³. La central Colbún cuenta con dos turbinas generadoras del tipo Francis, con una potencia bruta de 474 MW.

EMPRESA ELÉCTRICA PANGUE S.A.

CENTRAL	Pangue
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Embalse
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	99
POTENCIA [MW]	467
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Pangue 220kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1996
CAUDAL [m³/s]	500
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	270364,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5800866,00

Descripción

La central hidráulica de embalse Pangue fue puesta en marcha en 1996, y aprovecha las aguas del río Biobío mediante un embalse artificial. El volumen total del embalse es de 175 millones de m³ y el muro de presa de hormigón rodillado (presa gravitacional) tiene una altura por longitud de coronamiento de 113 m x 410 m. Las dos unidades generadoras cuentan con una turbina del tipo Francis de eje vertical, ambas fabricadas por Kvaerner y con una capacidad de 233,5 MW cada una.

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.1 Hidroeléctricas Operativas

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.

CENTRAL	El Toro
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Embalse
UNIDADES GENERADORAS	4
TIPO DE TURBINA	Pelton
ALTURA [m]	545
POTENCIA [MW]	450
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Central El Toro 220kV B1
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1973
CAUDAL [m³/s]	97,3
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	282528,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5871789,00

Descripción

El Toro es una central hidráulica de embalse que utiliza las aguas del lago Laja y los recursos del río Polcura, las cuales a su vez son desviadas hacia dicho lago mediante la captación Alto Polcura. La planta cuenta con cuatro unidades de una potencia de 112,5 MW cada una, las que fueron puestas en marcha en 1973. Las turbinas son del tipo Pelton de eje vertical del fabricante Charmilles.

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.

CENTRAL	Rapel
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Embalse
UNIDADES GENERADORAS	5
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	76
POTENCIA [MW]	378
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Rapel 220kV B1
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1968
CAUDAL [m³/s]	535
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	261016,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6230244,00

Descripción

La central Rapel es una hidráulica de embalse que utiliza las aguas del río Rapel mediante un embalse artificial, así como de los ríos Cachapoal, Tinguiririca y Tenó. Las cinco unidades generadoras fueron puestas en marcha en 1968 con turbinas Francis de eje vertical de Hitachi. El volumen total del embalse es de 695 millones de m³ y el muro de la presa consiste en una bóveda de hormigón con una altura por longitud de coronamiento de 112 m x 350 m.

COLBÚN S.A.

CENTRAL	Angostura
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Embalse
UNIDADES GENERADORAS	3
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	700
POTENCIA [MW]	323,8
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Central Angostura 220kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2014
CAUDAL [m³/s]	50
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	251710,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5822338,00

Descripción

La central hidroeléctrica Angostura tiene una capacidad instalada de 316 MW y una generación media anual de 1.542 GWh. Fue construida en 48 meses, utiliza 3 turbinas Francis Vertical y permite abastecer cerca del 3% de la demanda energética del SIC. Presenta un modelo que concilia la generación de energía con turismo, a través del Parque Angostura.

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.

CENTRAL	Antuco
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Embalse
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	190
POTENCIA [MW]	320
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Antuco 220kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1981
CAUDAL [m³/s]	200
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	267212,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5867515,00

Descripción

Hidráulica de pasada (con regulación horaria). Utiliza los recursos de los ríos Polcura, Laja y Pichipolcura y de los esteros Malalcura, Cipreses y El Toro y las aguas provenientes de las descargas de las centrales Abanico y El Toro.

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.1 Hidroeléctricas Operativas

COLBÚN S.A.

CENTRAL	Rucúe
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	140
POTENCIA [MW]	178,4
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Rucúe 220kV B2
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1998
CAUDAL [m³/s]	65
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	246203,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5861283,00

Descripción

Rucúe es una central hidráulica de pasada que se sitúa a unos 45 km al oriente de la ciudad de Los Ángeles, en la Región del Bío-Bío. Una vez empleadas para la generación de energía, estas aguas son devueltas al río Rucúe y, por su intermedio, al río Laja.

COLBÚN S.A.

CENTRAL	Canutillar
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Embalse
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	237,4
POTENCIA [MW]	172
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Canutillar 220kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1990
CAUDAL [m³/s]	65
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	221186,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5397219,00

Descripción

Canutillar es una central de embalse de 172 MW de potencia, localizada a 60 km al oriente de Puerto Montt, comuna de Cochamó, Región de Los Lagos. Es una central hidroeléctrica de regulación estacional y fue puesta en servicio en el año 1990. La energía se genera utilizando las aguas del lago Chapo y de los ríos Blanco y Lenca.

AES GENER S.A.

CENTRAL	Alfalfal
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Pelton
ALTURA [m]	715
POTENCIA [MW]	178
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Central Alfalfal 220kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1991
CAUDAL [m³/s]	30
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	389218,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6292506,00

Descripción

Esta central posee una captación en el río Colorado para 16,5 m³ /s, ubicada aguas arriba de la confluencia con el estero Parraguirre y una segunda captación en el río Olivares, principal tributario del río Colorado, con una capacidad de 14 m³ /s.

HIDROELÉCTRICA LA CONFLUENCIA S.A.

CENTRAL	La Confluencia
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	348
POTENCIA [MW]	163,2
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	La Confluencia 154kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2011
CAUDAL [m³/s]	52,5
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	357882,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6144320,00

Descripción

Esta central de pasada capta las aguas de los ríos Tinguiririca, Portillo y Azufre, así como de otros cuatro cursos menores. Sus bocatomas principales son Portillo y Tinguiririca. La primera cuenta con un túnel de aducción de 12 km y puede captar 25 m³ /s de agua, mientras que la segunda opera con un túnel de 9,2 km y está en condiciones de captar 26,5 m³ /s. De forma simultánea, otras cinco tomas secundarias de quebradas laterales pueden captar entre 1,5 y 2,3 m³ /s de agua.

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.1 Hidroeléctricas Operativas

HIDROELÉCTRICA LA HIGUERA S.A.

CENTRAL	La Higuera
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	382
POTENCIA [MW]	155
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	La Higuera 154kV B1
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2011
CAUDAL [m³/s]	50
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	343078,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6153170,00

Descripción

La central La Higuera capta parte del caudal de los ríos Azufre y Tinguiririca y del estero Los Helados. Tiene una capacidad instalada de 155 MW y la energía generada es transportada desde la subestación La Higuera hasta la subestación Tinguiririca por medio de una línea de transmisión eléctrica que se extiende por cerca de 36 km.

PACIFIC HYDRO CHACAYES S.A.

CENTRAL	Chacayes
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	181
POTENCIA [MW]	112
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Chacayes 110kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2011
CAUDAL [m³/s]	1,5
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	366311,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6206340,00

Descripción

La central hidroeléctrica de pasada Chacayes se encuentra ubicada aproximadamente 10 km aguas arriba de la central de pasada Coya, en la región de O'Higgins. Cuenta con dos bocatomas: Chacayes y Cipreses. La bocatoma Cipreses es de tipo Ruber Dam, estructura amigable con el medio ambiente, ya que no requiere de mantenimiento y genera menor impacto visual. Su capacidad instalada es de 112 MW.

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.

CENTRAL	Abanico
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	6
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	145,7
POTENCIA [MW]	136
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Abanico 154kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1948
CAUDAL [m³/s]	80
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	279546,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5861792,00

Descripción

Abanico, que es la central hidroeléctrica más antigua construida en la zona de Antuco, tiene la posibilidad de regulación interanual si se utilizan aguas del lago Laja, mediante túnel de vaciado. Actualmente está compuesta por seis unidades generadoras, cuatro de ellas de 21,5 MW de potencia y dos de 25 MW, contando con una capacidad de 136 MW.

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.

CENTRAL	Cipreses
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Embalse
UNIDADES GENERADORAS	3
TIPO DE TURBINA	Pelton
ALTURA [m]	370
POTENCIA [MW]	106
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Cipreses 154kV B1
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1955
CAUDAL [m³/s]	36
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	336627,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6038213,00

Descripción

Cipreses es una central hidroeléctrica de embalse que utiliza las aguas de la laguna La Invernada. El volumen del embalse es de 170 millones de m³ y el muro, compuesto de arcilla, arena y roca, es de 28 m de largo y 350 m de altura. La planta eléctrica, cuya operación se inició en 1955, utiliza una turbina del tipo Pelton de eje horizontal y está compuesta de tres unidades, dos de 35,3 MW y una de 35,4 MW de potencia.

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.1 Hidroeléctricas Operativas

COLBÚN S.A.

CENTRAL	Machicura
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Embalse
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Kaplan
ALTURA [m]	37
POTENCIA [MW]	95
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Machicura 220kV
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1985
CAUDAL [m³/s]	280
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	283144,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6043075,00

Descripción

El embalse Machicura se abastece del caudal evacuado por la central Colbún, la cual posteriormente es utilizada como agua de riego de la zona. Ambos embalses forman lagos artificiales que son utilizados para fines recreacionales.

DUKE ENERGY INTERNATIONAL DUQUECO SPA.

CENTRAL	Peuchén
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	236
POTENCIA [MW]	85
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Peuchen 220kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2000
CAUDAL [m³/s]	36
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	270621,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5841925,00

Descripción

La central Peuchén aprovecha las aguas del río Duqueco para generar electricidad, mediante una bocatoma que permite regulación horaria, ubicada en el sector de Las Juntas, confluencia de los ríos Duqueco, Aillín y Quilaquín. Además, posee un canal de aducción de 12,1 km de largo, que incorpora las aguas de los esteros Llauquereo, Boqui y Butaco.

EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.

CENTRAL	Curillínque
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	114
POTENCIA [MW]	92
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Curillínque 154kV
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1993
CAUDAL [m³/s]	84
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	324563,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6035882,00

Descripción

Central Curillínque es de tipo hidráulica de pasada y opera una unidad, compuesta por una turbina Francis de eje vertical del fabricante Hydro Vevey. Esta utiliza las aguas provenientes de la descarga de la central Isla (de los ríos Cipreses, Maule en la zona superior y generación de central Cipreses).

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.

CENTRAL	Sauzal
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	3
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	118
POTENCIA [MW]	76,8
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Sauzal 110kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1948
CAUDAL [m³/s]	56
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	349821,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6208615,00

Descripción

Sauzal es una central hidráulica de pasada que utiliza las aguas de los ríos Cachapoal, Coya y Claro. La planta cuenta con tres unidades y el tipo de turbina utilizado es Francis de eje vertical, fabricadas por Baldwin y puestas en marcha en 1948.

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.1 Hidroeléctricas Operativas

COLBÚN S.A.

CENTRAL	Quilleco
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	60
POTENCIA [MW]	70,8
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Quilleco 220kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2007
CAUDAL [m³/s]	65
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	238059,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5863771,00

Descripción

Esta central de pasada está ubicada en la comuna de Quilleco, provincia de Biobío, a unos 35 km al oriente de la ciudad de Los Ángeles. Está construida en la ribera sur del río Laja, lejos de los centros poblados y en terrenos deshabitados. Para la producción de energía se utilizan los caudales evacuados por la central Rucúe, los que se restituyen al río Laja unos 8 km aguas abajo del punto de captación, sin afectar los sistemas de riego en la zona.

RÍO TRANQUILO S.A.

CENTRAL	Hornitos
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Pelton
ALTURA [m]	11
POTENCIA [MW]	60,85
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Hornitos
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2008
CAUDAL [m³/s]	550
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	381856,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6359059,00

Descripción

Central está compuesta por una unidad generadora Pelton de eje horizontal, diseñado para generar 61 MW para un caudal de 12 m³/s. Se desarrolla en serie hidráulica con las centrales Juncal, Los Quilos y Chacabuquito, todas ubicadas aguas abajo de Hornitos. Las aguas son captadas en la confluencia de los ríos Juncal y Juncalillo mediante dos bocatomas. Luego es transportada a través de 10,5 km de túneles y 2 km de canales hasta una cámara de carga que se conecta con la casa de máquinas ubicada 550 metros más abajo.

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.

CENTRAL	Isla
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	93
POTENCIA [MW]	70
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Cipreses 154kV B2
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1963
CAUDAL [m³/s]	84
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	334210,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6035575,00

Descripción

Isla es una central hidráulica de pasada que utiliza las aguas de los ríos Cipreses, Maule y de la descarga de la central Cipreses. Fue puesta en marcha en 1963 con dos unidades de 35 MW cada una, cuyas turbinas son del tipo Francis de eje horizontal (marca Voith).

HIDROELÉCTRICA EL PASO SPA.

CENTRAL	El Paso
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	3
TIPO DE TURBINA	Pelton
ALTURA [m]	N/I
POTENCIA [MW]	60,45
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Central El Paso 154kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
CAUDAL [m³/s]	8
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	370443,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6130064,00

Descripción

La central hidroeléctrica El Paso cuenta con una capacidad instalada de 60 MW. La central, que utiliza los recursos hídricos del río De Las Damas, Provincia de Colchagua, es propiedad de HydroChile. Se ubica a 1.720 metros de altura y en el sector cordillerano de la comuna San Fernando.

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.1 Hidroeléctricas Operativas

EMPRESA ELÉCTRICA RUCATAYO S.A.

CENTRAL	Rucatayo
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Kaplan
ALTURA [m]	34,5
POTENCIA [MW]	59,5
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Rucatayo 220kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2012
CAUDAL [m³/s]	183
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	186655,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5496920,00

Descripción

La central utiliza las aguas que fluyen por el río Pilmaiquén, cuyo curso es naturalmente encajonado, aprovechando de esta forma un recurso renovable y sustentable, con una operación de bajo impacto en el medio ambiente. Consta de una turbina Kaplan para generar 53,5 MW e inyectarlos al SIC.

COLBÚN S.A.

CENTRAL	Blanco
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Pelton
ALTURA [m]	680
POTENCIA [MW]	53
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Aconcagua 110kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1993
CAUDAL [m³/s]	9,6
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	375739,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6357124,00

Descripción

Central hidroeléctrica ubicada en la confluencia de los ríos Juncal y Blanco. De las seis centrales de la cuenca, es la de mayor altura de caída de agua, lo que se refleja en su imponente tubería de presión. La central Blanco se ubica a 32 km al este de Los Andes, en la Región de Valparaíso.

DUKE ENERGY INTERNATIONAL DUQUECO SPA.

CENTRAL	Mampil
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	124
POTENCIA [MW]	55
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Mampil 220kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2000
CAUDAL [m³/s]	36
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	260786,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5842176,00

Descripción

La central hidroeléctrica Mampil está ubicada aguas abajo de la central hidroeléctrica Peuchén y utiliza los caudales descargados por esta, operando ambas centrales en serie hidráulica. Posee, además, para una operación independiente, una barrera de derivación y captación en el río Duqueco, denominada El Trintre, que le permite captar la totalidad del caudal de diseño de la central. Los caudales generados son devueltos al río a través de un contra embalse, Rucacura, que restituye el régimen natural del río.

EMPRESA ELÉCTRICA PANGUIPULLI S.A.

CENTRAL	Pullinque
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	3
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	48
POTENCIA [MW]	51,4
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Pullinque 66kV
REGIÓN	Los Ríos
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1962
CAUDAL [m³/s]	120
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	223733,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5612170,00

Descripción

La central hidroeléctrica de pasada Pullinque. La planta extrae agua del lago Pullinque y un canal de 4,58 km transporta el agua a la casa de máquinas. El agua utilizada en la planta se devuelve al río Huenehue. En la actualidad cuenta con tres unidades generadoras tipo Francis de eje vertical y una potencia instalada de 51,2 MW.

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.1 Hidroeléctricas Operativas

AES GENER S.A.

CENTRAL	Queltehues
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	3
TIPO DE TURBINA	Pelton
ALTURA [m]	213
POTENCIA [MW]	49
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Queltehues 110kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1928
CAUDAL [m³/s]	28,1
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	387157,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6257927,00

EMPRESA ELÉCTRICA PANGUIPULLI S.A.

CENTRAL	Pilmaiquén
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Embalse
UNIDADES GENERADORAS	5
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	32
POTENCIA [MW]	40,8
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Central Pilmaiquén 66kV
REGIÓN	Los Ríos
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1944
CAUDAL [m³/s]	130
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	191397,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5495032,00

HIDROELÉCTRICA SAN ANDRÉS LTDA.

CENTRAL	San Andrés
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Pelton
ALTURA [m]	479
POTENCIA [MW]	40,3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	San Andrés 154kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2014
CAUDAL [m³/s]	6
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	373430,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6155520,00

EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.

CENTRAL	Loma Alta
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	50
POTENCIA [MW]	40
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Tap Loma Alta 220kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1997
CAUDAL [m³/s]	84
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	320898,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6037440,00

COLBÚN S.A.

CENTRAL	Los Quilos
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	3
TIPO DE TURBINA	Pelton
ALTURA [m]	227
POTENCIA [MW]	39,9
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Los Quilos 66kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1943
CAUDAL [m³/s]	22
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	368282,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6362640,00

COLBÚN S.A.

CENTRAL	San Ignacio
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Kaplan
ALTURA [m]	37
POTENCIA [MW]	37
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	San Clemente 66kV
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1996
CAUDAL [m³/s]	37
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	269811,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6055815,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.1 Hidroeléctricas Operativas

EÓLICA MONTE REDONDO SPA.

CENTRAL	Laja 1
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Kaplan
ALTURA [m]	15,2
POTENCIA [MW]	34,4
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Bucalemu 66kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
CAUDAL [m³/s]	250
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	186842,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5872212,00

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.

CENTRAL	Palmucho
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	120
POTENCIA [MW]	32
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Zona de Caída 66kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2007
CAUDAL [m³/s]	28
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	282787,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5786220,00

AES GENER S.A.

CENTRAL	Maitenes
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	5
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	180
POTENCIA [MW]	31
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Central Maitenes 110kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1923
CAUDAL [m³/s]	11
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	382836,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6289164,00

COLBÚN S.A.

CENTRAL	Juncal
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Pelton
ALTURA [m]	260
POTENCIA [MW]	29,2
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Aconcagua 110kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1994
CAUDAL [m³/s]	13,2
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	375762,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6357133,00

ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.

CENTRAL	Florida I, II, III
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	6
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	98
POTENCIA [MW]	28,5
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Florida 12kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1999
CAUDAL [m³/s]	30
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	356531,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6286924,00

COLBÚN S.A.

CENTRAL	Chacabuquito
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	4
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	135
POTENCIA [MW]	25,7
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Totoralillo 110kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2002
CAUDAL [m³/s]	21
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	359066,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6363941,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.1 Hidroeléctricas Operativas

EMPRESA ELÉCTRICA AGUA DEL MELADO SPA.

CENTRAL	Los Hierros
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	103
POTENCIA [MW]	25,06
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Loma Alta 220kV
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2014
CAUDAL [m³/s]	12,5
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	313639,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6029850,00

ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.

CENTRAL	Puntilla
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	3
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	20
POTENCIA [MW]	21,76
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Puente Alto 110kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1997
CAUDAL [m³/s]	92
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	357594,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6279086,00

ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.

CENTRAL	Itata
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	51,7
POTENCIA [MW]	20,4
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Tap Seccionadora Itata 66kV
REGIÓN	Ñuble
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
CAUDAL [m³/s]	45
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	217121,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5894875,00

E. E. CARÉN S.A.

CENTRAL	Carilafquén
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	19,8
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Melipeuco 23kV
REGIÓN	Araucanía
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	281349,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5693183,00

HIDROANGOL S.A.

CENTRAL	Río Picoiquén
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Pelton
ALTURA [m]	460
POTENCIA [MW]	19,6
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Picoiquén 66kV
REGIÓN	Araucanía
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
CAUDAL [m³/s]	5
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	169591,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5807950,00

COLBÚN S.A.

CENTRAL	Chiburgo
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	120
POTENCIA [MW]	19,4
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Chiburgo 66kV
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2007
CAUDAL [m³/s]	20
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	286825,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6051044,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.1 Hidroeléctricas Operativas

HIDROMAULE S.A.

CENTRAL	Lircay
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	100
POTENCIA [MW]	19
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Lircay 66kV
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2009
CAUDAL [m³/s]	25
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	294988,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6065020,00

EMPRESA ELÉCTRICA LICÁN S.A.

CENTRAL	Licán
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	200
POTENCIA [MW]	18
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Mantilhue 110kV
REGIÓN	Los Ríos
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2011
CAUDAL [m³/s]	6
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	212266,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5498080,00

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.

CENTRAL	Los Molles
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Pelton
ALTURA [m]	1153
POTENCIA [MW]	18
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Los Molles 66kV B1
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1952
CAUDAL [m³/s]	1,86
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	348112,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6597668,00

HIDROELÉCTRICA PROVIDENCIA S.A.

CENTRAL	Providencia
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	52
POTENCIA [MW]	14,2
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Lircay 66kV
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2013
CAUDAL [m³/s]	28
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	293770,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6072490,00

AES GENER S.A.

CENTRAL	Volcán
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Pelton
ALTURA [m]	181
POTENCIA [MW]	13
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Queltehues 110kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1944
CAUDAL [m³/s]	9,1
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	387578,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6257062,00

EMPRESA ELÉCTRICA CAPULLO S.A.

CENTRAL	Capullo
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	149,5
POTENCIA [MW]	12
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Pulelfu 66kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1995
CAUDAL [m³/s]	149,5
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	213248,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5475776,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.1 Hidroeléctricas Operativas

PACIFIC HYDRO S.A.

CENTRAL	Coya
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	137
POTENCIA [MW]	12
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Central Coya 69kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2008
CAUDAL [m³/s]	9
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	359437,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6214070,00

ENERGÍA COYANCO S.A.

CENTRAL	Guyacán
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	35
POTENCIA [MW]	12
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Tap La Laja 110kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2011
CAUDAL [m³/s]	42,1
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	373847,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6281050,00

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.

CENTRAL	Sauzalito
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Kaplan
ALTURA [m]	25
POTENCIA [MW]	12
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Sauzal 110kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1959
CAUDAL [m³/s]	45
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	347558,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6210473,00

EDELAYSÉN S.A.

CENTRAL	Lago Atravesado
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	63,5
POTENCIA [MW]	11
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	
REGIÓN	Aysén
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2002
CAUDAL [m³/s]	20
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	244225,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	4927785,00

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.

CENTRAL	Chapiquiña
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Pelton
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	10,89
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Chapiquiña 66kV
REGIÓN	Arica y Parinacota
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1967
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	442028,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7968474,00

EMPRESA ELÉCTRICA INDUSTRIAL S.A.

CENTRAL	Carena
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	4
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	10
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Carena 44kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1943
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	318654,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6288398,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.1 Hidroeléctricas Operativas

EMPRESA ELÉCTRICA CARÉN S.A.

CENTRAL	Malalcahuello
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	9,2
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Melipeuco 23kV
REGIÓN	Araucanía
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2011
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	281349,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5693183,00

EMPRESA ELÉCTRICA LA LEONERA S.A.

CENTRAL	Pulefú
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	9
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Capullo - Aihuapi 66kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	214453,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5476820,00

HIDROBONITO S.A.

CENTRAL	HidroBonito MC1
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Pelton
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	9
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Río Bonito
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2013
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	213378,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5464790,00

HIDROELÉCTRICA CHANLEUFÚ S.A.

CENTRAL	Chanleufú
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	117
POTENCIA [MW]	8,4
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Aihuapi 23kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
CAUDAL [m³/s]	8
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	218077,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5487536,00

ENDESA ECO S.A.

CENTRAL	Ojos de Agua
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	9
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Cipreses
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2008
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	336641,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6038290,00

TRANSOCEÁNICA S.A.

CENTRAL	Chanleufú II
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	8,4
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Aihuapi 23kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	218077,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5487536,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.1 Hidroeléctricas Operativas

HIDRONALCAS S.A.

CENTRAL	Nalcas
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Pelton
ALTURA [m]	170
POTENCIA [MW]	8
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Rio Bonito
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2012
CAUDAL [m³/s]	6
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	218628,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5467510,00

ENERGÍA COLLIL S.A.

CENTRAL	Collil
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Pelton
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	7
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Chonchi Centro 23kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2014
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	93213,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5271940,00

EMPRESA ELÉCTRICA LA ARENA SPA.

CENTRAL	La Arena
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Pelton
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	6,8
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Antihual 23kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2011
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	196561,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5379190,00

EDELAYSÉN S.A.

CENTRAL	Hidroeléctrica Aisén
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	3
TIPO DE TURBINA	
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	6,6
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	
REGIÓN	Aysén
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1960
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	209516,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	4968633,00

HIDROELÉCTRICA RÍO LIRCAY S.A.

CENTRAL	Mariposas
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Kaplan
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	6,3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Mariposas 66kV BP1
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2011
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	294883,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6058490,00

MAINCO S.A.

CENTRAL	Renaico
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	6,3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Angol 23kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2013
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	199312,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5809341,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.1 Hidroeléctricas Operativas

HIDROELÉCTRICA EL CANELO S.A.

CENTRAL	El Canelo
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	6,04
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Licanco
REGIÓN	Araucanía
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2012
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	260699,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5697412,00

HIDROELÉCTRICA DONGO S.A.

CENTRAL	Dongo
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Pelton
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	6
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Central El Dongo
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2010
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	98233,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5275560,00

EMPRESA ELÉCTRICA AGUA DEL MELADO SPA.

CENTRAL	Los Hierros II
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	N/I
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	6
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Los Hierros II 110kV
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	312240,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6031820,00

COLBÚN S.A.

CENTRAL	San Clemente
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Kaplan
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	5,9
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Chiburgo 66kV
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2010
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	286595,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6058060,00

HIDROELÉCTRICA CUMPEO S.A.

CENTRAL	Cumpeo
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	5,76
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Molina 13,2kV
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	303402,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6097481,00

HIDROELÉCTRICA PUCLARO S.A.

CENTRAL	Puclaro
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	5,6
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Marquesa 23kV
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2008
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	320216,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6680190,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.1 Hidroeléctricas Operativas

HIDROELÉCTRICA TRUENO S.A.

CENTRAL	Río Trueno
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	5,6
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Lautaro 13,2kV
REGIÓN	Araucanía
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2010
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	234631,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5723093,00

CARBOMET ENERGÍA S.A.

CENTRAL	Auxiliar del Maipo U1
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	3
TIPO DE TURBINA	N/I
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	5,1
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	San Bernardo 12kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1961
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	348500,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6276264,00

CARBOMET ENERGÍA S.A.

CENTRAL	Los Bajos
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	N/I
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	5,5
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Carbomet 12kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2012
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	352088,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6277128,00

HIDROELÉCTRICA EL MANZANO S.A.

CENTRAL	El Manzano
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	4,85
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Licanco
REGIÓN	Araucanía
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2008
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	255831,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5697510,00

HIDROELÉCTRICA RÍO HUASCO S.A.

CENTRAL	Río Huasco
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	5,12
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	El Edén
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2013
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	339260,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6826780,00

HIDROPALOMA S.A.

CENTRAL	La Paloma
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	4,6
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Monte Patria 13,2kV
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2010
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	304885,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6601830,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.1 Hidroeléctricas Operativas

GENERADORA ELÉCTRICA ROBLERÍA LTDA.

CENTRAL	Roblería
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	4
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Panimávida 13,2kV
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2013
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	294051,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6030252,00

MINICENTRAL HIDROELÉCTRICA EL DIUTO LTDA.

CENTRAL	El Diuto
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Kaplan
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	3,3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Manzanal 23kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2011
CAUDAL [m³/s]	20
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	227294,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5853750,00

HIDROELÉCTRICA MALLARAUCO S.A.

CENTRAL	Mallarauco
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	3,4
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	El Paico 13,2kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2011
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	313991,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6281790,00

HIDROBONITO S.A.

CENTRAL	HidroBonito MC2
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Pelton
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	3,2
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Rio Bonito
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2013
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	213378,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5464790,00

HIDROCALLAO S.A.

CENTRAL	Callao
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Pelton
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	3,3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Rio Bonito
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2012
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	218754,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5468330,00

EMPRESA ELÉCTRICA LOS MORROS S.A.

CENTRAL	Los Morros
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	5
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	3,1
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Los Morros
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1994
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	346425,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6275666,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.1 Hidroeléctricas Operativas

SOCER S.A.

CENTRAL	Melo
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	N/I
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	3,07
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	El Avellano 23kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	223355,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5868660,00

SOC. HIDROELÉCTRICA EL MIRADOR S.A.

CENTRAL	El Mirador
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	N/I
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Faenas Pangué 13,2kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	270545,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5802539,00

CTRAL. HIDROELÉCTRICA RÍO MULCHÉN S.A.

CENTRAL	Hidroeléctrica Río Mulchén
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	N/I
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Picolhue 23kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	222227,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5806000,00

HIDROELÉCTRICA EL PUMA S.A.

CENTRAL	La Montaña I
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Teno 13,2kV
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	334109,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6132560,00

EDELAYSÉN S.A.

CENTRAL	Monreal
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	247
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	
REGIÓN	Aysén
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2013
CAUDAL [m³/s]	1,5
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	262408,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	4915840,00

GENERADORA ELÉCTRICA RHOM LTDA.

CENTRAL	Don Walterio
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	2,95
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Pilmaiquén Rucatayo
REGIÓN	Ñuble
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2013
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	202287,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5504390,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.1 Hidroeléctricas Operativas

CAVANCHA S.A.

CENTRAL	Cavancha
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Pelton
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	2,8
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Cerro Dragón 13,8kV
REGIÓN	Tarapacá
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2010
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	382248,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7761882,00

ENERBOSCH S.A.

CENTRAL	Trailefú
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	2,5
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Villarrica 66kV
REGIÓN	Araucanía
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	237019,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5654844,00

HIDROELÉCTRICA ALLIPÉN S.A.

CENTRAL	Allipén
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Ossberger
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	2,6
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Pitrufrquen 13 kV
REGIÓN	Araucanía
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2012
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	220888,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5678430,00

PMGD BÍO BÍO NEGRETE S.A.

CENTRAL	Bureo
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	N/I
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	2,2
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Frontel
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	192813,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5833556,00

EL AGRIO HIDRO SPA.

CENTRAL	El Agrio
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	N/I
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	2,51
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Lonquimay 23kV
REGIÓN	Araucanía
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	288312,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5730054,00

LOS PADRES HIDRO SPA.

CENTRAL	Los Padres
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	N/I
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	2,2
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Mampil 23kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2014
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	260858,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5843123,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.1 Hidroeléctricas Operativas

ENERBOSCH S.A.

CENTRAL	El Colorado
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	2
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Puerto Montt
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	198247,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5410039,00

HIDROELÉCTRICA RIO CLARO S.A.

CENTRAL	La Montaña II
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	1,9
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Teno 13,2kV BP2
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	331196,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6132595,00

ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.

CENTRAL	El Llano
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Ossberger
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	1,92
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Cerro la Ballena
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2013
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	357549,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6278711,00

ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.

CENTRAL	Las Vertientes
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	1,9
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Casas Viejas
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2013
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	363629,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6282048,00

ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.

CENTRAL	Eyzaguirre
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Ossberger
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	1,9
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Puente Alto 12kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2003
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	359847,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6280276,00

HIDROELÉCTRICA LLAUQUERO S.A.

CENTRAL	Llauquero
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	N/I
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	1,8
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Peuchen 220kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	277063,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5839243,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.1 Hidroeléctricas Operativas

ENERBOSCH S.A.

CENTRAL	Reca
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Ossberger
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	1,7
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Panguipulli
REGIÓN	Los Ríos
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2011
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	236414,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5594520,00

HIDROELÉCTRICA LAS FLORES S.A.

CENTRAL	Las Flores
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Pelton
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	1,6
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Pichirropulli - Futrono 23kV
REGIÓN	Los Ríos
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	218338,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5557610,00

COLBÚN S.A.

CENTRAL	Juncalito
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Kaplan
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	1,47
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Hornitos 220kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2010
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	381258,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6358960,00

SOCER S.A.

CENTRAL	Santa Isabel
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	N/I
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	1,45
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	El Avellano 23kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	208297,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5851130,00

SOCER S.A.

CENTRAL	Caliboro
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Kaplan
ALTURA [m]	512
POTENCIA [MW]	1,4
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	El Avellano 23kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
CAUDAL [m³/s]	13,5
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	229915,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5865989,00

EDELAYSÉN S.A.

CENTRAL	Río Azul
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	4
TIPO DE TURBINA	Turgo
ALTURA [m]	146,5
POTENCIA [MW]	1,4
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1987
CAUDAL [m³/s]	1,4
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	247444,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5179962,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.1 Hidroeléctricas Operativas

GENERADORA SAUCE ANDES S.A.

CENTRAL	Sauce Andes
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	4
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	1,4
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	San Rafael 12kV B2
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1909
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	355763,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6365935,00

ENERBOSCH S.A.

CENTRAL	El Galpón
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Ossberger
ALTURA [m]	34
POTENCIA [MW]	1,3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Molina 66kV
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
CAUDAL [m³/s]	5
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	298403,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6098374,00

ENERNUEVAS S.A.

CENTRAL	Santa Rosa
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Pelton
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	1,25
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Alto Hospicio 13,8 kV
REGIÓN	Tarapacá
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	388442,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7754845,00

HIDROELÉCTRICA ARRAYÁN SPA

CENTRAL	Arrayán
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	N/I
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	1,2
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Los Dominicos 110kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2013
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	367302,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6306764,00

HIDROELÉCTRICA ENSENADA S.A.

CENTRAL	Ensenada
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	3
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	1,2
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Puerto Rosales
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2013
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	203417,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5424998,00

HIDROELÉCTRICA PICHILONCO S.A.

CENTRAL	Pichilonco
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Pelton
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	1,2
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Pilmaiquen - Mantihue 23kV
REGIÓN	Los Ríos
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2014
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	219747,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5529398,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.1 Hidroeléctricas Operativas

ENERNUEVAS S.A.

CENTRAL	Alto Hospicio
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Pelton
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	1,1
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Alto Hospicio 13,8 kV
REGIÓN	Tarapacá
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2010
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	384094,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7760400,00

ELÉCTRICA SAN MIGUEL SPA.

CENTRAL	Boquiamargo
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Pelton
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	1,1
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Queuco 23kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2014
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	270010,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5805505,00

ENERNUEVAS S.A.

CENTRAL	El Toro 2
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	1,1
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Alto Hospicio 13,8 kV
REGIÓN	Tarapacá
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2010
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	390187,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7762870,00

GENERADORA ELÉCTRICA RHOM LTDA.

CENTRAL	Pehui
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Ossberger
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	1,1
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Pilmaiquen - Mantihue 23kV
REGIÓN	Los Ríos
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2009
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	202286,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5504510,00

AGRICOLA ALEJANDRO PONCE E.I.R.L

CENTRAL	Los Corrales II
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Pelton
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	1,04
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Pilmaiquen - Mantihue 23kV
REGIÓN	Los Ríos
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2013
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	219713,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5495124,00

HIDRORIÑINAHUE S.A.

CENTRAL	Hidroriñinahue
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	1
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Pilmaiquen
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	225123,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5530338,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.1 Hidroeléctricas Operativas

HIDROMUCHI S.A.

CENTRAL	Muchi
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	1
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Pichiropulli - Futrono 23kV
REGIÓN	Los Ríos
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2011
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	225803,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5532143,00

ENERBOSCH S.A.

CENTRAL	Trufultful
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	0,84
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Licanco 23kV
REGIÓN	Araucanía
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2009
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	268863,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5697104,00

EBCO ENERGÍA S.A.

CENTRAL	Quillaileo
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	0,83
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Lago Ranco - Riñihue 23kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2014
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	252392,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5824534,00

AGRICOLA ALEJANDRO PONCE E.I.R.L

CENTRAL	Los Corrales
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Pelton
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	0,8
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Pilmaiquen - Mantihue 23kV
REGIÓN	Los Ríos
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2010
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	219714,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5495120,00

GENERACIÓN PIUTEL LTDA.

CENTRAL	Piutel
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	0,8
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Panguipulli
REGIÓN	Los Ríos
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	205580,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5595663,00

E.E. CUCHIDEO S.A.

CENTRAL	Cuchildeo
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Kaplan
ALTURA [m]	8,2
POTENCIA [MW]	0,77
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2008
CAUDAL [m³/s]	11
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	211373,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5348800,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.1 Hidroeléctricas Operativas

EDELAYSÉN S.A.

CENTRAL	El Traro
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Kaplan
ALTURA [m]	10,7
POTENCIA [MW]	0,64
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	
REGIÓN	Aysén
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1987
CAUDAL [m³/s]	8
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	225866,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	4763080,00

EMPRESA ELÉCTRICA RÍO PUMA S.A.

CENTRAL	Los Colonos
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	N/I
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	0,64
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Luzosorno 13,2kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2014
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	189889,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5453900,00

ABASTIBLE S.A

CENTRAL	Maisán
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	N/I
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	0,6
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Comuy
REGIÓN	Araucanía
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2013
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	182611,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5678630,00

CÍA. MOLINERA VILLARRICA LTDA.

CENTRAL	Molinera Villarrica
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	N/I
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	0,6
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Correntoso 23kV
REGIÓN	Araucanía
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	221635,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5645156,00

HIDROMUNILQUE SPA.

CENTRAL	La Viña - Alto La Viña
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	0,55
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Picoitue 23kV B. Principal
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	216940,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5827219,00

PMGD BÍO BÍO NEGRETE S.A.

CENTRAL	Munilque I
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	N/I
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	0,55
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Negrete 23kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	197305,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5835760,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.1 Hidroeléctricas Operativas

PMGD BÍO BÍO NEGRETE S.A.

CENTRAL	Munilque II
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	N/I
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	0,55
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Negrete 23kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	196964,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5836102,00

ENERBOSCH S.A.

CENTRAL	Purísima
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Kaplan
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	0,43
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Molina
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2012
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	301362,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6102367,00

GANADERÍA Y FORESTAL CARRAN LTDA.

CENTRAL	Doña Hilda
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	N/I
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	0,42
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Pichirropulli 23kV
REGIÓN	Los Ríos
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2010
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	244644,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5530960,00

E. E. CONTRA SPA.

CENTRAL	Contra
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	N/I
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	0,33
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	N°1 Sur
REGIÓN	Los Ríos
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2013
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	170419,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5523122,00

GENERADORA ELÉCTRICA MARÍA ELENA SPA.

CENTRAL	María Elena
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	N/I
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	0,31
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Aihuapi - Futacuín 23kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2014
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	205658,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5480710,00

ELÉCTRICA PUNTILLA S.A.

CENTRAL	El Rincón
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	0,29
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Central Florida 2 12kV BP1
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2006
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	356731,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6286882,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.1 Hidroeléctricas Operativas

DOSAL HNOS. Y CÍA. LTDA.

CENTRAL	Dosal
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	N/I
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	0,27
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Curicó 13,2kV
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	336570,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6038143,00

DONGUIL ENERGÍA S.A.

CENTRAL	Donguil
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Ossberger
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	0,25
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Pitrufquen
REGIÓN	Araucanía
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2011
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	182305,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5663435,00

HIDROMUNILQUE SPA.

CENTRAL	La Bifurcada
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	0,23
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Picolhue 23kV B. Principal
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	223995,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5823803,00

SOC. AGRÍCOLA Y GANADERA CURELEUFU LTDA.

CENTRAL	Curileufú
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	N/I
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	0,22
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	N°1 La Unión
REGIÓN	Los Ríos
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	199538,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5522775,00

ENERGÍAS RENOVABLES EL ARRAYÁN LTDA.

CENTRAL	El Arrayán
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	N/I
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	0,15
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Central Pilmaiquén 13,2kV
REGIÓN	Los Ríos
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2013
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	206812,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5500072,00

WENKE Y CÍA. LTDA.

CENTRAL	El Tártaro
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	0,1
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Putaoendo 12kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2010
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	341243,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6395974,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.1 Hidroeléctricas Operativas

COLBÚN S.A.

CENTRAL	La Mina
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	37
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Tap Río Colorado 66 KV
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
CAUDAL [m³/s]	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	342863,07
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6033682,25

CUMBRES S.A

CENTRAL	Hidroeléctrica Embalse Ancoa
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Pelton
ALTURA [m]	761
POTENCIA [MW]	19
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E Central Cumbres 23 kV
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
CAUDAL [m³/s]	5
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	736150,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5496726,00

PCIFIC HYDRO CHILE S.A

CENTRAL	Pangal
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	5
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	
POTENCIA [MW]	37
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E Central Pangal 69 kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1921
CAUDAL [m³/s]	6,8
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	342863,07
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6033682,25

HIDROELÉCTRICA RÍO COLORADO S.A

CENTRAL	Río Colorado
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	168
POTENCIA [MW]	16,5
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Tap Off Río Colorado 66 kV
REGIÓN	Los Ríos
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
CAUDAL [m³/s]	11
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	324845,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6032856,00

HIDROELÉCTRICA EMBALSE ANCOA SPA

CENTRAL	Hidroeléctrica Embalse Ancoa
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Embalse
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	N/A
POTENCIA [MW]	27
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Tap Off Putagán 66 kV
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
CAUDAL [m³/s]	26
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	302526,11
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6030183,32

EMBALSE CONVENTO VIEJO S.A

CENTRAL	Convento Viejo
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Embalse
UNIDADES GENERADORAS	2
TIPO DE TURBINA	Kaplan
ALTURA [m]	N/A
POTENCIA [MW]	16
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E Central Convento Viejo
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
CAUDAL [m³/s]	65
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	305155,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6150633,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.1 Hidroeléctricas Operativas

ANPAC ENERGIA SPA

CENTRAL	Palacios
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	N/I
ALTURA [m]	N/A
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E El Paso 154 kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
CAUDAL [m³/s]	N/A
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	377462,04
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6136965,27

ANPAC ENERGIA SPA

CENTRAL	Dos Valles
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Pelton
ALTURA [m]	N/A
POTENCIA [MW]	1
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E El Paso 154 kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
CAUDAL [m³/s]	0,9
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	377490,03
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6137019,99

MC ARAUCANÍA S.A

CENTRAL	MSA-I
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	3
TIPO DE TURBINA	N/I
ALTURA [m]	N/A
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E Villarica
REGIÓN	Araucanía
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
CAUDAL [m³/s]	N/A
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	754108,11
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5660053,63

CENTRAL H.E SANTA ELENA S.A

CENTRAL	Santa Elena
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	N/I
ALTURA [m]	N/A
POTENCIA [MW]	1
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E Villarica 23 kV
REGIÓN	Araucanía
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
CAUDAL [m³/s]	N/A
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	754778,84
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5668509,92

RP EL ARROYO ENERGÍAS RENOVABLES S.A

CENTRAL	Tranquil
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	N/I
ALTURA [m]	N/A
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E Panguipulli 23 kV
REGIÓN	Los Ríos
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
CAUDAL [m³/s]	N/A
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	245984,03
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5596501,23

E. E. LA COMPAÑÍA SPA

CENTRAL	La Compañía II
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	N/I
ALTURA [m]	N/A
POTENCIA [MW]	1
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E Machali 15 kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2020
CAUDAL [m³/s]	N/A
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	348129,14
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6220093,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.1 Hidroeléctricas Operativas

ESPINOS S.A

CENTRAL	Alto Renaico
TIPO DE CENTRAL	Hidroeléctrica de Pasada
UNIDADES GENERADORAS	1
TIPO DE TURBINA	Francis
ALTURA [m]	17
POTENCIA [MW]	1,5
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Tap Off Alto Renaico
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
CAUDAL [m³/s]	10
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	728594,0004
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5813182,018

2.2 Termoeléctricas Operativas

AES GENER S.A.

CENTRAL	Guacolda
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	5
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Carbón + Petcoke
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	No Informado (N/I)
POTENCIA [MW]	763,65
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Guacolda 220kV
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1995
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	279061,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6849243,00

Descripción

La central termoeléctrica Guacolda posee cinco unidades generadoras a carbón, sumando una potencia instalada de 695 MW brutos, que se ubican en la península Guacolda en la comuna de Huasco, a casi 200 km al sur de Copiapó, Región de Atacama.

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.

CENTRAL	Atacama
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	3
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Gas Natural
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Diesel
POTENCIA [MW]	732,1
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Atacama 220kV
REGIÓN	Tarapacá
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1999
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	354849,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7445660,00

Descripción

La Central Atacama es una planta de generación termoeléctrica formada por dos bloques independientes, cada uno de los cuales está compuesto por dos turbinas a gas y una turbina a vapor. Esta configuración le permite operar 4 módulos de generación independientes de 185 MW cada uno (4 turbinas a gas y 2 turbinas a vapor), lo cual totaliza una capacidad instalada de 780,58 MW brutos. La Central Atacama contemplaba la instalación de dos ciclos combinados de gas natural, los que se construyeron entre septiembre de 1997 y noviembre de año 1999 a través de un contrato con la empresa francesa Alstom.

VOLVER
A ÍNDICE

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.2 Termoeléctricas Operativas

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.

CENTRAL	Termoeléctrica Tocopilla
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	12
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Gas Natural
POTENCIA [MW]	708,54
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Tocopilla 220kV
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1960
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	375161,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7556026,00

Descripción

Esta central de generación se encuentra ubicada en la ciudad de Tocopilla, 200 km al norte de Antofagasta, desde donde abastece de energía eléctrica a algunos de los principales yacimientos cupríferos de la Región de Antofagasta, como son Chuquicamata, El Abra y Radomiro Tomic; y en el último tiempo a SQM.

AES GENER S.A.

CENTRAL	Cochrane
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Carbón
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Petcoke
POTENCIA [MW]	560
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Cochrane 220kV
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	360098,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7448867,00

Descripción

La Central se emplaza en el sector Industrial de Mejillones al costado norte del Complejo Portuario de la comuna de Mejillones, provincia de Antofagasta, en la II Región. La Central Termoeléctrica está compuesta de dos unidades de 280 MW cada una, las que utilizan carbón bituminoso y sub-bituminoso como combustible. Las dos unidades de generación térmica son del tipo monoblock diseñadas para consumir combustibles sólidos por medio de una caldera de tecnología carbón pulverizado ("Pulverized Coal", PC), la central genera una potencia bruta total estimada de 560 MW.

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.

CENTRAL	Termoeléctrica Mejillones
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	3
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Carbón
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Gas Natural
POTENCIA [MW]	578,87
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Chacaya 220kV
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2000
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	355422,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7445919,00

Descripción

El principal activo de Engie Energía Chile S.A. en la Región de Antofagasta es la Central Térmica Mejillones (CTM), ubicada en el puerto de Mejillones. La central, cuya primera unidad generadora entró en servicio comercial en 1995, está compuesta por 2 unidades tipo carbón-vapor con 340,9 MW eléctricos brutos y una de ciclo combinado con capacidad 250,8 MW brutos, las que contemplan las más modernas medidas de mitigación ambiental.

TAKAMAYA ENERGÍA SPA.

CENTRAL	Kelar
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Gas Natural
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Diesel N°2
POTENCIA [MW]	532,46
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Kelar 220kV
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	362683,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7451979,00

Descripción

La Central posee 2 Turbinas a vapor de 3.000 RPM con admisión de vapor sobrecalentado y recalentado con sus correspondientes secciones de alta presión, presión intermedia y baja presión. Grupo turbina de vapor y generador de 250 MW brutos. Los condensadores de vapor funcionan por enfriamiento mediante agua de mar.

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.2 Termoeléctricas Operativas

EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS S.A.

CENTRAL	Termoeléctrica Angamos
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Carbón
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Petcoke
POTENCIA [MW]	558,2
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Angamos 220kV
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2011
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	382004,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7765299,00

Descripción

La central es la planta a carbón más moderna de Sudamérica en el uso de tecnología de última generación para el abastecimiento de emisiones y reducción en el uso de agua de mar. Actualizó su tecnología en el proceso de desalinización de agua de mar, que actúa por evaporación a osmosis inversa. Lo que permitió bajar los costos variables de la central y al mismo tiempo queda abierta la posibilidad de vender a terceros la capacidad de producción remanente de agua.

COLBÚN S.A.

CENTRAL	Nehuenco II
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Gas Natural
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	398,25
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	San Luis 220kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2003
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	282806,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6353344,00

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.

CENTRAL	San Isidro II
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	GNL
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Diesel
POTENCIA [MW]	411
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	San Luis 220kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2008
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	283629,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6353440,00

Descripción

San Isidro II es una central de ciclo combinado compuesta por dos unidades a GNL, puede alcanzar una potencia de 399 MW. Durante 2009 se realizaron modificaciones en la planta, que le permiten operar de forma dual, con gas natural y petróleo.

SOC. ELÉCTRICA SANTIAGO SPA.

CENTRAL	Nueva Renca
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Gas Natural
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Diesel
POTENCIA [MW]	379
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Renca 110kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2009
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	343149,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6301060,00

Descripción

Nueva Renca es una central del tipo ciclo combinado a gas natural y propiedad de Eléctrica Santiago, que a su vez pertenece en un 90% a AES Gener. La planta inició sus operaciones en 1997, siendo la primera planta de ciclo combinado a gas natural del SIC, entregando 379 MW de potencia bruta. Cuenta con 2 unidades generadoras, una turbina a gas y una turbina a vapor en ciclo combinado.

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.2 Termoeléctricas Operativas

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.

CENTRAL	San Isidro I
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Gas Natural
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	311
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	San Luis 220kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1998
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	283484,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6353348,00

Descripción

San Isidro es una central de ciclo combinado y tiene una potencia instalada de 379 MW. La central entró en servicio en 1998. La planta emplea una tecnología, que permite aprovechar doblemente el combustible: en el primer ciclo de gas, que tiene una turbina de 241 MW y en el ciclo de vapor una caldera recuperadora que utiliza los vapores del primer ciclo en una turbina de 138 MW

COLBÚN S.A.

CENTRAL	Nehuenco
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Gas Natural
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	368,4
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	San Luis 220kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1998
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	282806,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6353344,00

Descripción

La central Neuenco I del tipo ciclo combinado filial de Colbún S.A fue inaugurada en 1998 con una potencia bruta de 368,4 MW, repartida en una turbina a gas natural modelo Siemens de 220 MW y una turbina a vapor Ansaldo de 140 MW. Esta segunda planta del Complejo Termoeléctrico Neuenco tiene una turbina del tipo ciclo combinado a gas natural y petróleo Diesel. Sus instalaciones comenzaron a operar en 2004 con una potencia bruta de alrededor de 398 MW, repartida en una turbina a gas natural modelo General Electric de 255 MW y una turbina a vapor Alstom de 130 MW.

COLBÚN S.A.

CENTRAL	Santa María
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Carbón
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	370
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Santa María 220kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2012
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	132641,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5892484,00

Descripción

La Central Termoeléctrica Santa María es la primera central térmica a carbón operada por la empresa Colbún S.A. Con una potencia instalada de 370 MW, durante el año 2013 se consolidó su operación, con una disponibilidad acumulada desde su puesta en marcha el año 2012 de un 86% y una generación anual de 2.616,731 MW a plena capacidad.

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.

CENTRAL	Bocamina II
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Carbón
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	350
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Bocamina II 154kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2012
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	129222,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5894617,00

Descripción

Las centrales Bocamina I y II se encuentran adyacentes en la ciudad de Coronel en la región del Biobío. Su potencia bruta instalada por central es de 130 MW en Bocamina I y 350 en Bocamina II, la generación de estas turbinas es a base de carbón.

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.2 Termoeléctricas Operativas

AES GENER S.A.

CENTRAL	Termoeléctrica Norgener
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Carbón
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Petcoke
POTENCIA [MW]	281,634
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Norgener 220kV
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1995
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	375163,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7556065,00

Descripción

La central Norgener está compuesta por dos unidades turbo generadoras a vapor, cuya caldera utiliza como combustible carbón, con una capacidad de generación bruta de 277 MW. La operación de esta central comenzó entre 1995 y 1997.

EMPRESA ELÉCTRICA VENTANAS S.A.

CENTRAL	Nueva Ventanas
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Carbón
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	272
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Nueva Ventanas 220kV BP1
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2010
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	267351,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6373720,00

Descripción

La nueva Central Nueva Ventanas se encuentra ubicada al costado de la actual central Ventanas, en la comuna de Puchuncaví, Región de Valparaíso. La central utiliza una caldera de tipo carbón pulverizado y cuenta con sistemas de abatimiento para controlar emisiones de NOX y SO2. El financiamiento fue otorgado por un consorcio de bancos internacionales liderados por Fortis y Calyon, contemplando un crédito a 15 años.

EMPRESA ELÉCTRICA CAMPICHE S.A.

CENTRAL	Campiche
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Carbón
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	272
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Ventanas 220kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2013
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	267334,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6373884,00

Descripción

La central termoeléctrica Campiche entró en operación comercial el 15 de marzo de 2013 con una capacidad de 272 MW brutos, utilizando como combustible carbón bituminoso y sub-bituminoso. Esta planta se ubica al costado de las actuales centrales Ventanas y Nueva Ventanas.

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.

CENTRAL	Quintero
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	GNL
POTENCIA [MW]	257
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Quintero 220kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2009
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	267192,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6369519,00

Descripción

La central Quintero es del tipo termoeléctrica de ciclo simple, compuesta por dos unidades generadoras de 128 MW y de 129 MW. Las dos etapas del proyecto entraron en servicio entre julio y septiembre de 2009.

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.2 Termoeléctricas Operativas

COLBÚN S.A.

CENTRAL	Candelaria
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Gas Natural
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Diesel o GNL
POTENCIA [MW]	253,9
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Candelaria 220kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2005
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	351020,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6232911,00

Descripción

La central termoeléctrica Candelaria, propiedad de Colbún S.A., fue puesta en marcha en 2005 en la localidad de San Francisco de Mostazal, Región de O'Higgins. Cuenta con dos turbinas (General Electric PG9171) habilitadas para operar tanto con gas natural como con Diesel. La capacidad máxima neta es de 253,9 MW.

**DUKE ENERGY INTERNATIONAL
CHILE HOLDING II B.V. S.C.P.A.**

CENTRAL	Yungay
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	4
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	194,87
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Yungay 154kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2007
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	207335,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5888347,00

CENTRAL TERMOELÉCTRICA ANDINA S.A.

CENTRAL	Central Termoeléctrica Andina
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Carbón
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Petcoke
POTENCIA [MW]	177
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Chacaya 220kV
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2011
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	355896,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7446085,00

AES GENER S.A.

CENTRAL	Ventanas II
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Carbón
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	207
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Nuevas Ventanas 220kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1964
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	267340,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6373587,00

Descripción

La Central Termoeléctrica Ventanas, ubicada en la Bahía de Quintero (Región de Valparaíso), posee dos turbinas generadoras a carbón, una puesta en servicio en 1964 y la otra en 1977, contando con una potencia combinada de casi 340 MW.

INVERSIONES HORNITOS S.A.

CENTRAL	Termoeléctrica Hornitos
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Carbón
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Petcoke
POTENCIA [MW]	177,54
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Chacaya 220kV
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2011
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	355832,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7446053,00

CENTRAL CARDONES S.A.

CENTRAL	Cardones
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	153,04
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Cardones
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2009
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	363127,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6958721,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.2 Termoeléctricas Operativas

LOS GUINDOS GENERACIÓN SPA.

CENTRAL	Los Guindos
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	270
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Los Guindos 220 kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	207506,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5888731,00

Descripción

"La central térmica "Los Guindos", ha finalizado parte de sus modificaciones propuesta en 2016, las modificaciones fueron ampliar las instalaciones de Central Los Guindos aumentando la capacidad nominal actual de 132 MW a 404 MW implementando una segunda unidad de generación dual (132 MW nominal) y una turbina a vapor (140 MW nominal), las cuales sumadas a la unidad existente, completará el ciclo combinado de generación eléctrica o ciclo cerrado. La operación del sistema con ciclo cerrado es factible únicamente si se utiliza gas natural como combustible, gracias a la ampliación de las instalaciones la central dejaría de operar en la modalidad de respaldo para hacerlo como turbina de base, operando hasta 350 días al año. La operación de ciclo cerrado se llevará a cabo únicamente cuando se opere con combustible gas natural. En caso de utilizar combustible diésel, la modalidad de operación será de ciclo abierto, es decir, no se operaría la turbina a vapor."

AES GENER S.A.

CENTRAL	Santa Lidia
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	130
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Charrua 220kV B2
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2009
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	205230,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5889659,00

AES GENER S.A.

CENTRAL	Los Vientos
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	132
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Las Vegas 110kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2007
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	311621,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6364227,00

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.

CENTRAL	Bocamina
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Carbón
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	130
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Bocamina 154kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1970
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	129222,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5894617,00

Descripción

Las centrales Bocamina I y II se encuentran adyacentes en la ciudad de Coronel en la región del Biobío. Su potencia bruta instalada por central es de 130 MW en Bocamina I y 350 en Bocamina II, la generación de estas turbinas es a base de carbón.

TERMOELÉCTRICA LOS ESPINOS S.A.

CENTRAL	Los Espinos
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	80
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	124
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Los Espinos 23kV B1
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2009
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	268231,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6469913,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.2 Termoeléctricas Operativas

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.

CENTRAL	TalTal
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Gas Natural
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	240
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Paposo 220 kV
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2000
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	352040,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7235495,00

Descripción

La central termoeléctrica de Taltal fue puesta en servicio en 2000 y constituye dos unidades (Taltal I y II); ambas con 122,2 MW de potencia y operadas con gas natural como combustible principal.

POTENCIA S.A.

CENTRAL	Olivos
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	72
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	115,2
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Olivos 23kV B1
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2008
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	265848,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6464053,00

COLBÚN S.A.

CENTRAL	Los Pinos
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	104,19
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Los Pinos 220kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2009
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	204463,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5890476,00

AES GENER S.A.

CENTRAL	Ventanas
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Carbón
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	120
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Ventanas 110kV B1
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1964
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	267343,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6373521,00

Descripción

La Central Termoeléctrica Ventanas, ubicada en la Bahía de Quintero (Región de Valparaíso), posee dos turbinas generadoras a carbón, una puesta en servicio en 1964 y la otra en 1977, contando con una potencia combinada de casi 340 MW.

COLBÚN S.A.

CENTRAL	Nehuenco 9B
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	108
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	San Luis 220kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2002
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	282806,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6353344,00

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.

CENTRAL	Diesel Tamaya
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Fuel Oil N°6
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Diesel
POTENCIA [MW]	103,68
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Diesel Tamaya 110kV
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2009
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	387622,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7548492,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.2 Termoeléctricas Operativas

COLBÚN S.A.

CENTRAL	Antilhue
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	102,5
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Antilhue 220kV
REGIÓN	Los Ríos
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2005
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	141661,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5585958,00

SOC. ELÉCTRICA SANTIAGO SPA.

CENTRAL	Renca
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	100
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Renca 110kV B1
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1962
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	342998,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6301176,00

GENERADORA DEL PACÍFICO S.A.

CENTRAL	Termopacífico
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	60
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	86,49
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Central Termopacífico 23kV B1
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2009
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	363495,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6958309,00

ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.

CENTRAL	Trapén
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	50
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	81
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Molinos 23kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2011
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	159794,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5395737,00

ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.

CENTRAL	El Peñón
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	50
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	80,84
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Las Piedras 23kV
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2009
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	285240,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6663401,00

EDELMAG S.A.

CENTRAL	Tres Puentes
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	8
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Gas Natural
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Diesel
POTENCIA [MW]	80,14
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Tres Puentes
REGIÓN	Magallanes y Antártica Chilena
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1985
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	372989,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	4114757,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.2 Termoeléctricas Operativas

ENAP REFINERÍA BIO BIO LTDA.

CENTRAL	Petropower
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Petcoke
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	20,5
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Petropower
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1998
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	132157,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5920793,00

ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.

CENTRAL	San Lorenzo
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	3
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	62,2
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	San Lorenzo 11,5kV
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2008
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	396474,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7079561,00

EMELDA S.A.

CENTRAL	Emelda
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	70,86
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Emelda 110kV BP1
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2010
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	398024,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7081793,00

ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.

CENTRAL	Teno
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	36
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	59
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Aguas Negras 14,4kV
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2009
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	304217,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6139440,00

AES GENER S.A.

CENTRAL	Laguna Verde
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	3
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	58
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Laguna Verde
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1939
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	250165,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6334088,00

TERMOELÉCTRICA COLMITO S.A.

CENTRAL	Colmito
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	GNL
POTENCIA [MW]	58
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Colmito 110kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2008
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	268676,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6353716,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.2 Termoeléctricas Operativas

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.

CENTRAL	Huasco
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	3
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	IFO - 180
POTENCIA [MW]	58
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Huasco 110kV
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1977
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	279354,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6848657,00

SAGESA S.A.

CENTRAL	Coronel
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Gas Natural
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Diesel
POTENCIA [MW]	47,16
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Coronel 66kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2005
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	128847,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5900598,00

MINERA COLLAHUASI

CENTRAL	Ujina
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	6
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Fuel Oil N°6
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	44,6
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Collahuasi 23kV
REGIÓN	Tarapacá
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	542432,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7680222,00

GENERACIÓN DE ENERGÍA NUEVA DEGAN SPA.

CENTRAL	Degañ
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	22
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	36
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Degañ 110kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2007
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	110482,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5322682,00

ANDES GENERACIÓN SPA.

CENTRAL	Andes Generación
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	32,5
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Diego de Almagro 110kV
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	395874,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7078896,00

MINERA MANTOS BLANCOS

CENTRAL	Mantos Blancos
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Diesel
POTENCIA [MW]	28,64
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Mantos Blancos 23kV
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1995
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	391671,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7407484,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.2 Termoeléctricas Operativas

PAPELES CORDILLERA S.A.

CENTRAL	CMPC Cordillera
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Gas Natural
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	24,74
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Alto CMPC 110kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	355461,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6280222,00

ARAUCO BIOENERGÍA S.A.

CENTRAL	Horcones TG
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Gas Natural
POTENCIA [MW]	24,3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Horcones 66kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2004
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	125762,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5873294,00

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.

CENTRAL	Diego de Almagro
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	23,8
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Diego de Almagro 110kV B2
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1989
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	396331,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7079727,00

S.W. CONSULTING S.A.

CENTRAL	El Salvador
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	18
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Diego de Almagro 110kV B1
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2010
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	396501,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7079486,00

ENORCHILE S.A.

CENTRAL	Esperanza
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	3
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	22,2
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Minera Valle Central 4,16kV B1
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2013
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	345773,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6209914,00

COLIHUES ENERGÍA S.A.

CENTRAL	Collihues
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	HFO
POTENCIA [MW]	22
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Minera Valle Central 154kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2010
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	345809,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6209686,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.2 Termoeléctricas Operativas

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.

CENTRAL	Termoeléctrica Tarapacá
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Carbón
POTENCIA [MW]	20,4
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Tarapacá 220kV
REGIÓN	Tarapacá
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1999
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	375862,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7698898,00

Descripción

La planta de Tarapacá es una central termoeléctrica de cogeneración que consta de 2 unidades. La primera, con una capacidad de 23,8 MW y es operada con petróleo Diesel, mientras que la segunda es una turbina de 158 MW, contiene una turbina a vapor que usa como combustibles carbón bituminoso y petróleo pesado.

NORACID S.A.

CENTRAL	Planta de Ácido Sulfúrico Mejillones
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Cogeneración
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	24,5
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Mejillones
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2012
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	355142,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7444829,00

CÍA. BARRICK CHILE GENERACIÓN LTDA.

CENTRAL	Punta Colorada
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	IFO - 180 Punta
POTENCIA [MW]	17
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Punta Colorada 220kV
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2010
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	301710,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6749641,00

ELÉCTRICA CENIZAS S.A.

CENTRAL	Cenizas
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	3
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	14,5
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Cardones 110kV B1
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2009
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	362504,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6959146,00

GAS SUR S.A.

CENTRAL	Newén
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Propano
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Diesel
POTENCIA [MW]	14,5
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Newén 66kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2009
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	132902,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5922137,00

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.

CENTRAL	Diesel Arica
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	3
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Carbón
POTENCIA [MW]	14,3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Diesel Arica 66kV
REGIÓN	Arica y Parinacota
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1953
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	362420,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7957595,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.2 Termoeléctricas Operativas

EQUIPOS DE GENERACIÓN S.A.

CENTRAL	Cementos Bio Bio Centro
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	8
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	FO6
POTENCIA [MW]	13,53
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Cementos Bio Bio Centro 13,2kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2010
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	304098,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6139650,00

EDELMAG S.A.

CENTRAL	Puerto Natales
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	11
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Gas Natural
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Diesel
POTENCIA [MW]	11,5
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Puerto Natales
REGIÓN	Magallanes y Antártica Chilena
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1961
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	259797,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	4263188,00

SAGESA S.A.

CENTRAL	Chuyaca
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	6
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	11,3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Chuyaca 66kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2008
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	153932,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5499976,00

EDELAYSÉN S.A.

CENTRAL	Tehuelche
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	6
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	10,98
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Tehuelche de Coyhaique
REGIÓN	Aysén
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	258235,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	4942338,00

EDELMAG S.A.

CENTRAL	Punta Arenas
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	4
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Gas Natural
POTENCIA [MW]	10,9
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Punta Arenas
REGIÓN	Magallanes y Antártica Chilena
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2007
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	372494,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	4108766,00

ARAUCO BIOENERGÍA S.A.

CENTRAL	Nueva Aldea II
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	10
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Nueva Aldea 15kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2006
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	188983,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5937224,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.2 Termoeléctricas Operativas

EDELAYSÉN S.A.

CENTRAL	Chacabuco
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	6
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	
POTENCIA [MW]	9,3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Aysén Chacabuco
REGIÓN	Aysén
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2008
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	206674,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	4962009,00

ELEKTRA GENERACIÓN S.A.

CENTRAL	Monte Patria
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	8
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	9
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Monte Patria
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2007
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	313324,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6602353,00

ELEKTRA GENERACIÓN S.A.

CENTRAL	Chiloé
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	9
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	9
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Quellón 23kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2008
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	124327,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5218688,00

ELEKTRA GENERACIÓN S.A.

CENTRAL	Punitaqui
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	6
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	9
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Punitaqui
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2007
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	285760,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6583984,00

ELEKTRA GENERACIÓN S.A.

CENTRAL	Constitución
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	6
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	9
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Constitución 23kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2007
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	190426,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6081659,00

EDELMAG S.A.

CENTRAL	Porvenir
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	10
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Gas Natural
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Diesel
POTENCIA [MW]	8,94
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Porvenir
REGIÓN	Magallanes y Antártica Chilena
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1972
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	407963,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	4094379,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.2 Termoeléctricas Operativas

SAGESA S.A.

CENTRAL	Calle Calle
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	8
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	8
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Calle Calle 0,4kV
REGIÓN	Los Ríos
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2011
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	265849,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6464050,00

TECNORED S.A.

CENTRAL	Tapihue
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Gas Natural
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	6,4
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Casablanca 12kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2009
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	277557,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6309276,00

SAGESA S.A.

CENTRAL	Quellón II
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	4
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	7
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Quellón
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2008
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	124426,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5218699,00

INACAL S.A.

CENTRAL	Inacal
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Fuel Oil N°6
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	6,2
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Inacesa 23kV
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2009
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	365490,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7369300,00

ENORCHILE S.A.

CENTRAL	Estandartes
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Carbón
POTENCIA [MW]	6,4
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Palafitos 13,2kV
REGIÓN	Tarapacá
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2009
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	381943,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7765267,00

QUEMCHI GENERADORA DE ELECTRICIDAD S.A.

CENTRAL	Chonchalí
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	3
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	6
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Quereo
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	265703,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6463590,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.2 Termoeléctricas Operativas

ELEKTRA GENERACIÓN S.A.

CENTRAL	Maule
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	6
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	6
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Constitución 23kV
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2007
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	190425,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6081687,00

SASIPA SPA.

CENTRAL	Mataveri
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	5
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	4,3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	-3699966,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6234641,00

EDELAYS S.A.

CENTRAL	Tehuelche Provisoria
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	4
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	5,8
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Tehulche de Coyhaique
REGIÓN	Aysén
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1993
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	258235,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	4942338,00

SAGESA S.A.

CENTRAL	Cañete
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	4
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Tres Pinos 23kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2007
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	113708,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5814997,00

CMPC CELULOSA S.A.

CENTRAL	CMPC Tissue
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Gas Natural
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	3,9
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Isla de Maipo 66kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	320390,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6268580,00

SAGESA S.A.

CENTRAL	Hornopirén
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	5
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	3,75
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Hornopirén
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1995
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	211214,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5348761,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.2 Termoeléctricas Operativas

HBS ENERGÍA SPA.

CENTRAL	HBS GNL
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Gas Natural
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	3,5
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	El Avellano 23kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	202921,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5868042,00

SOLAR E SPA.

CENTRAL	El Canelo II
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Melipulli 23kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	165534,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5416746,00

SAGESA S.A.

CENTRAL	Cochamó
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	4
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Cochamó
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1996
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	224106,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5394703,00

GENERADORA ESTANCILLA SPA.

CENTRAL	El Nogal
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	6
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	San Bernardo 12kV BP3
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	341251,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6274232,00

CENTRAL ELÉCTRICA EL CANELO S.A.

CENTRAL	El Canelo I
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Puerto Varas 13,8kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	165534,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5416746,00

TECNORED S.A.

CENTRAL	El Totoral
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	3
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	El Totoral 12kV BP1
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2008
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	254844,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6298187,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.2 Termoeléctricas Operativas

GENERADORA ESTANCILLA S.A.

CENTRAL	Estancilla
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	6
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	La Capilla 12kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2013
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	341216,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6274252,00

TECNORED S.A.

CENTRAL	Quintay
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	3
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Quintay 66kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2008
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	252117,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6323307,00

SAGESA S.A.

CENTRAL	Lousiana Pacific II
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	4
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Lautaro
REGIÓN	Araucanía
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2009
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	197562,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5728362,00

SAGESA S.A.

CENTRAL	Skretting Osorno
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	4
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Osorno 23kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2011
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	153092,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5498953,00

TECNORED S.A.

CENTRAL	Placilla
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	3
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Placilla 12kV BP1
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2008
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	261203,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6333774,00

TECNET S.A.

CENTRAL	La Portada
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Diesel
POTENCIA [MW]	2,99
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	La Portada
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2014
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	358545,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7396480,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.2 Termoeléctricas Operativas

SAGESA S.A.

CENTRAL	Lousiana Pacific I
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	4
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	2,9
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Panguipulli 23kV
REGIÓN	Los Ríos
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2009
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	201509,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5615202,00

SAGESA S.A.

CENTRAL	Trongol - Curanilahue
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	3
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	2,8
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Curanilahue
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2012
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	117942,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5841835,00

NUTRECO CHILE S.A.

CENTRAL	Skretting
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	2,7
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Colaco 23kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2008
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	153091,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5498950,00

ENAEX S.A.

CENTRAL	Enaex
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Carbón
POTENCIA [MW]	2,68
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Diesel Enaex
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1996
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	353350,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7445026,00

ELÉCTRICA RASO POWER LTDA.

CENTRAL	Raso Power
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	5
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	7,14
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Constitución 23kV
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	738260,20
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6080516,04

EDELMAG S.A.

CENTRAL	Puerto Williams
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	6
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	2,65
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Puerto Williams
REGIÓN	Magallanes y Antártica Chilena
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2002
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	591089,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	3911720,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.2 Termoeléctricas Operativas

TECNORED S.A.

CENTRAL	Curauama
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	3
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	2,5
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Curauama
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2007
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	261455,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6331486,00

TECNORED S.A.

CENTRAL	Casa Blanca
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	4
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	1,6
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Casablanca 12kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2207
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	277324,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6309988,00

SAGESA S.A.

CENTRAL	Biomar
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	3
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	2,4
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Colaco 23kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2009
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	131667,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5364924,00

SAGESA S.A.

CENTRAL	Curacautín
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	3
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	2,4
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Caracautín 13,2kV
REGIÓN	Araucanía
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2007
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	253967,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5740175,00

SAGESA S.A.

CENTRAL	Eagon
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	3
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	2,4
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Lautaro 13,2kV
REGIÓN	Araucanía
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2009
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	198339,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5728841,00

SAGESA S.A.

CENTRAL	Lebu
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	3
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	2,4
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Lebu
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2007
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	87792,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5826593,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.2 Termoeléctricas Operativas

SAGESA S.A.

CENTRAL	MultiExport I y II
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	3
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	2,4
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Melipulli 23kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2009
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	167957,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5401729,00

TECNORED S.A.

CENTRAL	Las Vegas
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	2,1
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Las Vegas 110kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2007
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	311789,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6364330,00

EDELAYS S.A.

CENTRAL	Chile Chico
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	6
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	
POTENCIA [MW]	2,35
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Chile Chico
REGIÓN	Aysén
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1970
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	291094,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	4842287,00

COMPAÑÍA DE GENERACIÓN INDUSTRIAL S.A.

CENTRAL	Planta Curicó
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Carbón
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	2
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Curicó
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2009
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	295296,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6122360,00

TECNORED S.A.

CENTRAL	Concón
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	3
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	2,3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Concón 12kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2007
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	268664,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6353411,00

SAGESA S.A.

CENTRAL	Tirúa
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	1,9
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Tres Pinos 13,2kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2011
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	107826,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5748591,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.2 Termoeléctricas Operativas

INGENOVA S.A.

CENTRAL	Aguas Blancas
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	Carbón
POTENCIA [MW]	1,83
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Aguas Blancas
REGIÓN	Arica y Parinacota
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2013
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	412154,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7330497,00

SAGESA S.A.

CENTRAL	SalmoFood
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	1,6
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Osorno 23kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	107865,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5297698,00

BIOCRUZ GENERACIÓN S.A.

CENTRAL	Bio Cruz
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Gas Natural
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	5,3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	San Pedro
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2012
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	291771,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6362884,00

BIOCRUZ GENERACIÓN S.A.

CENTRAL	Tomaval
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Gas Natural
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	2,9
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	San Pedro
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2012
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	291768,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6362885,00

SAGESA S.A.

CENTRAL	Chufkén
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	1,6
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Traiguén 13,2kV
REGIÓN	Araucanía
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2007
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	183567,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5758881,00

SAGESA S.A.

CENTRAL	Watts II
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	1,6
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Osorno 23kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2009
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	153509,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5498765,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.2 Termoeléctricas Operativas

EDELAYSÉN S.A.

CENTRAL	Aysén Térmico Provisorio
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	
POTENCIA [MW]	1,4
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Aysén de Aysén
REGIÓN	Aysén
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1997
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	209554,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	4968694,00

SAGESA S.A.

CENTRAL	Lonquimay
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	1,2
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Curacautín 13,2kV
REGIÓN	Araucanía
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2011
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	288311,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5730053,00

EDELAYSÉN S.A.

CENTRAL	Palena
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	3
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	1,39
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Palena
REGIÓN	Aysén
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2013
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	274179,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5167009,00

EDELAYSÉN S.A.

CENTRAL	Futaleufú
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	3
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	0,88
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Futaleufú
REGIÓN	Aysén
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1905
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	267061,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5214874,00

EDELAYSÉN S.A.

CENTRAL	Aysén Térmico
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	
POTENCIA [MW]	1,2
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Aysén de Aysén
REGIÓN	Aysén
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1997
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	209554,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	4968694,00

EDELAYSÉN S.A.

CENTRAL	Mañihuales
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	0,83
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Tap Off Mañihuales
REGIÓN	Aysén
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2011
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	252980,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	4995209,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.2 Termoeléctricas Operativas

SAGESA S.A.

CENTRAL	Contulmo
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	0,8
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Angol
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2012
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	129292,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5781971,00

SAGESA S.A.

CENTRAL	Los Alamos
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	0,8
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Tres Pinos
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2013
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	110051,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5826521,00

SAGESA S.A.

CENTRAL	Danisco
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	0,8
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Colaco 23kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2011
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	130469,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5364851,00

SAGESA S.A.

CENTRAL	Rey
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	0,8
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Corral 13,2kV
REGIÓN	Los Ríos
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	122258,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5574356,00

SAGESA S.A.

CENTRAL	JCE
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	0,8
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Los Angeles 23kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2011
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	215219,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5841087,00

SAGESA S.A.

CENTRAL	Watts I
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	0,8
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Osorno 23kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2009
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	153239,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5498572,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.2 Termoeléctricas Operativas

EDELAYSÉN S.A.

CENTRAL	El Traro
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	0,69
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	El Traro de Cochrane
REGIÓN	Aysén
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2007
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	225866,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	4763080,00

ORAFI CHILE S.A.

CENTRAL	Orafti
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	0,5
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Cabrero - Bulnes 23kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2009
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	201959,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5910237,00

EDELAYSÉN S.A.

CENTRAL	Santa Bárbara
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	3
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	0,58
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2005
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	189530,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5248883,00

TECNORED S.A.

CENTRAL	San Gregorio
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	0,5
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	San Gregorio 13,2kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2009
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	246817,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5981439,00

TECNORED S.A.

CENTRAL	Linares Norte
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	0,5
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Linares Norte 13,2kV
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2009
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	261157,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6032041,00

EDELAYSÉN S.A.

CENTRAL	Santa Bárbara Provisorio
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	0,5
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	189530,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5248883,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.2 Termoeléctricas Operativas

EDELAYSÉN S.A.

CENTRAL	Nueva Puerto Ibañez
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	0,36
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	
REGIÓN	Aysén
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	272247,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	4870714,00

EDELAYSÉN S.A.

CENTRAL	La Junta
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	0,29
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Tap Off La Junta
REGIÓN	Aysén
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2009
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	228454,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5125884,00

EDELAYSÉN S.A.

CENTRAL	Puyuhuapi
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	0,29
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Tap Off Puyuhuapi
REGIÓN	Aysén
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2008
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	216178,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5086487,00

EDELAYSÉN S.A.

CENTRAL	Lago Verde
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	0,15
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Tap Off Lago Verde
REGIÓN	Aysén
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2005
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	272460,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5097549,00

CHILE GENERACIÓN LTDA.

CENTRAL	Chile
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	1,2
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E Molina 15 kV
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	289175,02
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6114373,96

ENORCHILE S.A.

CENTRAL	Diesel Zofri
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	6
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	5,8
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Palafitos 13,2kV
REGIÓN	Tarapacá
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	381947,75
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7765268,95

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.2 Termoeléctricas Operativas

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.

CENTRAL	IEM (Infraestructura Energetica Mejillones)
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Carbón
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	376
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E TEN 220 kV
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	356081,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7446223,00

INERSA S.A.

CENTRAL	Teno Gas
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	26
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Gas Natural
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	43
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E Teno 66 kV
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2020
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	304237,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6139442,00

ENAP REFINERIAS ACONCAGUA S.A.

CENTRAL	Aconcagua
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Gas Natural
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	42
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E Mauco 110 kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2020
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	266937,20
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6353923,14

ENERGÍA SIETE SPA

CENTRAL	Trincao
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	10
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	18
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E Central Quellón II 23 kV
REGIÓN	Los Ríos
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	612765,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5228037,00

GENERACIÓN ELÉCTRICA NUEVA DEGAN S.A.

CENTRAL	Degañ II
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	12
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	15
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E Degañ
REGIÓN	Los Ríos
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	606267,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5333310,00

EMPRESA LIPIGAS S.A.

CENTRAL	Lipigas Con Con
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	3
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Gas Natural
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	6
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E Con Con
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	267020,15
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6353874,01

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.2 Termoeléctricas Operativas

GENERADORA ERMITAÑO SPA

CENTRAL	Ermitaño
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E Leyda
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	277582,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6277688,00

ENERGÍA GENERACIÓN SPA

CENTRAL	Sepultura
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	6
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E Leyda
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	277582,44
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6277686,81

SAFIRA ENERGÍA CHILE SPA

CENTRAL	Cortés
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E San Felipe 23 kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	332765,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6375758,00

GENERADORA LA CALERA SPA

CENTRAL	Ramadilla
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	6
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E Quereo
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	265785,12
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6463594,72

TACORA ENERGY SPA

CENTRAL	ANGI
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Lo Boza 12 kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	336177,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6305310,00

GENERADORA ZAPALLAR SPA

CENTRAL	Zapallar
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	6
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Alimentador Zapallar
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	296880,82
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6125563,23

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.2 Termoeléctricas Operativas

GENERADORA MIMBRA SPA

CENTRAL	Mimbre
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	6
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E Colchagua 15 kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	316174,59
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6161010,83

IMELSA ENERGÍA SPA

CENTRAL	Almadrado
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E Chonchi 23 kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	598181,52
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5280220,43

GEN POWER

CENTRAL	Chorrillos
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	8
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E Lampa 23 kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	330281,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6307965,00

ESPINOS S.A.

CENTRAL	Picoltué
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E Picoltué 23 kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	741708,30
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5825138,87

ESPINOS S.A.

CENTRAL	Yumbel
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E Cabrero 23 kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	717834,33
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5887847,03

ESPINOS S.A.

CENTRAL	Los Sauces
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E Los Sauces 23 kV
REGIÓN	Araucanía
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	690280,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5793386,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.2 Termoeléctricas Operativas

GENERADORA LA CALERA SPA

CENTRAL	Río Azul
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	6
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E Alto Bonito 23 kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	660485,67
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5401306,61

GENERADORA AZUL SPA

CENTRAL	Calfuco
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	6
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E Alto Bonito 23 kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	660495,58
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5401317,72

IMELSA ENERGÍA SPA

CENTRAL	Ciruelillo
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E Ancud 23 kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	609356,12
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5369412,33

GENERADORA LA CALERA SPA

CENTRAL	Alerce
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E Puerto Montt 23 kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	674574,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5410869,00

GENERADORA CALAFATE SPA

CENTRAL	Calafate
TIPO DE CENTRAL	Termoeléctrica
UNIDADES GENERADORAS	6
COMBUSTIBLE PRIMARIO	Diesel
COMBUSTIBLE SECUNDARIO	N/I
POTENCIA [MW]	3
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E Puerto Montt 23 kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	674574,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5410869,00

2.3 Biomasa Operativas

BIOENERGÍAS FORESTALES S.A.

CENTRAL	Santa Fe
TIPO DE CENTRAL	Biomasa
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE	Biomasa
POTENCIA [MW]	67,2
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Celulosa Santa Fe 220kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2012
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	177215,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5841790,00

Descripción

En el año 2011 se creó la empresa Bioenergías Forestales S.A., como la entidad coordinadora responsable de los proyectos de generación de energía en base a biomasa forestal de la empresa CMPC Celulosa S.A. La Planta Santa Fe, de 120 hectáreas, está localizada en el extremo suroriente de la ciudad de Nacimiento y genera energía para su autoabastecimiento y sus excedentes los inyecta al SIC.

ARAUCO BIOENERGÍA S.A.

CENTRAL	Valdivia
TIPO DE CENTRAL	Biomasa
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE	Biomasa - Fuel Oil N°6
POTENCIA [MW]	61,0
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Ciruelos 220kV
REGIÓN	Los Ríos
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2004
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	164878,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5613411,00

Descripción

Planta Valdivia es una planta de celulosa y estación generadora de energía eléctrica (alimentada con biomasa), que abastece a San José de la Mariquina, Región de Los Ríos, con los excedentes de su generación.

ARAUCO BIOENERGÍA S.A.

CENTRAL	Nueva Aldea III
TIPO DE CENTRAL	Biomasa
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE	Biomasa
POTENCIA [MW]	37,0
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Nueva Aldea 66kV
REGIÓN	Ñuble
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2008
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	188846,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5937030,00

Descripción

Complejo Forestal Industrial Nueva Aldea genera su propia energía a partir de biomasa que se obtienen de los remanentes industriales del procesado de Madera, con un excedente que es entregado al Sistema Interconectado Central de 37 MW.

COMASA S.A.

CENTRAL	Lautaro
TIPO DE CENTRAL	Biomasa
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE	Biomasa
POTENCIA [MW]	45,0
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Lautaro 66kV
REGIÓN	Araucanía
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	197729,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5728445,00

Descripción

Comasa S.A. Inicia sus operaciones con el proyecto de generación en base a Biomasa Forestal denominado LAUTARO I en enero de 2010. Su nacimiento parte de la firme convicción de proveer una alternativa para el "medio ambiente" sustentable. Luego de entrar en operaciones en agosto de 2011 con 11 MW brutos, en el año 2013 se inicia la construcción de la segunda unidad generadora en base a Biomasa Agrícola entrando en operaciones LAUTARO II en abril de 2014 aumentando su matriz energética a 45 MW de potencia bruta.

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.3 Biomasa Operativas

CMPC CELULOSA S.A.

CENTRAL	CMPC Pacífico
TIPO DE CENTRAL	Biomasa
UNIDADES GENERADORAS	3
COMBUSTIBLE	Biomasa
POTENCIA [MW]	33,0
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Charrúa
REGIÓN	Araucanía
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2014
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	193330,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5811600,00

Descripción

Gracias a la iniciativa tomada por CMPC y Bioenergías forestales se llevó a cabo el proyecto CMPC Pacífico. El cual opera gracias a los desechos generados por la actividad forestal de la empresa en la zona, la planta es alimentada mediante una mezcla de biomasa y fuel oil n°6 generando un máximo de 33 MW los que son inyectados al SIC en la barra Charrúa.

ARAUCO BIOENERGÍA S.A.

CENTRAL	Arauco
TIPO DE CENTRAL	Biomasa
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE	Biomasa
POTENCIA [MW]	24,0
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Arauco
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	U1 1996, U2 2012
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	124779,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5873570,00

Descripción

El Grupo Angelini (Celulosa Arauco y Constitución S.A.), dedicado generalmente al negocio forestal, contempla en su faena una unidad especial para la generación de energía eléctrica, denominada Central Arauco, perteneciente a la filial Arauco Generación S.A. Ésta posee plantas que utilizan en su gran mayoría los desechos forestales, sistema mejor conocido como Biomasa.

CMPC CELULOSA S.A.

CENTRAL	CMPC Laja
TIPO DE CENTRAL	Biomasa
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE	Biomasa
POTENCIA [MW]	25,0
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Celulosa Laja 220kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2013
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	170983,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5866446,00

Descripción

En el año 2011 se creó la empresa Bioenergías Forestales S.A., como la entidad coordinadora responsable de los proyectos de generación de energía en base a biomasa forestal de la empresa CMPC Celulosa S.A. En mayo de 2013 ingresó al SIC la central Biomasa Laja-CMPC lo que fue posible gracias al aumento de la capacidad instalada de la central, que cubriría una parte de las necesidades internas de la empresa.

ARAUCO BIOENERGÍA S.A.

CENTRAL	Viñales
TIPO DE CENTRAL	Biomasa
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE	Biomasa
POTENCIA [MW]	22,0
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Planta Viñales 66kV
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2013
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	190085,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6080500,00

Descripción

La central termoeléctrica a biomasa Viñales, propiedad de Arauco Bioenergía, se incorporó al sistema en julio de 2013 e incorpora excedentes por 22 MW al SIC.

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.3 Biomasa Operativas

KDM ENERGÍA S.A.

CENTRAL	Loma Los Colorados II
TIPO DE CENTRAL	Biomasa
UNIDADES GENERADORAS	14
COMBUSTIBLE	Biogas
POTENCIA [MW]	18,2
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Loma Los Colorados 23kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2011
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	331328,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6352067,00

Descripción

KDM S.A. es una empresa privada dedicada a la gestión y tratamiento integral de residuos. Es propietaria y operadora del Relleno Sanitario Loma Los Colorados (RSLLC). En 2009 se crea KDM Energía, empresa enfocada a la generación de energías renovables no convencionales (ERNC), la cual actualmente es propietaria y operadora de la Central Loma Los Colorados (I y II), proyecto de generación eléctrica en base a biogás para su inyección a la red eléctrica.

ENERGÍA PACÍFICO S.A.

CENTRAL	Energía Pacífico
TIPO DE CENTRAL	Biomasa
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE	Biomasa
POTENCIA [MW]	15,6
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Mostazal 66kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2014
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	343191,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6238577,00

ELÉCTRICA NUEVA ENERGÍA S.A.

CENTRAL	Escuadrón
TIPO DE CENTRAL	Biomasa
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE	Biomasa
POTENCIA [MW]	14,2
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	FPC 6kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	U1 2008, U2 2009
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	129685,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5904230,00

PANELES ARAUCO S.A.

CENTRAL	Nueva Aldea I
TIPO DE CENTRAL	Biomasa
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE	Biomasa
POTENCIA [MW]	14,0
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Nueva Aldea 66kV
REGIÓN	Ñuble
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2005
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	189551,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5937250,00

CONSORCIO SANTA MARTA S.A.

CENTRAL	Santa Marta
TIPO DE CENTRAL	Biomasa
UNIDADES GENERADORAS	7
COMBUSTIBLE	Biogas
POTENCIA [MW]	13,8
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Santa Marta 23kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2014
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	333381,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6269608,00

PANELES ARAUCO S.A.

CENTRAL	Cholguán
TIPO DE CENTRAL	Biomasa
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE	Biomasa - Fuel Oil N°6
POTENCIA [MW]	13,0
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Charrúa 66kV
REGIÓN	Ñuble
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2003
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	227628,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5882430,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.3 Biomasa Operativas

AES GENER S.A.

CENTRAL	Laja
TIPO DE CENTRAL	Biomasa
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE	Biomasa
POTENCIA [MW]	12,6
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Bucalemu 66kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	U1 1995, U2 2007
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	197334,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5880930,00

MASISA ECO ENERGÍA S.A.

CENTRAL	Masisa
TIPO DE CENTRAL	Biomasa
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE	Biomasa
POTENCIA [MW]	11,0
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Masisa 66kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2011
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	197642,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5894740,00

EDAM LTDA.

CENTRAL	Trebal Mapocho
TIPO DE CENTRAL	Biomasa
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE	Biogas
POTENCIA [MW]	5,4
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Santa Marta 23kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2012
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	329506,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6287289,00

ARAUCO BIOENERGÍA S.A.

CENTRAL	Celco
TIPO DE CENTRAL	Biomasa
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE	Biomasa - Fuel Oil N°6
POTENCIA [MW]	8,0
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Constitución 66kV
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	1996
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	189375,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6085700,00

ENERGÍA LEÓN LTDA.

CENTRAL	Coelemu
TIPO DE CENTRAL	Biomasa
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE	Biomasa
POTENCIA [MW]	7,1
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Coelemu 23kV
REGIÓN	Ñuble
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2014
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	165316,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5952890,00

ARAUCO BIOENERGÍA S.A.

CENTRAL	Licantén
TIPO DE CENTRAL	Biomasa
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE	Biomasa - Fuel Oil N°6
POTENCIA [MW]	6,0
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Licantén 66kV
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2004
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	224259,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6124200,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.3 Biomasa Operativas

CMPC CELULOSA S.A.

CENTRAL	CMPC Santa Fé
TIPO DE CENTRAL	Biomasa
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE	Biomasa
POTENCIA [MW]	5,0
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Nacimiento 220kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	176808,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5841700,00

STERICYCLE URBANO SPA.

CENTRAL	El Molle
TIPO DE CENTRAL	Biomasa
UNIDADES GENERADORAS	6
COMBUSTIBLE	Biogas
POTENCIA [MW]	4,5
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Valparaíso 12kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	253983,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6335840,00

GENERA AUSTRAL S.A.

CENTRAL	Los Pinos
TIPO DE CENTRAL	Biomasa
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE	Biogas
POTENCIA [MW]	3,0
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Penco 23 kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	146069,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5923920,00

HBS ENERGÍA S.A.

CENTRAL	HBS
TIPO DE CENTRAL	Biomasa
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE	Biomasa
POTENCIA [MW]	2,2
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	El Avellano 23kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2011
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	202529,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5856170,00

KDM ENERGÍA S.A.

CENTRAL	Loma Los Colorados I
TIPO DE CENTRAL	Biomasa
UNIDADES GENERADORAS	2
COMBUSTIBLE	Biogas
POTENCIA [MW]	2,0
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Loma Los Colorados 23kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2010
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	331349,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6352180,00

Descripción

KDM S.A. es una empresa privada dedicada a la gestión y tratamiento integral de residuos. Es propietaria y operadora del Relleno Sanitario Loma Los Colorados (RSLLC). En 2009 se crea KDM Energía, empresa enfocada a la generación de energías renovables no convencionales (ERNC), la cual actualmente es propietaria y operadora de la Central Loma Los Colorados (I y II), proyecto de generación eléctrica en base a biogás para su inyección a la red eléctrica.

AGRÍCOLA ANCALÍ LTDA.

CENTRAL	Ancalí I
TIPO DE CENTRAL	Biomasa
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE	Biogas
POTENCIA [MW]	1,6
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Licura 23kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2013
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	208569,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5834520,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.3 Biomasa Operativas

AASA ENERGIA S.A.

CENTRAL	El Campesino I
TIPO DE CENTRAL	Biomasa
UNIDADES GENERADORAS	3
COMBUSTIBLE	Biogas
POTENCIA [MW]	1,0
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Bollenar 13,2kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	300457,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6282652,00

BIO ENERGÍA LAS PAMPAS SPA.

CENTRAL	Las Pampas
TIPO DE CENTRAL	Biomasa
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE	Biogas
POTENCIA [MW]	0,4
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	El Carmen
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2014
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	278484,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6194430,00

BIOENERGÍAS SANTA IRENE SPA.

CENTRAL	Santa Irene
TIPO DE CENTRAL	Biomasa
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE	Biogas
POTENCIA [MW]	0,4
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Lihueimo
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2013
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	289306,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6183204,00

ROBERTO TAMM Y CÍA. LTDA.

CENTRAL	Tamm
TIPO DE CENTRAL	Biomasa
UNIDADES GENERADORAS	1
COMBUSTIBLE	Biogas
POTENCIA [MW]	0,2
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Tinguiririca
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2013
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	323175,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6161700,00

2.4 Eólicas Operativas

SAN JUAN SPA.

CENTRAL	San Juan
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	56
MARCA	Vestas
POTENCIA [MW]	193,2
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Eólica San Juan 220kV
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	259281,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6802641,00

PARQUE EÓLICO EL ARRAYÁN SPA.

CENTRAL	El Arrayán
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	50
MARCA	Siemens
POTENCIA [MW]	115
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Don Goyo 220kV
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2014
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	240984,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6613484,00

Descripción

Emplazado en la costa de la IV Región de Coquimbo, el Parque Eólico El Arrayán proporcionará un 70% de la energía generada para suministrar energía a Minera Los Pelambres, permitiéndole avanzar hacia una minería sustentable, basándose en el reemplazo del uso de energía convencional por eólica con bonos de carbono por 160.000 toneladas de CO₂ por año.

PARQUE EÓLICO LOS CURUROS LTDA.

CENTRAL	Los Cururos
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	57
MARCA	Vestas
POTENCIA [MW]	109,6
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	La Cebada 220kV
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2014
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	248747,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6564167,00

Descripción

El proyecto Parque eólico Los Cururos consiste en una central generadora de electricidad que aprovecha la energía cinética del viento. Tiene 57 turbinas eólicas (aerogeneradores) de entre 1,8 y 2,0 MW cada una, con torres de 80 metros de altura y un diámetro de rotor de 100 metros. Su capacidad total instalada es de 109,6 MW, que son inyectados al Sistema Interconectado Central (SIC) y Evita la emisión a la atmósfera de 142.000 toneladas de CO₂.

PARQUE EÓLICO TAL TAL S.A.

CENTRAL	Taltal
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	33
MARCA	Vestas
POTENCIA [MW]	99
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Central Parque Eólico Taltal 220kV
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	413553,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7225914,00

Descripción

La empresa italiana Enel Green Power construyó el parque eólico, localizado en el municipio de Tal Tal, en la Región de Antofagasta, con una capacidad total de 99 MW, con 33 turbinas eólicas de 3 MW cada una. Su máximo de generación es de 300 GWh al año de energía, lo que se traduce en prevenir más de 200.000 toneladas de CO₂.

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.4 Eólicas Operativas

PARQUE EÓLICO TALINAY ORIENTE S.A.

CENTRAL	Talinay Oriente
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	45
MARCA	Vestas
POTENCIA [MW]	90
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Central Talinay Oriente 220kV
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2013
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	254247,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6584597,00

Descripción

Su construcción se contempla en cinco etapas. La primera etapa fue inaugurada en junio de 2013, convirtiéndolo en el más grande que opera en el país con 90 MW de potencia. El proyecto contempla una potencia de 500 MW, los cuales serán aportados por 167 aerogeneradores, cuya energía será inyectada a través del sistema de alta tensión al principal sistema eléctrico del país.

ENEL GREEN POWER CHILE LTDA.

CENTRAL	Parque Eólico Renaico
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	44
MARCA	Vestas
POTENCIA [MW]	88
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Parque Eólico Renaico 220kV
REGIÓN	Araucanía
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	184344,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5819140,00

Descripción

Parque Eólico Renaico se ubica a 8 km al sur de la localidad de Renaico en la sureña región de La Araucanía. El complejo consta de 44 Aero turbinas con una capacidad de generación anual de 305 GWh en promedio. También incluyó la construcción de una subestación y una línea de transporte que conecte la línea de 66 kV Angol-Renaico, que opera actualmente como parte del Sistema Interconectado Central (SIC).

PARQUE EÓLICO VALLE DE LOS VIENTOS S.A.

CENTRAL	Valle de los Vientos
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	45
MARCA	Vestas
POTENCIA [MW]	90
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Valle de Los Vientos 110kV
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2014
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	518809,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7509843,00

Descripción

En el Green Power construyó el parque eólico en el año 2014, para lo cual instalaron 45 aerogeneradores de 2 MW cada uno, con una potencia total instalada de 90 MW. La planta de Valle de los Vientos, se contempla que evitará la emisión a la atmósfera de más de 165.000 toneladas de dióxido de carbono, tiene asociado un contrato de compra de 20 años de duración de la energía producida.

RIO ALTO GENERACIÓN S.A.

CENTRAL	San Pedro II
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	13
MARCA	Gamesa
POTENCIA [MW]	65
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	San Pedro Dalcahue 110kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	94389,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5307273,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.4 Eólicas Operativas

EMPRESA ELÉCTRICA PANGUIPULLI S.A.

CENTRAL	Talinay Poniente
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	32
MARCA	Vestas
POTENCIA [MW]	60,6
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Talinay Oriente 220kV
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	246190,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6588315,00

Descripción

Parque eólico Talinay Poniente esta compuesto por 32 aerogeneradores para una capacidad total instalada de 61 MW, es capaz de generar más de 160 GWh al año, equivalente a las necesidades de consumo de unos 60.000 hogares chilenos, evitando de este modo la emisión a la atmósfera de más de 130.000 toneladas de CO₂.

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.

CENTRAL	Canela II
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	40
MARCA	Vestas
POTENCIA [MW]	60
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Las Palmas 220 kV
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2009
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	250849,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6533484,00

Descripción

El complejo eólico Canela está formado por las centrales Canela I y Canela II perteneciente a la empresa Enel Generación Chile S.A. La central eólica Canela I fue puesta en marcha en diciembre de 2001 y está compuesta por 11 aerogeneradores (18,15 MW); por su parte, Canela II que comenzó a funcionar en noviembre de 2009 cuenta con 40 aerogeneradores (60 MW).

EÓLICA MONTE REDONDO S.A.

CENTRAL	Monte Redondo
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	24
MARCA	Vestas
POTENCIA [MW]	48
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Monte Redondo 23 kV
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2010
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	248395,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6559364,00

Descripción

El parque eólico Monte Redondo se encuentra ubicado 110 km al norte de la ciudad de Los Vilos, Región de Coquimbo, a un costado del km 325 de la ruta 5 Norte y su puesta en marcha fue en diciembre de 2009. La primera fase de este parque consistió en la operación de 19 aerogeneradores modelo Vestas V90 de 2 MW de potencia cada uno. La segunda fase, inaugurada en el primer semestre de 2011, consta de 10 MW adicionales a la capacidad existente, completando así 48 MW de potencia instalada.

NORVIND S.A.

CENTRAL	Totoral
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	23
MARCA	Vestas
POTENCIA [MW]	46
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Las Palmas 220kV BA-B
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2010
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	251545,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6531368,00

Descripción

El parque eólico Totoral consta de 23 aerogeneradores, dos subestaciones eléctricas, y 8 km de línea de transmisión. La energía generada por cada generador se transporta a la Subestación 1 a través de cables subterráneos. Luego es transportada mediante una línea de transmisión de 66 kV a la Subestación 2, que la conecta al Sistema Interconectado Central de Chile. La velocidad del viento fluctúa según la estación del año, siendo la primavera y el verano, las estaciones con mayor velocidad de viento.

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.4 Eólicas Operativas

PUNTA PALMERAS S.A.

CENTRAL	Punta Palmeras
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	15
MARCA	Acciona
POTENCIA [MW]	45
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Las Palmas 220kV
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2014
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	249973,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6541268,00

ALBA S.A.

CENTRAL	San Pedro
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	20
MARCA	Vestas
POTENCIA [MW]	36
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	San Pedro Dalcahue 110kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2014
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	93912,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5307891,00

AELA EÓLICA NEGRETE SPA.

CENTRAL	Cuel
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	22
MARCA	Mainstream Renewable Power
POTENCIA [MW]	33
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Central Cuel 154kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2014
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	192502,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5842409,00

PARQUE EÓLICO RENAICO SPA.

CENTRAL	Los Buenos Aires
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	12
MARCA	Vestas
POTENCIA [MW]	24
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Buenos Aires 66kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	190010,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5839498,00

CÍA. BARRICK CHILE GENERACIÓN LTDA.

CENTRAL	Punta Colorada
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	10
MARCA	DeWind
POTENCIA [MW]	20
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Punta Colorada 220kV
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2011
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	301976,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6749564,00

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.

CENTRAL	Canela
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	11
MARCA	Vestas
POTENCIA [MW]	18,15
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Las Palmas 220 kV BA-B
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2007
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	251477,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6535683,00

Descripción

El complejo eólico Canela está formado por las centrales Canela I y Canela II perteneciente a la empresa Enel Generación Chile S.A. La central eólica Canela I fue puesta en marcha en diciembre de 2001 y está compuesta por 11 aerogeneradores (18,15 MW); por su parte, Canela II que comenzó a funcionar en noviembre de 2009 cuenta con 40 aerogeneradores (60 MW).

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.4 Eólicas Operativas

ENERGÍAS UCUQUER S.A.

CENTRAL	Ucuquer II
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	5
MARCA	Envision Energy
POTENCIA [MW]	10,75
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Matancilla 13,2kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2014
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	258017,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6229737,00

EÓLICO LAS PEÑAS SPA.

CENTRAL	Las Peñas
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	4
MARCA	Carampangue
POTENCIA [MW]	8,4
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Carampangue 23kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	107388,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5867408,00

EÓLICA LA ESPERANZA S.A.

CENTRAL	Parque Eólico La Esperanza
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	5
MARCA	Envision Energy
POTENCIA [MW]	10,5
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	La Esperanza 23kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	187989,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5832040,00

ENERGÍAS UCUQUER S.A.

CENTRAL	Ucuquer I
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	4
MARCA	Envision Energy
POTENCIA [MW]	7,2
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Litueche
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2013
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	259083,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6229869,00

PROYECTO RAKI SPA.

CENTRAL	Raki
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	3
MARCA	Vestas
POTENCIA [MW]	9
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Tres Pinos 23 kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	96961,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5812860,00

PARQUE EÓLICO LEBU - TORO SPA.

CENTRAL	Lebu
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	7
MARCA	Hewind
POTENCIA [MW]	6,54
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Lebu 66kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2009
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	89972,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5818828,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.4 Eólicas Operativas

PROYECTO HUAJACHE SPA.

CENTRAL	Huajache
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	2
MARCA	Vestas
POTENCIA [MW]	6
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Tres Pinos 23kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	97413,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5812510,00

PARQUE EÓLICO LEBU - TORO SPA.

CENTRAL	Lebu III
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	5
MARCA	Hewind
POTENCIA [MW]	5,25
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Lebu 13,2kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	90387,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5819284,00

ENAP REFINERÍAS S.A. MAGALLANES

CENTRAL	Cabo Negro
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	3
MARCA	Vestas
POTENCIA [MW]	2,55
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	
REGIÓN	Magallanes y Antártica Chilena
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2010
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	377109,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	4131790,00

EDELAYSÉN S.A.

CENTRAL	Alto Baguales
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	3
MARCA	Vestas
POTENCIA [MW]	1,98
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Aysén - Coyhaique
REGIÓN	Aysén
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2001
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	257451,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	4953866,00

EDELAYSÉN S.A.

CENTRAL	Alto Baguales II
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	2
MARCA	Vestas
POTENCIA [MW]	1,8
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Aysén - Coyhaique
REGIÓN	Aysén
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	257682,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	4953967,00

EDELAYSÉN S.A.

CENTRAL	El Toqui
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	6
MARCA	Vergnet
POTENCIA [MW]	1,4
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	
REGIÓN	Aysén
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	266195,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5010007,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.4 Eólicas Operativas

PARQUE EÓLICO SAN GABRIEL SPA.

CENTRAL	San Gabriel
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	61
MARCA	Acciona
POTENCIA [MW]	183
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Mulchén GIS 220 kV
REGIÓN	Araucanía
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2020
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	717985,34
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5827627,45

AELA EÓLICA SARCO SPA.

CENTRAL	Sarco
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	50
MARCA	Senvion
POTENCIA [MW]	158
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E Sarco
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2020
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	263735,88
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6805382,09

Descripción

Parque eólico Sarco cuenta con 170 MW de potencia y está localizado en la Región de Atacama, en la comuna de Freirina. forma parte de un polo de generación eólica único en el país. Cuenta con 50 aerogeneradores distribuidos en pleno desierto de Atacama. Tiene una subestación elevadora y una línea de transmisión de 71 km que une el parque con la subestación Maitencillo del Sistema Eléctrico Nacional. Su funcionamiento evitará anualmente 236 mil toneladas de emisiones de CO₂.

AELA EÓLICA LLANQUIHUE SPA.

CENTRAL	Aurora
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	43
MARCA	Senvion
POTENCIA [MW]	129
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Central Parque Eólico Aurora
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2020
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	654058,13
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5433196,71

Descripción

El Parque Eólico Aurora, ubicado en la comuna de Llanquihue, Región de Los Lagos, es el mayor polo de generación de su tipo de la región. Comprende 43 aerogeneradores, que alcanzan una potencia instalada de 129 MW, a energía generada en Aurora es suministrada al Sistema Eléctrico Nacional a través de una conexión en tap-off a la línea de transmisión troncal 220kV "Rahue-Puerto Montt", de propiedad de Transelec, su funcionamiento evitará anualmente la emisión de 172 mil toneladas de CO₂.

PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A.

CENTRAL	Cabo Leones
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	55
MARCA	Gamesa
POTENCIA [MW]	120
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	Central Parque Eólico Cabo Leones I
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	261734,90
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6795840,14

Descripción

El Parque eólico Cabo Leones consistente en 85 aerogeneradores con capacidad para generar un total de 170 MW. El proyecto será habilitado en un terreno localizado en la Comuna de Freirina, Provincia de Huasco, III Región de Atacama, Los aerogeneradores de eje horizontal instalados cuentan con una altura de buje de 90 m y con un diámetro para las aspas de 97 m, con una potencia unitaria de 2 MW de velocidad variable.

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.4 Eólicas Operativas

ENEL GREEN POWER CHILE LTDA.

CENTRAL	Sierra Gorda
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	56
MARCA	Gamesa
POTENCIA [MW]	112
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E El Arriero
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	502596,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7470021,00

PACIFIC HYDRO PUNTA SIERRA SPA.

CENTRAL	Punta Sierra
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	32
MARCA	GoldWind
POTENCIA [MW]	82,2
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E Punta Sierra 220 kV
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	249936,93
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6551910,19

VIENTOS DE RENAICO SPA.

CENTRAL	La Flor
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	9
MARCA	
POTENCIA [MW]	32,2
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E Nahuelbuta
REGIÓN	Araucanía
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	711096,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5829304,00

PARQUE EÓLICO EL MAITÉN SPA.

CENTRAL	El Maitén
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	3
MARCA	
POTENCIA [MW]	9
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2020
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	717112,06
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5872368,34

EMPRESA ELÉCTRICA EL ARREBOL SPA.

CENTRAL	El Arrebol
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	3
MARCA	
POTENCIA [MW]	9
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E Lebu 13,2 kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2020
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	624367,18
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5844240,15

PARQUE EÓLICO EL NOGAL

CENTRAL	El Nogal
TIPO DE CENTRAL	Central Eólica
UNIDADES GENERADORAS	3
MARCA	
POTENCIA [MW]	9
SUBESTACIÓN ELÉCTRICA (SS/EE)	S/E Negrete 23 kV
REGIÓN	Biobío
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2020
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	727803,03
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5836616,12

2.5 Solares Operativas

ACCIONA ENERGÍA CHILE S.A.

CENTRAL	El Romero Solar
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	196
SS/EE	S/E El Romero 220kV
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	314346,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6778380,00

HELIO ATACAMA TRES SPA.

CENTRAL	Bolero
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	138
SS/EE	S/E Bolero 220kV
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	458204,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7404420,00

Descripción

La instalación ocupa más de 700 ha y emplearán tecnología de seguimiento solar que será proveída por la empresa Trina Solar. El complejo abastecerá de energía al SING a través de una línea de alta tensión de 220 kV y una subestación elevadora de 23kV/220kV que se conectará a la futura subestación Laberinto propiedad de Aes Gener. La iniciativa fue presentada originalmente como Proyecto Laberinto, el cual fue modificado con nuevas tecnologías, por lo que fue seccionado en 3 etapas: Bolero I, II, III, las cuales agregaron 146 MW de energía renovable al norte de Chile.

PARQUE SOLAR FV LUZ DEL NORTE SPA.

CENTRAL	Luz del Norte
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	141
SS/EE	S/E Central Luz del Norte
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	411433,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7010344,00

Descripción

El proyecto de 141 MW consta con más de 1,7 millones de módulos fotovoltaicos de capa fina diseñados por First Solar, a la vez que evitará emisiones de CO₂ equivalentes a más de 185.000 toneladas por año. Además del suministro de los módulos solares para este proyecto, First Solar está proporcionando servicios de ingeniería, desarrollo, construcción, operaciones y mantenimiento, y servicios de reciclaje.

ENEL GREEN POWER CHILE LTDA.

CENTRAL	Parque Solar Finis Terrae
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	138
SS/EE	S/E Rande
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	446205,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7528932,00

CONEJO SOLAR SPA.

CENTRAL	Conejo Solar
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	104
SS/EE	Conejo 220kV
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	383130,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7178721,00

Descripción

El proyecto Conejo Solar se ubica a 32 km al noreste de la ciudad de Taltal. En manos de Pattern Chile se esperan construir 3 complejos de 130 MW, 46 MW y 130 MW respectivamente, los que contarán con un total de 1,26 millones de módulos fotovoltaicos solares. La energía generada se inyectará a la red del Sistema Interconectado Central (SIC). Pattern Energy se adjudicó un contrato de compraventa de energía a 22 años con la minera chilena Antofagasta Minerals.

CHUNGUNGO S.A.

CENTRAL	Quilapilún
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	109
SS/EE	Quilapilún 220kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	342496,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6335950,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.5 Solares Operativas

TITULAR

CENTRAL	Llano de Llampos
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	101,02
SS/EE	Llano de Llampos 220kV
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2014
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	383921,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7000014,00

Descripción

La planta, a cargo de Sunedison Chile, consta de 304.848 módulos fotovoltaicos que producen aproximadamente 101 MW. La planta solar se encuentra interconectada con el Sistema Interconectado Central (SIC) conforme a un contrato de compraventa de energía con el grupo chileno de acero y hierro CAP. Abasteciendo principalmente a la mina de hierro Cerro Moreno Norte de CAP.

SANTIAGO SOLAR S.A.

CENTRAL	Santiago Solar
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	92,7
SS/EE	Santiago Solar 110kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	326226,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6338536,00

PARQUE EOLICO RENAICO SPA.

CENTRAL	Carrera Pinto
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	93
SS/EE	S/E Carrera Pinto 220kV
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	413978,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7012800,00

Descripción

Enel Green Power ha completado y conectado a la red el primer tramo de 20 MW de los 97 MW del parque solar Carrera Pinto, ubicado en la Región de Atacama. La planta solar es propiedad de Parque Solar Carrera Pinto S.A., una filial de Enel Green Power Chile Ltda. Se espera que al instalar los 77 MW restantes se evitará la emisión a la atmósfera de más de 127.000 toneladas de CO₂.

PARQUE EOLICO RENAICO SPA.

CENTRAL	Pampa Solar Norte
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	69,3
SS/EE	S/E Cachiyyuyal 220kV
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	381453,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7175511,00

GENERACIÓN SOLAR SPA.

CENTRAL	María Elena
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	68
SS/EE	S/E María Elena 220kV
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	440571,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7542664,00

Descripción

El proyecto fotovoltaico María Elena tiene una potencia instalada de 67,7WMp, se encuentra ubicada a 15 km al noreste de la ciudad de María Elena en la Región de Antofagasta. Se encuentra a cargo de Generación Solar Spa., filial Sunedison, el complejo consta de 226.152 módulos solares de 315Wp distribuidos en 189 ha de desierto.

PV SALVADOR SPA.

CENTRAL	PV Salvador
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	68
SS/EE	S/E PV Salvador 110kV
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	413604,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7089620,00

Descripción

PV Salvador es un proyecto desarrollado por la empresa Sun Power en cual tuvo a cargo la construcción y desarrollo de la planta que tiene una capacidad instalada de 70 MW de potencia generados por los 208.000 paneles fotovoltaicos montados sobre 2.600 seguidores solares a 2 ejes, en una superficie de 240 ha.

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.5 Solares Operativas

JAVIERA SPA.

CENTRAL	Solar Javiera
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	69
SS/EE	S/E Central Javiera 110kV
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	378141,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7090103,00

EMPRESA ELÉCTRICA PANGUIPULLI SPA.

CENTRAL	Lalackama
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	55
SS/EE	Tap Taltal 220kV
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	368629,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7221216,00

Descripción

La italiana Enel Green Power construyó La planta, con una capacidad instalada de 60 MW, podrá generar hasta 160 GWh anuales, También compensará la emisión de más de 100.000 toneladas de CO₂ a la atmósfera. El proyecto tiene un presupuesto de MMUS\$110. En diciembre de 2014 Enel Green Power completó y conectó su central Lalackama a la red. Sin embargo, en mayo de 2015 entró en servicio una sección extra de 18 MW, denominada Lalackama II. El complejo aporta hoy 78 MW al Sistema Interconectado Central (SIC).

EMPRESA ELÉCTRICA PANGUIPULLI SPA.

CENTRAL	Chañares
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	36
SS/EE	TAP Chañares 110kV
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	392243,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7082550,00

Descripción

La firma italiana Enel Green Power construyó la planta solar Chañares que tiene una capacidad instalada de 35 MWp y puede generar hasta 94 GWh. La planta compensa más de 59.000 toneladas de emisiones de CO₂ a la atmósfera. El proyecto Chañares cuenta con contratos para la venta de energía en el mercado regulado desde el año 2013.

FV NORTE GRANDE 5 SPA.

CENTRAL	Uribe Solar
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	52
SS/EE	S/E Solar 110kV
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	375836,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7393762,00

SAN ANDRÉS SPA.

CENTRAL	Solar San Andrés
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	50,6
SS/EE	S/E Seccionadora San Andrés 154 kV
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2014
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	389995,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6984918,00

Descripción

San Andrés fue desarrollada y construida por Sunedison e interconectada al Sistema Interconectado Central (SIC) el 14 de febrero de 2014. Consta de 166.896 módulos poli-cristalinos, en una superficie de 150 hectáreas de Desierto. Tiene una capacidad instalada de 50,6 MWp, lo que permite desplazar aproximadamente 82.750 toneladas de CO₂.

SOLAIREDIRECT GENERACIÓN V SPA.

CENTRAL	Parque Fotovoltaico Los Loros
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	46
SS/EE	Parque Solar Los Loros 23kV
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	384950,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6918713,00

Descripción

La planta solar los Loros fue construida por Solairedirect Chile, filial de la francesa Solairedirect. Los Loros contará con 178.200 paneles fotovoltaicos de silicio cristalino de 300 Wp de capacidad cada uno, que en conjunto generarán aproximadamente 46 MW. La energía se inyectará a la red del Sistema Interconectado Central (SIC) y se venderá en el mercado spot.

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.5 Solares Operativas

PLANTA SOLAR SAN PEDRO III SPA.

CENTRAL	Solar Jama
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	52,6
SS/EE	Solar Jama
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	530898,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7502272,00

Descripción

Proyecto San Pedro Solar, se construye un complejo solar de 150 MW conformado por seis parques independientes. Solar Jama I es el primer emprendimiento de 30 MWp y posteriormente se construyó la etapa Solar Jama II de 21 MWp, junto con los otros 4 proyectos ocuparan un área de 200 ha. La energía generada se inyectará al SIC mediante una subestación de 23/110/220 kV (subestación San Pedro III).

ALMEYDA SOLAR SPA.

CENTRAL	Solar Diego de Almagro
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	32
SS/EE	Emelda 110kV
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2014
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	398241,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7081948,00

AES GENER S.A.

CENTRAL	Andes Solar
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	21,8
SS/EE	Andes Solar
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	543517,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7345565,00

EMPRESA ELÉCTRICA PANGUIPULLI SPA.

CENTRAL	Lalackama II
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	16,5
SS/EE	Tap Taltal 220kV
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	367930,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7222354,00

Descripción

La italiana Enel Green Power construyó La planta, con una capacidad instalada de 60 MW, podrá generar hasta 160 GWh anuales, También compensará la emisión de más de 100.000 toneladas de CO₂ a la atmósfera. El proyecto tiene un presupuesto de MMUS\$110. En diciembre de 2014 Enel Green Power completó y conectó su central Lalackama a la red. Sin embargo, en mayo de 2015 entró en servicio una sección extra de 18 MW, denominada Lalackama II. El complejo aporta hoy 78 MW al Sistema Interconectado Central (SIC).

POZO ALMONTE SOLAR 3 SPA.

CENTRAL	Pozo Almonte Solar III
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	16,04
SS/EE	Pozo Almonte 110kV
REGIÓN	Tarapacá
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2014
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	421642,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7760809,00

Descripción

La Planta Solar Pozo al Monte se construyó en 3 etapas. La primera de estas plantas consta de 133.000 paneles solares fijos los cuales pueden alcanzar 9 MWp, Pozo al Monte II puede producir 7,5 MWp con sus 112.000 paneles instalados y finalmente se tiene la etapa III y más grande de 16 MWp que se compone de 236.600 paneles conectados. Evitará anualmente la generación de 50.000 toneladas de CO₂.

SOLAR PACK CHILE S.A.

CENTRAL	Calama Solar
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	9
SS/EE	Calama 23kV BP2
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	513362,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7517997,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.5 Solares Operativas

CHESTER SOLAR IV SPA.

CENTRAL	El Roble
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	9
SS/EE	Peumo
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	279542,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6231299,00

GR ARAUCARIA SPA.

CENTRAL	Solar Esperanza II
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	9
SS/EE	Calleuque 13,2kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	266258,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6197524,00

GR CANELO SPA.

CENTRAL	Parque Fotovoltaico Marchigue II
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	9
SS/EE	Peña Blanca 23kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	254937,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6189526,00

POZO ALMONTE SOLAR 1 SPA.

CENTRAL	Pozo Almonte Solar I
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	9
SS/EE	Pozo Almonte 23kV
REGIÓN	Tarapacá
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	421448,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7758618,00

Descripción

La Planta Solar Pozo al Monte se construyó en 3 etapas. La primera de estas plantas consta de 133.000 paneles solares fijos los cuales pueden alcanzar 9 MWp, Pozo al Monte II puede producir 7,5 MWp con sus 112.000 paneles instalados y finalmente se tiene la etapa III y más grande de 16 MWp que se compone de 236.600 paneles conectados. Evitará anualmente la generación de 50.000 toneladas de CO₂.

SOLAR PACK CHILE S.A.

CENTRAL	Puerto Seco Solar
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	9
SS/EE	Calama 23kV
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	513364,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7517366,00

GENERADORA DEL PACIFICO S.A.

CENTRAL	Solar Antay
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	9
SS/EE	Termopacifico 220kV
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	363631,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6958058,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.5 Solares Operativas

POZO ALMONTE SOLAR 2 SPA.

CENTRAL	Pozo Almonte Solar II
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	7,5
SS/EE	Central Solar PAS2
REGIÓN	Tarapacá
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2014
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	421467,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7758012,00

Descripción

La Planta Solar Pozo al Monte se construyó en 3 etapas. La primera de estas plantas consta de 133.000 paneles solares fijos los cuales pueden alcanzar 9 MWp, Pozo al Monte II puede producir 7,5 MWp con sus 112.000 paneles instalados y finalmente se tiene la etapa III y más grande de 16 MWp que se compone de 236.600 paneles conectados. Evitará anualmente la generación de 50.000 toneladas de CO₂.

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.

CENTRAL	Parque Solar Pampa Camarones
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	6,24
SS/EE	Tap Off Vitor N°2 110kV
REGIÓN	Arica y Parinacota
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	382816,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7911442,00

GR HUINGAN SPA.

CENTRAL	Alturas de Ovalle
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	6
SS/EE	Ovalle 23kV
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	285166,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6617842,00

GR LINGUE SPA.

CENTRAL	Panquehue II
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	6
SS/EE	Panquehue Barra 12kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	330185,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6371915,00

GR PATAGUA SPA.

CENTRAL	La Frontera
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	4,8
SS/EE	Paredones 13,2kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	246924,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6142741,00

CALIFORNIA VENTURES SPA.

CENTRAL	Santuario Solar
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3,43
SS/EE	San Felipe
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	342075,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6359441,00

EL PILPEN SPA.

CENTRAL	El Pilpen
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Bollenar 13,2kV BP1
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	291800,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6284500,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.5 Solares Operativas

PARQUE SOLAR BELLAVISTA SPA.

CENTRAL	Bellavista
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Illapel 23kV
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	289440,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6494412,00

GR TIACA SPA.

CENTRAL	Don Eugenio
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	El Manzano 15kV BP1
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	280308,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6205882,00

GR GUYACAN SPA.

CENTRAL	Cabilsol
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Cabildo 23kV BP2
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	302337,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6405912,00

DIVISADERO S.A.

CENTRAL	El Divisadero
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Punitaqui 66kV
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	296550,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6585556,00

GR AVELLANO SPA.

CENTRAL	Chancon
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Tuniche
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	331892,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6226225,00

PV EL PITIO SPA.

CENTRAL	El Pitio
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Logavi 13,2kV
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	256945,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6015376,00

GR TINEO SPA.

CENTRAL	Chibarongo
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Chimbarongo 13,2kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	320001,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6144787,00

PV EL QUELTEHUE SPA.

CENTRAL	El Queltehue
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Bollenar 13,2kV BP1
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	294418,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6284360,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.5 Solares Operativas

SAN FRANCISCO SOLAR SPA.

CENTRAL	Francisco Solar
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	El Manzano 23kV BP1
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	349380,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6236618,00

GR ESPINO SPA.

CENTRAL	Homero Solar
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	San Francisco de Mostazal 15kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	348482,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6240612,00

SYBAC SOLAR SYSTEMS CHILE SPA.

CENTRAL	Las Turcas
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Mandinga 13,8 kV BP1
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	288752,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6257252,00

GR GOIGUE SPA.

CENTRAL	Parque Fotovoltaico San Pedro
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Las Arañas 23kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	274257,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6246065,00

PARQUE SOLAR CUZ CUZ SPA.

CENTRAL	Parque Solar Cuz Cuz
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Illapel
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	289975,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6494778,00

SYBAC SOLAR SYSTEMS CHILE SPA.

CENTRAL	Parque Fotovoltaico Los Gorriones
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Retiro 13,2kV
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	251232,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6008758,00

GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LTDA

CENTRAL	Portezuelo
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Portezuelo
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	262732,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6205789,00

SPV P4 S.A.

CENTRAL	Santa Julia
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Cabildo 23kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	301904,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6424248,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.5 Solares Operativas

PARQUE SOLAR EL BOCO SPA.

CENTRAL	El Boco
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Alimentador La Palmilla
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	289927,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6362543,00

CHESTER SOLAR V SPA.

CENTRAL	El Sauce
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	2,98
SS/EE	Peumo
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	281058,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6226445,00

ENERGÍA ATACAMA SPA.

CENTRAL	Solar Las Terrazas
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Cerrillos
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2014
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	367713,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6943227,00

LA MANGA ENERGY SPA.

CENTRAL	La Manga
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	2,96
SS/EE	La Manga 13,2kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	262126,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6244465,00

HANWHA Q CELLS TIL TIL UNO SPA.

CENTRAL	Tilttil Solar
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Rungue 23kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	329893,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6351949,00

PARQUE SOLAR LUNA DEL NORTE SPA.

CENTRAL	Luna del Norte
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	2,96
SS/EE	Vicuña 23kV
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	338021,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6675572,00

VALLE DE LA LUNA II SPA.

CENTRAL	Valle De La Luna II
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Batuco
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	325830,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6317025,00

PARQUE SOLAR SOL DEL NORTE SPA.

CENTRAL	Sol del Norte
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	2,96
SS/EE	Vicuña 23kV
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	337664,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6675581,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.5 Solares Operativas

COMMONPLACE ENERGY SPA.

CENTRAL	Solar Santa Cecilia
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	2,96
SS/EE	Domeyko 23kV
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2013
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	313828,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6777519,00

GR PACIFIC PAN DE AZÚCAR SPA.

CENTRAL	Parque Fotovoltaico Lagunilla
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	2,95
SS/EE	Ovalle 23kV
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	297334,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6623075,00

GENERADORA ELÉCTRICA KALTEMP LTDA.

CENTRAL	Tambo Real
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	2,94
SS/EE	Vicuña 23kV
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2012
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	329339,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6674517,00

CVE CHILE SPA.

CENTRAL	La Quinta Solar
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	2,9
SS/EE	El Manzano 23kV BP1
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	340142,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6344205,00

SPV P4 S.A.

CENTRAL	Solar Chuchiñi
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	2,88
SS/EE	Cucumén 23kV
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	303084,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6485747,00

RTS ENERGÍA S.A.

CENTRAL	Solar Esperanza
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	2,88
SS/EE	El Salvador 12,5kV
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2013
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	437354,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7091674,00

RENOVALIA CHILE SIETE SPA.

CENTRAL	La Chapeana
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	2,78
SS/EE	Sotaqui 23kV
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	297327,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6622083,00

RENOVALIA CHILE SIETE SPA.

CENTRAL	Las Mollacas
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	2,78
SS/EE	Hospital 23kV
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	286794,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6604155,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.5 Solares Operativas

HORMIGA SOLAR SPA.

CENTRAL	Hormiga
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	2,54
SS/EE	San Felipe 12kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2016
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	338781,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6378884,00

EL PELÍCANO SOLAR SPA.

CENTRAL	El Pelicano
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	108
SS/EE	El Pelicano 220 kV
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	317904,08
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6774361,37

AUSTRALIAN SOLAR CHILE SPA.

CENTRAL	Huatacondo
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	103
SS/EE	S/E San Simon
REGIÓN	Tarapacá
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	450915,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7663213,00

ATACAMA GENERACIÓN CHILE S.A.

CENTRAL	Cerro Dominador
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	100
SS/EE	S/E Cerro Dominador
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	451671,49
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7479671,20

ACCIONA ENERGÍA SPA.

CENTRAL	Almeyda
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	60,5
SS/EE	S/E Cumbre
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	390533,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7101853,00

ENERGÍA CERRO EL MORADO S.A.

CENTRAL	Doña Carmen Solar
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	34,6
SS/EE	Doña Carmen 220 kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	288375,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6404151,00

SPS LA HUAYCA S.A.

CENTRAL	La Huayca II
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	26,7
SS/EE	La Huayca II 66 kV
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	444294,84
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7738386,01

POZO AL MONTE SOLAR I SPA.

CENTRAL	PAS1
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	9
SS/EE	Pozo al Monte 23 kV
REGIÓN	
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	421529,77
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7758759,58

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.5 Solares Operativas

GR LITRE SPA.

CENTRAL	Mostazal
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	9
SS/EE	San Francisco de Mostazal
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	345514,80
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6238351,46

COLBUN S.A.

CENTRAL	Ovejería
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	9
SS/EE	El Manzano
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	334949,63
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6336810,78

SOLARE SPA.

CENTRAL	Olivillo
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	9
SS/EE	Casablanca 12 kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	277269,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6314048,00

SINERGIA SOLAR SPA.

CENTRAL	Valle Solar Este II
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	9
SS/EE	Hernan Fuentes 23 kV
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	362595,02
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6973641,79

SOLAR BROTHER SPA.

CENTRAL	Valle Solar Oeste II
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	9
SS/EE	Hernan Fuentes 23 kV
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	361735,08
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6973850,76

APOLO DEL NORTE SPA.

CENTRAL	Malaquita Solar II
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	9
SS/EE	Los Loros 23 kV
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	383715,90
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6919672,79

NUOVOSOL SPA.

CENTRAL	Cachiyuyo Solar II
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	9
SS/EE	Los Loros 23 kV
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	380117,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6919840,00

SOLAR UNO SPA.

CENTRAL	La Blanquita
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	9
SS/EE	Granaderos 15 kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	347785,65
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6229370,92

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.5 Solares Operativas

GR CHANQUIHUE SPA.

CENTRAL	Santa Rosa
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	9
SS/EE	Santa Rosa 23 kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	288382,93
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6235223,85

TRICAHUE SOLAR SPA.

CENTRAL	Tricahue II
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	9
SS/EE	Rosario 15 kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	332227,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6196492,00

SANTA CATALINA SOLAR SPA.

CENTRAL	Talca
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	9
SS/EE	San Miguel 15 kV
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	268122,54
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6072620,60

GR LILEN SPA.

CENTRAL	Placilla Solar
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	9
SS/EE	Placilla 13,2 kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	307865,29
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6168554,09

TAMARUGAL SOLAR I SPA.

CENTRAL	Bellavista I
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	9
SS/EE	Lagunas
REGIÓN	Tarapacá
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	427975,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7700156,00

ECLIPSE SOLAR SPA

CENTRAL	Eclipse Solar
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	9
SS/EE	Las Arañas 66 kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2020
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	275656,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6245575,00

LOA SOLAR SPA

CENTRAL	Encon Solar
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	8,64
SS/EE	S/E San Felipe
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	336152,73
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6377534,90

LA ACACIA SPA.

CENTRAL	La Acacia
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	8,57
SS/EE	S/E San Vicente de Tagua Tagua
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	308682,83
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6182025,29

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.5 Solares Operativas

DIEGO DE ALMAGRO SOLAR S.A.

CENTRAL	Diego De Almagro Solar
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	8
SS/EE	Diego de Almagro 12 kV
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	393571,87
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7082838,14

PV LIBERTADORES SPA.

CENTRAL	Los Libertadores
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	8
SS/EE	S/E Tuniche
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	335497,84
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6226404,08

GR TAMARUGO SPA.

CENTRAL	Rinconada
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	8
SS/EE	Rengo 15 kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	333004,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6191196,00

LAUREL SPA.

CENTRAL	El Laurel
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	7,5
SS/EE	El Paico 13,2 kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	312590,93
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6271484,42

GR BELLOTO SPA.

CENTRAL	Doñihue
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	7,5
SS/EE	Lo Miranda 15 kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	320054,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6204738,00

EL QUEULE SPA.

CENTRAL	El Queule
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	7
SS/EE	El Manzano 15 kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	279269,18
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6210664,49

GR MOLLE SPA.

CENTRAL	Rovián
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	7
SS/EE	Nancagua 13,2 kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	296074,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6163550,00

RIGEL SPA.

CENTRAL	La Lajuela
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	6,9
SS/EE	Paniahue 13,2 kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	280948,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6163389,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.5 Solares Operativas

SPV P4 S.A

CENTRAL	Lo Miranda
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	6
SS/EE	Lo Miranda 15 kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	326622,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6214186,00

LOS PUQUIOS SPA..

CENTRAL	Los Puquios
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Tamarugal 23 kV
REGIÓN	Atacama
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2015
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	443093,82
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7740031,05

GR BOLDO SPA.

CENTRAL	Francisco
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Alimentador Codegua
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2017
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	349375,78
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6236615,86

PARQUE SOLAR AMPARO DEL SOL SPA.

CENTRAL	Amparo Del Sol
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	S/E Ovalle
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	276707,69
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6611006,30

GR LAUREL SPA.

CENTRAL	Luders
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	S/E Graneros
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	349286,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6237229,04

PV LOS PATOS SPA.

CENTRAL	Los Patos
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	S/E San Rafael
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	262548,12
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6086889,11

PARQUE FOTOVOLTAICO OCOA SPA.

CENTRAL	Ocoa
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	SE Las Vegas
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	307162,01
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6369449,10

REDEN TALHUEN SOLAR SPA.

CENTRAL	Talhuén
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	S/E Ovalle
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	283934,40
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6616978,84

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.5 Solares Operativas

PARQUE SOLAR SANTA LAURA SPA.

CENTRAL	Santa Laura
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	S/E Cabildo
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	308879,72
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6413431,51

PLANETA INVESTMENT SPA.

CENTRAL	Catán Solar
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	S/E San Rafael
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	349740,74
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6377669,28

PV LAS PALOMAS SPA.

CENTRAL	Las Palomas
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	S/E Tres Esquinas
REGIÓN	Ñuble
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	749310,39
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5925778,78

PV EL PICURIO SPA.

CENTRAL	El Picurio
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	S/E Quinta
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	311374,97
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6147306,98

PV EL CHINCOL SPA.

CENTRAL	El Chincol
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	San Gregorio 23 kV
REGIÓN	Ñuble
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	243081,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5980709,00

PARQUE FOTOVOLTAICO ALICAHUE SOLAR SPA.

CENTRAL	Alicahue
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Cabildo 23 kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	321436,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6411744,00

PIQUERO SPA.

CENTRAL	Piquero
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Casablanca 12 kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	272158,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6313082,00

REDEN CABILDO SOLAR SPA.

CENTRAL	El Quemado
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Cabildo 23 kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	310354,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6409404,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.5 Solares Operativas

PV RODEO SPA.

CENTRAL	Rodeo
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Catemu 12 kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2018
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	316192,85
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6372518,64

PMGD CALLE LARGA SPA.

CENTRAL	Calle Larga
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	S/E San Rafael
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	349200,46
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6360398,38

PMGD MAUCO SPA.

CENTRAL	Marín
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	San Felipe 12 kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	337545,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6370964,00

ISABEL SOLAR SPA.

CENTRAL	Pedrerros Solar
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Catemu 12 kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	321135,93
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6369023,87

ESPINOS S.A

CENTRAL	Lipangue
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Lo Boza 12 kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	321562,29
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6309505,66

ELÉCTRICA ALTOS DE TILTI SPA.

CENTRAL	Altos De Tiltit
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Polpaico 23 kV
REGIÓN	Metropolitana
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	323741,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6336378,00

JOAQUIN SOLAR SPA.

CENTRAL	Chalinga Solar
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Salamanca 12 kV
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	313200,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6484355,00

PMGD CRUZ SPA.

CENTRAL	Cruz Solar
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Panquehue 12 kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	325270,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6370010,00

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.5 Solares Operativas

PARSOSY ILLAPEL 5 SPA.

CENTRAL	Illapel5x
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Illapel 23kV
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	296725,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6500490,00

PFV LAS CODORNICES SPA.

CENTRAL	Las Codornices
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	San Carlos 13,2 kV
REGIÓN	Ñuble
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	767243,15
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5961802,23

CANENCIA ENERGIA SPA.

CENTRAL	Montt Solar
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Cabildo 23 kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	305334,26
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6421681,24

ANGELA SOLAR SPA.

CENTRAL	Canesa Solar
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Illapel 23kV
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	298254,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6488579,00

PFV LAS PERDICES SPA.

CENTRAL	Las Perdices
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Panguilemo 23 kV
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	264937,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6084221,00

TUCÚQUERE SPA.

CENTRAL	Tucúquere
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Catemu 12 kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	315454,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6370924,00

PFV LAS LECHUZAS SPA.

CENTRAL	Las Lechuzas
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Cocharcas 13,2 kV
REGIÓN	Ñuble
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	763556,95
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	5956931,47

PARQUE SOLAR VILLA SECA SPA.

CENTRAL	Villaseca
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Longavi 13,2 kv
REGIÓN	Maule
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	244530,97
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6027690,54

2. CENTRALES EN OPERACIÓN EN EL TERRITORIO NACIONAL

2.5 Solares Operativas

ILLALOLÉN S.A.

CENTRAL	La Ligua
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Coquimbo 23 kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	290230,61
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6409675,14

FOTOVOLTAICA ALGARROBO SPA.

CENTRAL	Las Mercedes
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Chumaquito 23 kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	334183,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6205604,00

FOTOVOLTAICA ACACIA SPA.

CENTRAL	Loreto Solar
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Loreto 15 kV
REGIÓN	O'Higgins
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	309990,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6208920,00

MONCURI ENERGY SPA.

CENTRAL	Konda
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	San Felipe 12 kV
REGIÓN	Valparaíso
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2020
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	339899,13
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6372146,26

SPV P4 S.A

CENTRAL	Las Rojas
TIPO DE CENTRAL	Solar
POTENCIA [MW]	3
SS/EE	Marqueza 23 kV
REGIÓN	Coquimbo
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	294985,00
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	6696011,00

2.6 Geotérmica Operativa

GEOTÉRMICA DEL NORTE S.A

CENTRAL	Cerro Pabellón
TIPO DE CENTRAL	Geotérmica
POTENCIA [MW]	44,9
SS/EE	S/E Cerro Pabellón 220 kV
REGIÓN	Antofagasta
AÑO DE SINCRONIZACIÓN	2019
COORDENADA ESTE [UTM,WGS84]	587704,27
COORDENADA NORTE [UTM,WGS84]	7582720,94

Descripción

"El Proyecto Cerro Pabellón es la primera planta de energía eléctrica, mediante el aprovechamiento sustentable del calor endógeno almacenado en ciertas zonas de la corteza terrestre (generación geotérmica). La Central estará compuesta, principalmente, de una planta de generación a condensación de 40 MW, y de una planta binaria con una capacidad de 10 MW adicionales, con un total de 50 MW. El proyecto se emplaza en la Región de Antofagasta, Ollagüe, a una altura aproximada de 4.500 msnm.

La posibilidad de aprovechamiento de esta gran cantidad de calor se realizará mediante 20 pozos que serán el canal que permita movilizar los fluidos geotérmicos. Estos fluidos son esencialmente agua de lluvia o meteórica que ha alcanzado a altas presiones y temperaturas (aprox. 300°C). Estos acuíferos profundos están conformados por rocas porosas o fracturadas denominadas reservorios. El aprovechamiento de este reservorio requerirá perforar pozos de 1.900 a 2.000 m para alcanzar los fluidos geotérmicos almacenados y conducirlos a las instalaciones. Luego una vez que el calor de los fluidos ha sido extraído son devueltos al reservorio mediante pozos de reinyección (84% del total extraído) la diferencia es compensada a través de la recarga natural del propio reservorio lo que permite prolongar indefinidamente la existencia del campo geotérmico, garantizando de esta forma la sustentabilidad y equilibrio del sistema. "



CAPÍTULO III

PROYECTOS DE GENERACIÓN

CATASTRO DE CENTRALES Y PROYECTOS ENERGÉTICOS

POWER PLANTS & PROJECTS SURVEY

www.revistaelectricidad.cl

2019/20

Una publicación del Grupo Editorial Editec

 **Electricidad**
La revista energética de Chile

3.1 Proyectos en Construcción

ALTO MAIPO SPA

CENTRAL	Las Lajas
TIPO DE CENTRAL	Hidro-Pasada
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	267
BARRA DE CONEXIÓN	S/E Florida 110 kV
FECHA DE ENTRADA	dic-20

Descripción

"Las centrales, Alfalfal II y Las Lajas, se localizarán en la cuenca del río Colorado, aguas abajo de la actual Central Hidroeléctrica Alfalfal I.

La Central Alfalfal II aprovechará principalmente las aguas provenientes de la zona alta del río Volcán y del río Yeso, mientras que la Central Las Lajas aprovechará las aguas que se generan en la central Alfalfal II y la central existente Alfalfal I, más aquellas provenientes de las captaciones en la hoya intermedia del río Colorado. Para lo anterior, el proyecto contempla la construcción de un total de 70 km de túneles de los cuales aproximadamente 60 km corresponden a los túneles hidráulicos de ambas centrales y el resto lo constituyen las ventanas (túneles) de acceso a los túneles principales y los túneles de acceso a las cavernas de máquinas.

La operación de ambas centrales se efectuará desde el edificio de control existente de la Central Alfalfal. A pesar de que el proyecto se desarrolla en una extensa área geográfica, su iniciativa principal caracteriza por ser un proyecto fundamentalmente subterráneo cuyas obras se desarrollan a gran profundidad (en promedio más de 800 m).

La Central Las Lajas, diseñada para un caudal de 65 m³/s, recibe las aguas generadas de las centrales Alfalfal I y Alfalfal II, además de los aportes de la cuenca intermedia del río Colorado ubicada entre las bocatomas de la Central Alfalfal (Colorado y Olivares) y la actual bocatoma de la central Maitenes. A ello se agregan el aporte de la quebrada Aucayes. Las aguas derivadas desde el Canal 1 de la Central Maitenes, son conducidas por un canal y desarenadas en una obra ubicada en la ribera izquierda del río Colorado. El cruce hacia la cámara de carga de Las Lajas se logra mediante un sifón bajo el río.

La casa de máquinas está ubicada hacia la ribera izquierda del río Colorado en una caverna excavada en el macizo rocoso. El equipamiento de generación cuenta con dos turbinas Pelton de 6 chorros, velocidad 300 rpm, con un caudal nominal de 32,5 m³/s cada unidad y una caída bruta de 485 m.

El túnel de descarga de la central Las Lajas descarga sus aguas directamente en el río Maipo. Tiene una longitud de 13,3 km.

La subestación será del tipo "GIS", de una tensión nominal de 220 kV y contará con 7 paños principales de alta tensión a saber:

- Dos paños de línea para conectar los generadores de la central Alfalfal II.
- Dos paños de línea para conectar los generadores de la central Las Lajas.
- Dos paños de línea para conectar los dos circuitos de la línea de alta tensión que la conectará con el sistema.
- Un paño de línea para conectar una línea de simple circuito que la interconectará con la subestación de la central Alfalfal."

ALTO MAIPO SPA

CENTRAL	Alfalfal II
TIPO DE CENTRAL	Hidro-Pasada
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	264
BARRA DE CONEXIÓN	S/E Florida 110 kV
FECHA DE ENTRADA	dic-20

Descripción

"Las centrales, Alfalfal II y Las Lajas, se localizarán en la cuenca del río Colorado, aguas abajo de la actual Central Hidroeléctrica Alfalfal I. La Central Alfalfal II aprovechará principalmente las aguas provenientes de la zona alta del río Volcán y del río Yeso, mientras que la Central Las Lajas aprovechará las aguas que se generan en la central Alfalfal II y la central existente Alfalfal I, más aquellas provenientes de las captaciones en la hoya intermedia del río Colorado. Para lo anterior, el proyecto contempla la construcción de un total de 70 km de túneles de los cuales aproximadamente 60 km corresponden a los túneles hidráulicos de ambas centrales y el resto lo constituyen las ventanas (túneles) de acceso a los túneles principales y los túneles de acceso a las cavernas de máquinas. La operación de ambas centrales se efectuará desde el edificio de control existente de la Central Alfalfal. A pesar de que el proyecto se desarrolla en una extensa área geográfica, su iniciativa principal caracteriza por ser un proyecto fundamentalmente subterráneo cuyas obras se desarrollan a gran profundidad (en promedio más de 800 m). La central Alfalfal II, diseñada para un caudal de 27 m³/s, recibe las aguas captadas desde esteros ubicados en la parte alta del río Volcán, las que se conducen hasta el valle del río Yeso a través del túnel El Volcán. En el sector alto del río Volcán, se capta hasta un máximo de 12,8 m³/s, por medio de 4 bocatomas que interceptan los diversos brazos de esteros que confluyen y forman la rama norte del río Volcán, el que a su vez descarga en el río Maipo. Los cuatro esteros captados son: Engorda, Colina, Las Placas y El Morado. El caudal recolectado se conduce hasta el túnel El Volcán por medio de un acueducto enterrado. Los caudales captados antes de entrar al túnel Volcán. El túnel Volcán recoge las aguas captadas en la zona alta del río Volcán y las conduce hasta el valle del río Yeso, donde se recibe el aporte de este último a través de un ducto enterrado que se desarrolla entre la bocatoma ubicada en el río Yeso y un pozo de toma ubicado a la salida del túnel Volcán que reúne ambos caudales. Desde el pozo de toma el flujo es conducido hasta el túnel Alfalfal II a través de un conducto en presión, hasta el túnel de aducción de la central Alfalfal II, el cual tiene una longitud de 13.6 km, hasta alcanzar el extremo superior del pique en presión. Ligeramente aguas arriba del comienzo del pique, se ubica la chimenea de equilibrio y la Cámara de Carga de esta central. La altura bruta de caída se estima en 1.1 km. La casa de máquinas está instalada en una caverna excavada en el macizo rocoso en un sector ubicado hacia el oeste del estero Aucayes, en el valle del río Colorado. El equipamiento de generación cuenta con dos turbinas Pelton de cuatro chorros, 500 rpm, para una capacidad máxima de 2 x 136 MW. La evacuación de la energía generada al Sistema Eléctrico Nacional será realizada mediante la nueva subestación "Alto Maipo" "

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.1 Proyectos en Construcción

ATACAMA SOLAR S.A.

CENTRAL	Atacama Solar II
TIPO DE CENTRAL	Fotovoltaico
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	250
BARRA DE CONEXIÓN	S/E Lagunas 220 kV
FECHA DE ENTRADA	abr-20

Descripción

"El proyecto "Parque Fotovoltaico Atacama Solar II" consistirá en la construcción, montaje, operación y mantenimiento de un Parque Solar de 250 MW, sus subestaciones de 23 kV y 220 kV y sus respectivos tendidos eléctricos.

El Parque contará con una potencia nominal total de 250 MW, la energía generada se evacuará por una Línea de Transmisión en doble circuito de 220 kV de tensión y de 40 km de largo, que entregará esta energía al Sistema Eléctrico Nacional, a través de la Subestación Lagunas 220 kV. La planta fotovoltaica se construirá en un terreno de 1.000 ha, de la Región de Tarapacá.

El Parque Solar se compone de la instalación de 2.889.000 paneles solares, que estarán sobre:

- 10.000 estructuras fijas hincadas de 21° de inclinación de dimensiones 118,8 m de largo y 3 m de ancho albergando 2.700.000 módulos fotovoltaicos.
- 500 estructuras fijas hincadas de 21° de inclinación de dimensiones 95,6 m de largo y 3 m de ancho albergando 108.000 módulos fotovoltaicos.
- 500 estructuras fijas hincadas de 21° de inclinación de dimensiones 71,27 m de largo y 3 m de ancho albergando 81.000 módulos fotovoltaicos.

La Línea de Alta Tensión se emplaza en un trazado que comprende 40 km para lo cual se solicitarán las servidumbres respectivas y concesiones eléctricas de acuerdo con la normativa vigente en el DFL N° 4."

IBEREÓLICA CABO LEONES II S.A.

CENTRAL	Cabo Leones II
TIPO DE CENTRAL	Eólico
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	204
BARRA DE CONEXIÓN	S/E Maitencillo 220 kV
FECHA DE ENTRADA	jul-20

Descripción

"El proyecto "Parque Eólico Cabo Leones II" se emplazará en la comuna de Freirina, provincia de Huasco, Región de Atacama III. El proyecto consiste en la construcción y operación de un parque eólico constituido por 102 aerogeneradores con capacidad de 2 MW cada uno, el parque tendrá una capacidad instalada de 204 MW. Los 102 aerogeneradores estarán unidos por una red de caminos, plataformas de montaje, un edificio de control y S/E Transformadora 30/220 kV. Los aerogeneradores seleccionados serán de velocidad variable con una altura de buje de 90m y diámetro de aspa de 97m, la distribución del parque fue diseñada por 6 líneas de 17 aerogeneradores distribuidos. La energía generada será evacuada al Sistema Eléctrico Nacional mediante el proyecto que se desarrolla en paralelo "Línea de Transmisión Doble Circuito de 220 kV Cabo Leonés y Subestación Eléctrica Domeyko" ya aprobado por el SEIA."

COLBÚN S.A.

CENTRAL	San Pedro
TIPO DE CENTRAL	Hidro-Pasada
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	170
BARRA DE CONEXIÓN	S/E Los Ciruelos 220 kV
FECHA DE ENTRADA	mar-24

Descripción

"La "Central Hidroeléctrica de Pasada San Pedro" tendrá una potencia instalada 170 MW y se ubicará en la Región de Los Ríos. El proyecto consiste en la construcción de una central hidroeléctrica ubicada en el río San Pedro, unos 14,5 km aguas abajo del desagüe del lago Riñihue, en la Provincia de Valdivia, Región de Los Ríos, la que comprende una caverna de máquinas en la ribera derecha del río y una presa de hormigón que dará origen a un embalse aguas arriba.

La energía eléctrica generada se entregará al sistema en la subestación Los Ciruelos, ubicada en el sector de San José de la Mariquina, mediante una línea de transmisión eléctrica de alta tensión de una longitud de 40 km.

La operación de esta Central tiene las siguientes particularidades:

- No efectúa regulación del caudal natural del río (una vez llenado el embalse).
- El caudal que sale del embalse es igual al caudal que entra, en todo momento.
- El nivel del embalse permanece constante.
- El nivel del embalse no afecta los niveles naturales del lago Riñihue.
- No afecta terrenos de comunidades Mapuches.
- Aguas abajo de la central, el caudal natural del río no sufre modificaciones.

El embalse, que se desarrolla en la caja del río, corresponde a un muro gravitacional de hormigón rodillado de 56 m de altura, medida desde su fundación al punto más alto, sobre el que se dispone un evacuador de crecidas de 83 m de ancho, y que considera una compuerta "Rubber-dam" de 4 metros de altura.

El túnel de aducción permite llevar las aguas captadas por la obra de toma a las turbinas, en la caverna de máquinas. Es de sección circular revestido de hormigón, con un primer tramo común de unos 558 m de longitud y 10,5 m de diámetro. Luego éste se separa en dos túneles de igual diámetro y 70 m de longitud aproximados, hasta llegar a las unidades generadoras.

La característica altura-caudal del proyecto implica una velocidad específica que se sitúa en el rango intermedio de selección para turbinas Kaplan. Los tamaños de las turbinas están determinados principalmente por el caudal turbinado de 460 m³/s y la velocidad de rotación.

Cada turbina se acopla directamente a un generador sincrónico de 92 MVA. Cada unidad se conecta a un transformador de 100MVA 13,8/220kV conexión YNd1, con cambiador de taps en vacío. La conexión del lado de 220kV dispone de muña - conector para conectar al cable de 220kV.

La devolución del caudal generado por cada turbina se efectuará mediante un túnel de sección medio punto de 8,3 m de diámetro y 4,15 m de altura, en la sección rectangular que se va ensanchando gradualmente y devuelve las aguas turbinadas al río."

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.1 Proyectos en Construcción

PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA

CENTRAL	Llanos Blancos
TIPO DE CENTRAL	Diésel
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	150
BARRA DE CONEXIÓN	Tap Off Línea 220 kV Pan de Azúcar – Minera Carmen de Andacollo
FECHA DE ENTRADA	abr-20

Descripción

"El Proyecto "Central de Respaldo Llanos Blancos", corresponde a una central de generación eléctrica de respaldo, ubicada a 1 km al sureste de la localidad del Peñón, en la comuna de Coquimbo, Provincia del Elqui, IV Región de Coquimbo. La central será en base a grupos electrógenos diésel y funcionará como respaldo frente a emergencias y/o contingencias del Sistema Eléctrico Nacional. Esta se conectará al sistema través de una conexión Tap-Off en la Línea 220 kV Pan de Azúcar – Minera Carmen de Andacollo.

Esta Central tendrá una capacidad de 150 MW y estará conformada por 6 casas de fuerza de 25 MW cada una. Cada casa de fuerza contará con 15 motores generadores de 1,8 MW cada uno. La central constará con una S/E elevadora que permitirá aumentar la tensión de 23 kV a 220 kV. Para alimentar la central se construirán 2 estanques para el almacenamiento de combustible diésel de 1.250 m³".

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.

CENTRAL	Los Cóndores
TIPO DE CENTRAL	Hidro-Pasada
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	150
BARRA DE CONEXIÓN	S/E Ancoa 220 kV
FECHA DE ENTRADA	dic-20

Descripción

"El proyecto "Central Hidroeléctrica de Pasada Los Cóndores" tiene por objetivo aprovechar el potencial hidroeléctrico presente en la Laguna del Maule.

El proyecto captará las aguas provenientes del embalse Laguna del Maule y la quebrada Lo Aguirre Chico, con una obra de aducción subterránea de 6 km de longitud aprox., un pique vertical, un túnel inferior, obras de evacuación, un túnel de acceso a la caverna y un túnel de cables de poder. La Central Los Cóndores tendrá una potencia instalada de 150 MW y una generación media anual 560 GWh. El proyecto contempla dos unidades generadoras accionadas por turbinas Pelton. Cada una de ellas irá acoplada directamente a un generador sincrónico. En la caverna de máquinas se instalará un transformador trifásico de poder para cada unidad generadora que elevará el voltaje de generación (13,8 kV) a un voltaje de transmisión (220 kV), el que se conectará a una subestación eléctrica encapsulada subterránea (GIS), adosada a la caverna de máquinas. A esta subestación llegarán los conductores encapsulados de cada unidad generadora que nacen desde los respectivos transformadores trifásicos.

Esta subestación albergará los equipos de maniobra y medida, los cuales estarán aislados eléctricamente mediante hexafluoruro de azufre (SF6). La energía será transportada por medio de cables de poder a través de un túnel hacia el patio de mufas, ubicado en la superficie. La energía será evacuada a la subestación Ancoa 220 kV."

HIDROELÉCTRICA ÑUBLE SPA

CENTRAL	Ñuble
TIPO DE CENTRAL	Hidro-Pasada
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	136
BARRA DE CONEXIÓN	S/E Ancoa 220 kV
FECHA DE ENTRADA	jul-22

Descripción

"El proyecto 'Central Ñuble de Pasada' tiene por objetivo producir energía eléctrica mediante el aprovechamiento no consuntivo, de un caudal de 100 m³/s, de las aguas del río Ñuble, utilizando dos unidades de pasada, que permitirán aportar un total de 136 MW al Sistema Eléctrico Nacional.

La producción de la central de alrededor de 700 GWh anuales de energía hidroeléctrica permitirá reemplazar una generación equivalente en plantas térmicas que usan / combustible fósiles, lo cual permitirá evitar la emisión de alrededor de 400.000 toneladas de CO₂ por año debido al uso de ese tipo de combustibles.

Dicho proyecto aprovecha el potencial hidroeléctrico del río Ñuble del sector comprendido entre su confluencia con el estero Damas y un punto ubicado unos 3 km kilómetros aguas arriba del pueblo de San Fabián, que se logra con una altura de caída neta de 151,2 m y un caudal de diseño de 100 m³/s".

MARÍA ELENA SOLAR S.A.

CENTRAL	Granja Solar
TIPO DE CENTRAL	Fotovoltaico
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	105
BARRA DE CONEXIÓN	S/E Lagunas 220 kV
FECHA DE ENTRADA	oct-19

Descripción

"El proyecto "Granja Solar" contempla la instalación de 384.480 paneles con celdas de silicio policristalino de 315 W o 320 W de potencia, sobre seguidores a un eje horizontal, agrupados en ramas de 20 paneles cada uno hasta obtener una potencia nominal de 105 MW. localizado en la Comuna de Pozo Almonte, Provincia del Tamarugal, Región de Tarapacá.

El acceso al lugar del parque será a través del camino a la Mina Quebrada Blanca desde la Ruta 5 y luego por un camino existente al cual se le habilitará una extensión de apróx. 230 m al punto de acceso del parque solar.

El proyecto producirá energía a partir de una fuente de energía renovable, energía limpia y no contaminante que evita una influencia negativa sobre el medio ambiente y hacen posible el desarrollo sostenible. Evita la emisión de partículas contaminantes a la atmósfera como Azufre, CO₂, CO, Plomo, etc., ya que introducen a la red nacional energía limpia generada con radiación solar. En este sentido, el proyecto generará una reducción aproximada de 112.500 toneladas de CO₂ equivalente al año al inyectar un total de 310 GWh.

El proyecto requerirá un total de 100 inversores de 1,00 MW de potencia cada uno. Los inversores estarán ubicados en 34 salas eléctricas de 3 y 2 MW, 32 de ellos tendrán 3 inversores y 2 tendrán 2 inversores. Los 32 transformadores de 3,6 MVA y 2 transformadores de 2,4 MVA.

Para la evacuación de la energía producida por el parque solar se contempla la construcción de una subestación elevadora/seccionadora 23/220 kV y una línea de alta tensión de 220 kV, de una longitud aproximadamente de 1 km, la que se conecta con la línea de transmisión 220 kV Lagunas-Collahuasi de doble circuito."

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.1 Proyectos en Construcción

PRIME ENERGÍA SPA

CENTRAL	Pajonales
TIPO DE CENTRAL	Diésel
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	100
BARRA DE CONEXIÓN	S/E Don Héctor 220 kV
FECHA DE ENTRADA	oct-19

Descripción

"El Proyecto "Central de Respaldo Pajonales" corresponde a una central de generación eléctrica de respaldo emplazada en el límite sur de la Región de Atacama. El objetivo del Proyecto consiste en la construcción y operación de una Central de 100 MW, alimentada con combustible Diésel N° 2 en el sector de Pajonales comuna de Vallenar, destinada a suministrar energía eléctrica mediante la S/E Pajonales al sistema eléctrico nacional. La Central estará conformada por 4 Casas de Fuerza de 25 MW cada una, en cada casa de fuerza habrá 15 motores 1.8 MW cada uno.

La central contará con una S/E elevadora que aumentará la tensión de 23 KV a 110 KV ubicada en el vértice Nor-Oeste de la propiedad. Asimismo, se construirán 2 estanques para el almacenamiento de combustible Diésel de 750 m³ c/u ubicados en el extremo Sur de la propiedad.

La conexión Sistema Eléctrico Nacional será mediante una línea alta tensión de 200 m de longitud en 110 KV, la línea proyectada será construida en la Franja de Servidumbre de aproximadamente 80 m de ancho del Parque Fotovoltaico Avenir, aledaño al Proyecto. "

PRIME ENERGÍA SPA

CENTRAL	Los Cóndores
TIPO DE CENTRAL	Diésel
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	100
BARRA DE CONEXIÓN	S/E Los Vilos 220 kV
FECHA DE ENTRADA	oct-19

Descripción

"El Proyecto "Central de Respaldo Prime Los Cóndores" corresponde a una central de generación eléctrica de respaldo emplazada en la comuna de Los Vilos región de Coquimbo.

El objetivo del Proyecto consiste en la construcción y operación de una Central de 100 MW, alimentada con combustible Diésel N° 2 en el sector de Los Vilos comuna de Coquimbo, destinada a suministrar energía eléctrica mediante la S/E Los Vilos al sistema eléctrico nacional. La Central estará conformada por 4 Casas de Fuerza de 25 MW cada una, en cada casa de fuerza habrá 15 motores 1.8 MW cada uno.

La central contará con una S/E elevadora que aumentará la tensión de 23 KV a 110 KV ubicada en el vértice Nor-Oeste de la propiedad. Asimismo, se construirán 2 estanques para el almacenamiento de combustible Diésel de 750 m³ c/u ubicados en el extremo SUR de la propiedad.

La conexión Sistema Eléctrico Nacional será mediante una línea alta tensión de 250 m de longitud en 110 KV, la línea proyectada será construida en la Franja de Servidumbre de aproximadamente 20 m."

TOLPÁN SUR SPA

CENTRAL	Tolpán Sur
TIPO DE CENTRAL	Eólico
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	84
BARRA DE CONEXIÓN	S/E Mulchén 220 kV
FECHA DE ENTRADA	jun-20

Descripción

El proyecto que se presenta al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA), a través de la presente Declaración de Impacto Ambiental (DIA) se denomina "Parque Eólico Tolpán Sur (PE Tolpán Sur)" de propiedad de Consorcio Eólico Pulmahue SpA, emplazado en la comuna de Renaico, Región de la Araucanía. El proyecto consiste en la construcción y operación de un parque eólico para la generación de energía eléctrica, a partir de la energía cinética del viento, la cual es captada mediante el movimiento de las aspas del aerogenerador, y posteriormente entregada al generador. Estará conformado por: 39 aerogeneradores (AG) de 3,6 MW de potencia cada uno, logrando así una potencia máxima instalada de 140,4 MW y una subestación elevadora.

IBEREÓLICA CABO LEONES III S.A.

CENTRAL	Cabo Leones III Fase 1
TIPO DE CENTRAL	Eólico
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	78,1
BARRA DE CONEXIÓN	S/E Maitencillo 220 kV
FECHA DE ENTRADA	ene-21

Descripción

"El proyecto Parque Eólico Cabo Leones III (Fase I y Fase II), consiste en la construcción y operación de un parque eólico constituido por 50 aerogeneradores de 3,465 MW, que tendrá una potencia instalada total de 173,25 MW.

Fase I: Consiste en el acondicionamiento del camino de acceso, la construcción de la instalación de faenas, la bodega de almacenamiento de repuestos y residuos, 23 aerogeneradores, los caminos internos de interconexión de estos aerogeneradores y sus canalizaciones eléctricas subterráneas, el eje principal norte-sur, el camino de enlace al Parque Eólico Cabo Leones y la torre meteorológica de la subestación.

Fase II: Consiste en la construcción de 27 aerogeneradores y los caminos internos de interconexión de estos aerogeneradores y sus canalizaciones eléctricas subterráneas

Dentro de las características de este proyecto, no se considera la construcción de subestaciones, dado que la energía será vertida a la Subestación Transformadora 33/220 kV del Parque Eólico Cabo Leones II, aprobado ambientalmente mediante RCA N°70/2012.

Del mismo modo, el Proyecto tampoco contempla la construcción de líneas de transmisión, toda vez que la energía generada será inyectada al SIC en la Subestación Maitencillo a través de las Líneas de Transmisión Eléctrica aprobadas ambientalmente "Cabo Leones y Subestación Eléctrica Domeyko" RCA N°224/2012."

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.1 Proyectos en Construcción

PRIME ENERGÍA SPA

CENTRAL	Combarbalá
TIPO DE CENTRAL	Diésel
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	75
BARRA DE CONEXIÓN	Línea 110 kV Ovalle – Illapel
FECHA DE ENTRADA	dic-20

Descripción

"El Proyecto "Central de Respaldo Combarbalá" corresponde a una central de generación eléctrica de respaldo emplazada en la provincia de Limarí, región de Coquimbo.

El objetivo del Proyecto consiste en la construcción y operación de una Central de 75 MW, alimentada con combustible Diésel N° 2 en el sector de Combarbalá región de Coquimbo, destinada a suministrar energía eléctrica mediante la S/E Combarbalá al sistema eléctrico nacional. La Central estará conformada por 3 Casas de Fuerza de 25 MW cada una, en cada casa de fuerza habrá 15 motores 1.8 MW cada uno.

La central contará con una S/E elevadora que aumentará la tensión de 23 KV a 110 KV ubicada en el vértice Sur-Oeste de la propiedad. Asimismo, se construirán 2 estanques para el almacenamiento de combustible Diésel de 750 m³ c/u ubicados en el extremo Este de la propiedad.

La conexión Sistema Eléctrico Nacional será mediante una línea alta tensión de 800 m de longitud en 110 KV."

TSGF SPA

CENTRAL	Santa Isabel Etapa I – Fase I
TIPO DE CENTRAL	Fotovoltaico
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	70
BARRA DE CONEXIÓN	S/E Seccionadora Línea Encuentro – Lagunas 220 kV
FECHA DE ENTRADA	oct-20

Descripción

"El proyecto Parque Fotovoltaico Santa Isabel consiste en la construcción y operación de un parque fotovoltaico para la generación de energía eléctrica 70 MW, el cual se ubicará en la comuna de María Elena, en la Provincia de Tocopilla, Región de Antofagasta.

La modalidad de construcción será de manera secuencial, de modo que cada etapa del Proyecto se construirá una vez iniciada la fase de operación de la sección precedente.

El Proyecto estará emplazado en un área total de aproximadamente 700 ha incluidas las superficies asociadas a la franja de servidumbre de la línea de interconexión entre etapas y caminos de acceso.

El parque fotovoltaico será desarrollado en 3 etapas, además de un sector denominado como Área de conexión, donde se alojará una subestación seccionadora y un área de seccionamiento, Subestación "S/E Seccionadora Línea Encuentro – Lagunas 220 KV".

EMELVA S.A.

CENTRAL	Central de Respaldo Maitencillo
TIPO DE CENTRAL	Diésel
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	66,9
BARRA DE CONEXIÓN	S/E Maitencillo 110 kV
FECHA DE ENTRADA	may-20

PRIME ENERGÍA SPA

CENTRAL	San Javier
TIPO DE CENTRAL	Diésel
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	50
BARRA DE CONEXIÓN	Línea 66 kV San Javier – Constitución
FECHA DE ENTRADA	feb-20

RENOVALIA

CENTRAL	Cardones
TIPO DE CENTRAL	Fotovoltaico
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	35
BARRA DE CONEXIÓN	Línea 110 kV Maitencillo – Cardones
FECHA DE ENTRADA	oct-21

ASOCIACIÓN DE CANALISTAS DEL CANAL ZAÑARTU

CENTRAL	Trupán
TIPO DE CENTRAL	Hidro-Pasada
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	20
BARRA DE CONEXIÓN	Torre 121 Línea Abanico – Charrúa 154 kV
FECHA DE ENTRADA	dic-20

ELÉCTRICA DIGUA SPA

CENTRAL	Digua
TIPO DE CENTRAL	Hidro-Pasada
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	20
BARRA DE CONEXIÓN	Línea 2x220 kV San Fabián – Ancoa
FECHA DE ENTRADA	dic-19

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.1 Proyectos en Construcción

HIDROMOCHO S.A.

CENTRAL	Hidromocho
TIPO DE CENTRAL	Hidro-Pasada
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	15
BARRA DE CONEXIÓN	S/E Licán 110 kV
FECHA DE ENTRADA	may-20

EMPRESA ELÉCTRICA EL PINAR SPA

CENTRAL	El Pinar
TIPO DE CENTRAL	Hidro-Pasada
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	11,4
BARRA DE CONEXIÓN	S/E Cholguán 13,2 kV
FECHA DE ENTRADA	jul-19

AES GENER S.A.

CENTRAL	Ampliación Central Alfalfal
TIPO DE CENTRAL	Hidro-Pasada
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	10
BARRA DE CONEXIÓN	Alfalfal 220 kV
FECHA DE ENTRADA	ene-20

PARQUE EÓLICO EL MAITÉN SPA

CENTRAL	El Maitén
TIPO DE CENTRAL	Eólico
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	9
BARRA DE CONEXIÓN	Línea 66 kV Charrúa-Laja
FECHA DE ENTRADA	jul-19

ELÉCTRICA CIPRESILLOS SPA

CENTRAL	MCHP Cipresillos
TIPO DE CENTRAL	Hidro-Pasada
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	9
BARRA DE CONEXIÓN	Tap-off en Línea Coya – Pangal 66 kV
FECHA DE ENTRADA	ago-19

PMGD DARLIN SPA

CENTRAL	Darlin Solar
TIPO DE CENTRAL	Solar Fotovoltaica
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	9
BARRA DE CONEXIÓN	Alimentador Santelices 12 kV, S/E Isla de Maipo
FECHA DE ENTRADA	dic-19

SPV P4 SPA

CENTRAL	Paraguay
TIPO DE CENTRAL	Solar Fotovoltaica
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	9
BARRA DE CONEXIÓN	Alimentador Lontué 15 kV, S/E Molina
FECHA DE ENTRADA	oct-19

PMGD PEPA SPA

CENTRAL	Pepe Solar I
TIPO DE CENTRAL	Solar Fotovoltaica
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	9
BARRA DE CONEXIÓN	Alimentador Miraflores 12 kV, S/E Isla de Maipo
FECHA DE ENTRADA	ene-20

GR PALMA SPA

CENTRAL	PMGD Rauquén
TIPO DE CENTRAL	Solar Fotovoltaica
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	9
BARRA DE CONEXIÓN	Alimentador Sarmiento 13,2 kV, S/E Rauquén
FECHA DE ENTRADA	nov-19

CHUNGUNGO S.A.

CENTRAL	Ampliación Quilapilún
TIPO DE CENTRAL	Fotovoltaico
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	7,1
BARRA DE CONEXIÓN	S/E Quilapilún 220 kV
FECHA DE ENTRADA	nov-19

HIDROELÉCTRICA LAS NIEVES SPA

CENTRAL	Las Nieves
TIPO DE CENTRAL	Hidro-Pasada
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	6,5
BARRA DE CONEXIÓN	S/E Carén Bajo 23 kV
FECHA DE ENTRADA	ene-21

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.1 Proyectos en Construcción

EDAM LTDA.

CENTRAL	Aumento de capacidad de cogeneración planta Mapocho – Treal
TIPO DE CENTRAL	Biogás
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	4,5
BARRA DE CONEXIÓN	S/E Santa Marta 23 kV
FECHA DE ENTRADA	sept-19

FOTOVOLTAICA JAURURO SPA

CENTRAL	Jaururo solar
TIPO DE CENTRAL	Solar Fotovoltaica
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	3
BARRA DE CONEXIÓN	Alimentador Placilla 23 kV, S/E Quinquimo
FECHA DE ENTRADA	sept-19

FOTOVOLTAICA ARAUCARIA SPA

CENTRAL	Las Chacras
TIPO DE CENTRAL	Solar Fotovoltaica
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	3
BARRA DE CONEXIÓN	Alimentador Las Chacras 13,2 kV, S/E La Esperanza
FECHA DE ENTRADA	oct-19

MAITÉN SPA

CENTRAL	Maitén
TIPO DE CENTRAL	Solar Fotovoltaica
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	3
BARRA DE CONEXIÓN	Alimentador San Carlos 13,8 kV, S/E San Gregorio
FECHA DE ENTRADA	ago-19

GR MELI SPA

CENTRAL	PMGD La Estancia
TIPO DE CENTRAL	Solar Fotovoltaica
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	3
BARRA DE CONEXIÓN	Alimentador Cantillana 23 kV, S/E Alhué
FECHA DE ENTRADA	oct-19

FOTOVOLTAICA SAN ISIDRO SPA

CENTRAL	San Isidro
TIPO DE CENTRAL	Solar Fotovoltaica
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	3
BARRA DE CONEXIÓN	Alimentador San Isidro 15 kV, S/E Chumaquito
FECHA DE ENTRADA	jul-19

TRICAHUE SPA

CENTRAL	Tricahue
TIPO DE CENTRAL	Solar Fotovoltaica
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	3
BARRA DE CONEXIÓN	Alimentador Orilla de Maule 15 kV, S/E La Palma
FECHA DE ENTRADA	jul-19

TUCUQUERE SPA

CENTRAL	Tucuquere
TIPO DE CENTRAL	Solar Fotovoltaica
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	3
BARRA DE CONEXIÓN	Alimentador Catemu 12 kV, S/E Catemu
FECHA DE ENTRADA	ago-19

VILLA CRUZ SPA

CENTRAL	Villa Cruz
TIPO DE CENTRAL	Solar Fotovoltaica
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	3
BARRA DE CONEXIÓN	Alimentador Los Naranjos 23 kV, S/E Nirivilo
FECHA DE ENTRADA	ago-19

FOTOVOLTAICA ZETA SPA

CENTRAL	Don Mariano
TIPO DE CENTRAL	Solar Fotovoltaica
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	2,8
BARRA DE CONEXIÓN	Alimentador Santa Rosa 15 kV, S/E Pelequén
FECHA DE ENTRADA	oct-19

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.1 Proyectos en Construcción

SOLAR TI ONCE SPA

CENTRAL	Proyecto Citrino
TIPO DE CENTRAL	Solar Fotovoltaica
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	2,8
BARRA DE CONEXIÓN	Alimentador Valparaíso 12 kV, S/E Santa Marta
FECHA DE ENTRADA	sept-19

**DESARROLLO DE PROYECTOS
ENERGÉTICOS PUENTES LTDA.**

CENTRAL	El Manzano
TIPO DE CENTRAL	Solar Fotovoltaica
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	2,3
BARRA DE CONEXIÓN	Alimentador Estero 15 kV, S/E El Manzano
FECHA DE ENTRADA	ago-19

DUERO ENERGÍA COPIULEMU SPA

CENTRAL	Copiulemu
TIPO DE CENTRAL	Biogás
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	1
BARRA DE CONEXIÓN	Alimentador Irrarázaval 15 kV, S/E Andalién
FECHA DE ENTRADA	jul-19

AES GENER S.A.

CENTRAL	Kaufmann
TIPO DE CENTRAL	Solar Fotovoltaica
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	1
BARRA DE CONEXIÓN	Alimentador la Siembra 23 kV, S/E Batuco
FECHA DE ENTRADA	ago-19

PMGD SOLAR LOS PERALES I SPA

CENTRAL	Los Perales I Etapa II
TIPO DE CENTRAL	Solar Fotovoltaica
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	1
BARRA DE CONEXIÓN	Alimentador Marga Marga 23 kV, S/E Quillota
FECHA DE ENTRADA	nov-19

MGM INNOVA CAPITAL CHILE SPA

CENTRAL	PV UTFSM Viña del Mar
TIPO DE CENTRAL	Solar Fotovoltaica
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	0,5
BARRA DE CONEXIÓN	Alimentador Villa Dulce 12 kV, S/E Miraflores
FECHA DE ENTRADA	oct-19

MGM INNOVA CAPITAL CHILE SPA

CENTRAL	PV UTFSM Valparaíso Valdés
TIPO DE CENTRAL	Solar Fotovoltaica
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	0,2
BARRA DE CONEXIÓN	Alimentador Placeres 12 kV, S/E Placeres
FECHA DE ENTRADA	oct-19

MGM INNOVA CAPITAL CHILE SPA

CENTRAL	PV UTFSM Vitacura
TIPO DE CENTRAL	Solar Fotovoltaica
CAPACIDAD INSTALADA [MW]	0,1
BARRA DE CONEXIÓN	Alimentador Recabarren 12 kV, S/E Alonso de Córdova
FECHA DE ENTRADA	ago-19

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

GASATACAMA CHILE S.A.

PROYECTO	Central Termoeléctrica Ttanti
POTENCIA [MW]	1.290,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	1.300,0
FUENTE DE GENERACIÓN	GNL
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-nov-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

Descripción

"La central Ttanti de la empresa GasAtacama SA, será una central termoeléctrica constituida por 3 bloques de Ciclo Combinado (CC), que operarán con gas natural como combustible base, y petróleo diesel como respaldo, con una potencia total 1.290 MW. El agua que se utilizará para el ciclo de vapor será extraída del mar y tratada en la planta de agua, usando un sistema de purificación por osmosis inversa y de electro des-ionización. La central será construida en la Bahía de Mejillones."

ANDES GREEN ENERGY S.A.

PROYECTO	TERMO SOLAR BUNDANG-GU KCS
POTENCIA [MW]	1.007,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	4.000,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Termosolar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-sept-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Tarapacá

Descripción

"El Proyecto Planta Termosolar "Termosolar BUNDANG-GU KCS" de ANDES GREEN ENERGY S.A. producirá energía eléctrica en la comuna de Pozo Almonte a partir de una fuente de energía únicamente solar que integrará un sistema de almacenamiento térmico de manera que se incrementen las horas de operación más allá de la puesta de sol. Contará con una Central Solar Fotovoltaica (CSF) de 707 MW y otra Central de Concentración Solar de Potencia (CCSP) de 300 MW, que en suma entregan una potencia nominal de 1007 MW, con una vida útil de 37 años."

CENTRAL ELÉCTRICA LUZ MINERA SPA

PROYECTO	Central Eléctrica Luz Minera
POTENCIA [MW]	760,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	758,0
FUENTE DE GENERACIÓN	GNL
FECHA DE PRESENTACIÓN	18-feb-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

Descripción

"El proyecto se denomina "Central Eléctrica Luz Minera", y se emplazará en el sector industrial de la comuna de Mejillones. La Central proyectada, de tipo ciclo combinado, contempla la implantación de tres módulos de generación y utilizará gas natural como combustible principal y petróleo diésel como combustible alternativo. Se considera generar aproximadamente 760 MW de potencia eléctrica bruta (777 MW ISO). La Central incluye tres grupos turbinas de combustión y generador eléctrico de aproximadamente 166 MW brutos, con su correspondiente caldera recuperadora de calor (HRSG) para generar vapor de agua; tres grupos turbinas de vapor y generador eléctrico (TV) de aproximadamente 93 MW brutos, que aprovechan el vapor producido en la caldera recuperadora. La tecnología seleccionada corresponde a una planta de generación termoeléctrica que utilizará gas natural, lo que producirá un reducido nivel de emisiones de gases y acorde con el cumplimiento de la nueva norma."

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

**EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD S.A.
ENDESA**

PROYECTO	Central Termoeléctrica Punta Alcalde
POTENCIA [MW]	740,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	1.400,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Carbón
FECHA DE PRESENTACIÓN	27-feb-2009
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

Descripción

"El proyecto "Termoeléctrica Punta Alcalde" consistirá en la construcción y operación de una central termoeléctrica constituida por dos unidades de potencia de aproximadamente 370 MW de generación de energía cada una, es decir, 740 MW instalados. El combustible a utilizar será carbón sub-bituminoso y como parte del proyecto, se contempla construir un muelle mecanizado para descargar carbón, habilitar las correspondientes canchas de acopio de carbón y piedra caliza, y habilitar un depósito para la disposición de cenizas y escorias resultantes de la generación de ambas unidades. Los quemadores de la caldera serán del tipo Low-NOx, que reduce la formación de óxidos de nitrógeno. Los gases y cenizas volantes, se conducirán hacia el sistema de tratamiento de gases, compuesto por un equipo de abatimiento de material particulado (filtro de mangas o precipitador electrostático). A continuación los gases tratados mediante un sistema de reducción de las concentraciones de NOx denominado SCR (selección catalítica reductiva) y un desulfurizador para reducir las concentraciones de SOx. Los gases limpios serán finalmente emitidos a la atmósfera por medio de una chimenea, de altura aproximada a 100 metros. Considerando las dos unidades de aproximadamente 370 MW, el caudal de refrigeración principal será de aproximadamente 100.000 m³/h y el de refrigeración auxiliar de 4.580 m³/h.

Los componentes del proyecto son:

- Instalaciones para la generación eléctrica.
- turbogenerador de vapor y sistemas auxiliares (2); condensador (2); sistema de reducción catalítica selectiva (SCR) (2); sistemas auxiliares del ciclo vapor/agua, calentamiento regenerativo para cada unidad; sistema de refrigeración (sistema de circulación de agua en circuito abierto); calderas de carbón pulverizado (2); sistema de limpieza de la caldera (2); sistema de combustible líquido diésel para la ignición y la partida de cada unidad; filtros de mangas o precipitador electrostático (2); desulfurizador de gases FGD (2); chimeneas (2); depósito de cenizas y equipamiento eléctrico principal.
- Muelle mecanizado.
- Sistema de manejo de carbón.
- Depósito de cenizas y escorias.
- Subestación Eléctrica."

ABC SOLAR 2 SPA.

PROYECTO	Proyecto Campos del Sol Sur
POTENCIA [MW]	698,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	1.670,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

Descripción

"El Proyecto "Campo del Sol Sur" por medio del aprovechamiento de la energía solar busca instalar aproximadamente 698 MW en una superficie estimada de 2.021 hectáreas, tiene contemplado 11 Sub Proyectos de desarrollo para alcanzar la potencia de generación, cada uno de los cuales será implementado por diversas empresas. Los proyectos ingresarán al Sistema Interconectado en dos etapas, la primera comprenderá entre 100 y 300 MW, dependiendo si hay capacidad en el Sistema. Para lograr esta potencia de generación, se tiene contemplado construir 11 parques fotovoltaicos (11 Sub Proyectos) a través de la implementación y posterior conexión de módulos fotovoltaicos del tipo silicio policristalino. El proyecto se ubica en la Comuna de Copiapó, Provincia de Copiapó, Región de Atacama, al noreste de la ciudad de Copiapó, y se encuentra cercano a líneas de transmisión troncales, factores técnicos que determinaron la localización del proyecto. "

CENTRAL EL CAMPESINO S.A.

PROYECTO	Central El Campesino
POTENCIA [MW]	640,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	804,0
FUENTE DE GENERACIÓN	GNL
FECHA DE PRESENTACIÓN	13-nov-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Ñuble

Descripción

"Central El Campesino en su conjunto considera una Central de ciclo combinado a gas natural con una potencia neta total de 640 MW, utilizará un aerocondensador para el proceso de condensación del ciclo de vapor, el proyecto contempla una Línea de Transmisión (LT) de doble circuito en 500 kV y una Subestación Seccionadora (S/E). El proyecto entregará energía segura y confiable, aportando también a la diversificación y equilibrio de la matriz energética. Las emisiones atmosféricas de la Central El Campesino serán más bajas que otras centrales convencionales, ya que será una central de ciclo combinado a gas natural de gran eficiencia. Por su parte, el agua requerida para el funcionamiento de la Central, será extraída desde dos pozos profundos existentes en el sitio."

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

CIELOS DE TARAPACÁ SPA

PROYECTO	Cielos de Tarapacá
POTENCIA [MW]	600,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	1.000,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	13-ene-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Tarapacá

Descripción

El proyecto consiste en la construcción y operación de un Parque Fotovoltaico de 600 MW cuyo nombre es "Cielos de Tarapacá", ubicado en Pozo Almonte, región de Tarapacá, el que, combinado con el proyecto hidroeléctrico de bombeo "Espejo de Tarapacá", entregarán energía renovable durante las 24 horas del día; Construir y operar una Subestación Elevadora a 220 kV; y Construir y operar una Línea de Transmisión Eléctrica de 220 kV (Línea de Alta Tensión), de aproximadamente 18 km de longitud. La vida útil del proyecto es indefinida en la medida que se realicen las mantenciones necesarias y en función de las mejoras tecnológicas que se puedan realizar.

ANDES S.A

PROYECTO	Andes LNG
POTENCIA [MW]	540,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	650,0
FUENTE DE GENERACIÓN	GNL
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-jul-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

Descripción

"El Proyecto Andes LNG corresponde a la construcción, operación y cierre de un proyecto integral de generación de energía eléctrica en base a GNL, que considera el Terminal, el Gasoducto y la Central. La Central se compone de un conjunto de 30 motores, cada uno de 18 MW netos, lo que da como agregado una potencia neta de generación total de 540 MW, también incluye el conjunto de instalaciones de generación, una estación de medición y regulación de gas natural (EMR), una subestación elevadora de tensión a 220 kV, una subestación eléctrica seccionadora de 220 kV y dos líneas de transmisión eléctrica de 220 kV. Así el Proyecto complementará el creciente desarrollo de energías renovables en Chile utilizando tecnologías flexibles en base a motores de alta eficiencia y gas natural. Esta tecnología flexible se adapta y complementa en forma exitosa en sistemas eléctricos que tienen una penetración muy alta de energías renovables."

CERRO EL PLOMO S.A.

PROYECTO	Central Ciclo Combinado Los Rulos
POTENCIA [MW]	540,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	594,0
FUENTE DE GENERACIÓN	GNL
FECHA DE PRESENTACIÓN	10-feb-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Valparaíso

Descripción

"El proyecto "Central Ciclo Combinado Los Rulos" corresponde a una Central de Ciclo Combinado (CC) operada con gas natural para la generación de energía eléctrica con capacidad máxima de 540 MW de potencia bruta. Se contemplan dos configuraciones alternativas. La primera consistiría en dos turbinas de combustión (TC) completas de aproximadamente 180 MW de potencia bruta, con su respectivo generador y sus correspondientes calderas HRSG, y una turbina de vapor (TV) del tipo condensación completa de aproximadamente 180 MW de potencia bruta, con su respectivo generador que utilizará el vapor de las calderas. La segunda solo usaría una TC de 360 MW. Para ambas configuraciones se considera, además Un sistema de enfriamiento a través de aerocondensadores ACC; Una subestación eléctrica del tipo GIS de 500 kV y sus respectivas líneas de conexión; y otros sistemas y equipos auxiliares."

APROVECHAMIENTOS ENERGÉTICOS S.A.

PROYECTO	Parque Eólico Loa
POTENCIA [MW]	528,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	933,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	30-may-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

Descripción

El proyecto "Parque Eólico Loa" tiene por objetivo la construcción y operación de un parque eólico con una potencia total instalada de 528 MW, constituido por 264 aerogeneradores de 2 MW de potencia unitaria. El proyecto será desarrollado en dos fases idénticas y contiguas, contando cada una con 132 aerogeneradores. El proyecto no considera la construcción de líneas de transmisión. El proyecto se enmarca en el mercado de generación eléctrica a partir del aprovechamiento del viento, produciendo una energía limpia y segura para diversificar la matriz energética del país, implementando una fuente nula en emisiones de carbono (CO₂) a la atmósfera.

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.

PROYECTO	Central a Gas Natural Las Arcillas
POTENCIA [MW]	480,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	400,0
FUENTE DE GENERACIÓN	GNL
FECHA DE PRESENTACIÓN	3-oct-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Ñuble

Descripción

"La Central "Las Arcillas" generará energía eléctrica a partir de una unidad de ciclo combinado (gas y vapor), utilizará gas natural como combustible. Tendrá una potencia neta de 480 [MW] y 3500 [GWh] al año. Contará con un sistema de aerocondensadores para el proceso de condensación del ciclo de vapor, cuyo consumo de agua es de 5 [l/s] en lugar de 200 [l/s] que se requerirían, por ejemplo, en caso de utilizar sistemas en base a torres de enfriamiento. Se contará con dos chimeneas, una de ellas de ciclo abierto cuya altura corresponde a 40 [m], donde la velocidad y temperatura del gas de escape es de 48 [m/s] y 550 [°C] respectivamente. Por otro lado, la chimenea de ciclo combinado tendrá una altura de 58 [m], cuya velocidad y temperatura del gas de escape es de 24,4 [m/s] y 148 [°C] respectivamente. Cabe destacar que sólo operará una chimenea a la vez, en todo caso, el flujo de gases y las emisiones serán equivalentes. Dada la tecnología considerada, se utilizará menos combustible por cada MW generado, y su diseño permitirá alcanzar un grado de eficiencia que bordea el 60%. El Sistema de Transmisión para evacuar la energía de la Central, será a través de una conexión a la Subestación Nueva Charrúa y consiste en una Línea de Transmisión de 2x220 [kV] y 4,3 [km] de longitud."

PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO
LUZ DEL ORO SPA.

PROYECTO	Parque Solar Fotovoltaico Luz del Oro
POTENCIA [MW]	475,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	952,3
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-ago-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

Descripción

El Proyecto "Parque Solar Fotovoltaico Luz del Oro" considera la instalación de un parque de generación por energía solar en un área total de aproximadamente 1.231 ha, tiene una capacidad instalada cercana a 475 MW, y será ubicado aproximadamente unos 20 km al sur de la comuna de Diego de Almagro, Región de Atacama. Se compone conceptualmente de las siguientes partes y obras grupos de paneles fotovoltaicos; Subestación eléctrica (S/E) Elevadora; Subestación eléctrica (S/E) Seccionadora; Caminos de acceso; Línea de Interconexión.; y Línea de transmisión.

IBEREÓLICA SOLAR ELENA SPA.

PROYECTO	Modificación del Proyecto Fotovoltaico Elena
POTENCIA [MW]	470,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	535,0
FUENTE DE GENERACIÓN	solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-dic-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

Descripción

El Proyecto "Modificación Proyecto fotovoltaico Elena" contempla la construcción y operación de dos plantas fotovoltaicas idénticas de 235 MW cada una, una subestación transformadora 33/220 kV y una línea de transmisión eléctrica de 220 kV aérea de doble circuito que permitirá evacuar la energía eléctrica proveniente de las plantas fotovoltaicas hasta la Subestación de Kimal en construcción, de propiedad del Grupo Saesa.

SOLARRESERVE CHILE LTDA

PROYECTO	Planta de Concentración Solar de Potencia Tamarugal Solar
POTENCIA [MW]	450,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	2.700,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	18-mar-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Tarapacá

Descripción

"Planta de Concentración Solar "Tamarugal Solar" será desarrollado aproximadamente a 70 km al Sur de la localidad de Pozo Almonte, Región de Tarapacá. El Proyecto está constituido por tres unidades: TAM 1, TAM 2 y TAM 3. Cada unidad está compuesta por un generador termosolar de tecnología de concentración solar de torre central de 150 MW netos, más un generador fotovoltaico. Cada generadora fotovoltaica tendrá una capacidad distinta de generación: 100 MW neto en TAM 1, 81 MW neto en TAM 2 y 112 MW en TAM 3. La potencia instalada total de la Planta es de 743 MW. No obstante, debido a la operación híbrida de La Planta tendrá una inyección máxima instantánea a la red de 450 MW netos, lo que implica una generación neta de energía anual esperada del orden de 3.200 GWh/año. El Proyecto considera además la construcción de una subestación colectora en cada unidad de la Planta, que estarán conectadas por líneas de 220kV. Para el transporte de la energía generada por Tamarugal Solar se considera la construcción de una línea de transmisión eléctrica aérea de doble circuito de 220 kV. El objetivo del Proyecto es la generación de energía eléctrica limpia y sustentable, a partir de una tecnología termosolar de vanguardia, que prescinde de los combustibles fósiles."

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

LIKANA SOLAR SPA

PROYECTO	Planta de Concentración Solar de Potencia Likana Solar
POTENCIA [MW]	450,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	2.400,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-jun-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

Descripción

"“Likana Solar” será desarrollado aproximadamente a 41 km al sureste de la ciudad de Calama. El Proyecto está constituido por tres unidades denominadas como LIK 1, LIK 2 y LIK 3. Cada unidad está compuesta por un generador termosolar de tecnología de concentración solar de torre central de 150 MW netos cada una. La potencia instalada total de la Planta es de 450 MWe. Lo que implica una generación neta de energía eléctrica anual esperada del orden de 3.150 GWh/año. El Proyecto considera además la construcción de una subestación colectora en cada unidad de la Planta, que estarán conectadas por líneas de 220kV. El objetivo del Proyecto es la generación de energía eléctrica limpia y sustentable, a partir de una tecnología termosolar de vanguardia, que prescinde de los combustibles fósiles."

IBEREÓLICA SOLAR ATACAMA S.A.

PROYECTO	Planta Termosolar María Elena
POTENCIA [MW]	400,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	3.290,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	10-dic-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

Descripción

"El proyecto “Planta Termosolar María Elena” tiene por objetivo la construcción y operación de una Planta Termosolar de 400 MW de potencia compuesta por 4 plantas independientes y contiguas de 100 MW cada una, con tecnología de torre central con heliostatos. El proyecto considera además la construcción de una línea de transmisión aérea de doble circuito de 220 kV de 17,5 Km hasta la Subestación Encuentro. La capacidad de generación bruta de cada planta termosolar de 100 MW podrá alcanzar los 647,41 GWh/año. De esta forma, la capacidad total de generación bruta de energía del proyecto será del orden de 2.589,64 GWh/año. El proyecto apuesta por un modelo de generación sustentable, dado que la energía solar termoeléctrica es capaz de producir electricidad con total ausencia de procesos de combustión de combustibles contaminantes, como petróleo diesel y carbón, lo que contribuye a la reducción de emisiones atmosféricas de gases de efecto invernadero (GEI) que potencian el cambio climático."

PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO SOL DEL DESIERTO SPA

PROYECTO	Parque Solar Fotovoltaico Sol del Desierto
POTENCIA [MW]	369,4
INVERSIÓN [MMUS\$]	823,2
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-jun-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

IBEREÓLICA SOLAR ATACAMA S.A.

PROYECTO	Planta Termosolar Pedro de Valdivia
POTENCIA [MW]	360,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	2.610,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	27-mar-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

Descripción

"El proyecto “Termosolar Pedro de Valdivia” tiene por objetivo la construcción y operación de una Planta Termosolar de 360 MW de potencia compuesta por 2 fases de 180 MW, cada Fase se compondrá a su vez por 2 plantas independientes contiguas de 90 MW cada una. El proyecto considera además la construcción de dos líneas de transmisión de 220 kV de doble circuito que discurren en paralelo y poseen una longitud de 5,5 Km cada una, una Subestación Eléctrica localizada a 5,3 Km de la Planta Termosolar, y líneas de interconexión. El predio de emplazamiento de encuentra en la Comuna de María Elena, Región de Antofagasta. El proyecto apuesta por un modelo de generación sustentable, lo que contribuye a la reducción de emisiones perjudiciales para la salud, sin emisiones a la atmósfera de CO₂ que potencian el cambio climático, se estima que evitará la emisión de unos 1.400 millones de kilos de dióxido de carbono al año."

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

AR COIHUE SPA

PROYECTO	Parque Eólico Entre Ríos
POTENCIA [MW]	310,5
INVERSIÓN [MMUS\$]	497,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	5-jun-2018
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Biobío

Descripción

"El Proyecto "Parque Eólico Entre Ríos" se ubica en la Región del Biobío, consiste en la construcción y operación de un Parque Eólico constituido por 69 aerogeneradores los que tendrán una potencia nominal de 4,5 MW cada uno, totalizando una potencia nominal instalada de 310,5 MW. La energía generada por el Parque Eólico, será evacuada a través de una canalización subterránea de 33 kV, que contará con 86,3 km de longitud aproximadamente. El proyecto busca contribuir a la disminución de las emisiones de gases de efecto invernadero tales como CO₂, NOx, SOx, a través de la generación de energía limpia, y al mismo tiempo compatibilizar la operación del Parque Eólico con otras actividades en el uso del terreno como agrícola, ganadera, forestal y manteniendo vínculos con la comunidad."

AR CAMAN SPA

PROYECTO	Parque Eólico Caman
POTENCIA [MW]	306,6
INVERSIÓN [MMUS\$]	590,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	8-may-2018
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Los Ríos

Descripción

"El Proyecto "Parque Eólico Caman" postula a la construcción y operación de un parque eólico, a ubicarse en las comunas de Valdivia, Los Lagos y Paillaco, Región de Los Ríos. Estará constituido por 73 aerogeneradores de 4,2 MW los que generarán una potencia máxima total de 306,6 MW. Se considera además la construcción de una subestación elevadora de 33/220 kV, una canalización subterránea de 33 kV y una Línea de Transmisión Eléctrica de 220 kV de una extensión aproximada de 3 km desde S/E Caman 33/220 kV hasta subestación eléctrica "Cerros de Huichahue". El proyecto busca contribuir con la disminución de las emisiones de gases de efecto invernadero tales como CO₂ y NOx, a través de la generación de energía limpia, además compatibilizará la operación del Parque Eólico con otras actividades en el uso del terreno como: agrícola, ganadera y forestal. "

INVERSIONES BOSQUEMAR LTDA

PROYECTO	Parque Eólico Tolpán
POTENCIA [MW]	306,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	250,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-nov-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Araucanía

Descripción

"El proyecto "Parque Eólico Tolpán" consiste en la construcción y operación de un parque eólico para la generación de entre 204 y 306 MW de potencia instalada, que consta de 102 aerogeneradores (2 a 3 MW de potencia cada uno) y la construcción de una subestación, emplazados en la localidad de Renaico, Región de la Araucanía. Se busca así reducir el consumo de combustibles fósiles para la generación de energía eléctrica, produciendo energía limpia y renovable, aprovechando el potencial eólico de la Región y vendiendo bonos de carbono; contribuir a la diversificación de la Matriz Energética; satisfacer la creciente demanda energética, industrial y residencial de la Región de la Araucanía."

ESPEJO DE TARAPACÁ SPA

PROYECTO	Espejo de Tarapacá
POTENCIA [MW]	300,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	385,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	18-ago-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Tarapacá

Descripción

"El Proyecto "Espejo de Tarapacá" consiste en una Central Hidráulica Reversible, de bombeo-generación, en el sector costero de Caleta San Marcos, Región de Tarapacá, junto a su respectiva Línea de Transmisión Eléctrica. El Proyecto bombeará, durante el día, agua de mar mediante equipos de bombeo-generación, ubicados en la Caverna de Máquinas, a través de túneles submarinos (toma marina) y subterráneos (costa y farellón) hasta una depresión natural que constituirá un reservorio a partir de los 585 m.s.n.m. donde se acumulará el agua extraída. En la noche, el agua acumulada en el reservorio se conducirá mediante los mismos túneles subterráneos hasta los equipos de bombeo-generación para generar energía eléctrica, restituyéndola finalmente al mar. Se estima una potencia instalada de bombeo de 300 MW y una potencia instalada de generación de hasta 300 MW. En el esquema de bombeo, la Central consumirá 2,28 GWh/día, promedio anual, bombeando en promedio un caudal de 45 m³/s por 8 horas, y en esquema de generación producirá 1,75 GWh/día, promedio anual, descargando un caudal promedio de 28 m³/s. El objetivo principal del Proyecto es almacenar energía a gran escala, de manera eficiente y económica. Esto permite a la Central ser un aporte a la seguridad del sistema eléctrico, disminuir eventualmente la volatilidad en los precios de la electricidad, y transformar electricidad proveniente de energías renovables no convencionales de naturaleza intermitente, como la energía solar o eólica, en suministro eléctrico constante y 100% gestionable."

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

PLEIADES S.A.

PROYECTO	Proyecto Alfa Solar
POTENCIA [MW]	280,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	560,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	15-may-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

Descripción

El Proyecto "Alfa Solar" consiste en la instalación de un parque fotovoltaico en la comuna de María Elena, región de Antofagasta, con una potencia instalada máxima de 280 MW, en tres etapas de 50 MW, 50 MW y 180 MW, la generación anual proyectada es de 140 GWh/año la primera etapa, 280 GWh/año la segunda y 784 GWh/año la tercera. El parque estará conectado a la Sub-Estación Encuentro a través de una Línea de Alta Tensión de 220 kV, que tendrá una extensión aproximada de 8.15 km. La generación energética del parque solar fotovoltaico se basa en módulos fotovoltaicos conectados entre sí de forma de producir electricidad del sol.

AR TCHAMMA SPA.

PROYECTO	Parque Eólico Tchamma
POTENCIA [MW]	272,5
INVERSIÓN [MMUS\$]	324,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	18-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

Descripción

"El "Parque Eólico Tchamma" corresponde a un Proyecto de generación de energía eléctrica de 273 MW que generará energía limpia e inagotable mediante aerogeneradores para la captación de la energía eólica. El Proyecto se emplazará en la Región de Antofagasta, provincias de El Loa y Tocopilla. Específicamente, el Parque Eólico, un tramo de la línea de transmisión eléctrica (LTE) y la S/E Elevadora se localizarán en la comuna de Calama, mientras que el restante tramo de la LTE y la S/E seccionadora se emplazarán en la comuna de María Elena. Con ello se pretende potenciar el aprovechamiento de recursos renovables de la zona para la producción de una energía limpia, y ayudar a la disminución de la generación de energía con fuentes de energía convencionales contaminantes."

WPD MALLECO SPA

PROYECTO	Parque Eólico Malleco
POTENCIA [MW]	270,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	500,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Araucanía

Descripción

"El proyecto "Parque Eólico Malleco" consiste en la construcción, instalación y operación de una central eólica formada por 90 aerogeneradores 3 MW de potencia, una subestación eléctrica de salida, dos patios de transformación y redes de transmisión subterránea y aérea dentro de un predio particular. El aerogenerador de mayor envergadura contemplado tiene una altura de torre máxima de 120 m diámetro de rotor máximo de 137 m. El proyecto genera anualmente 800 GWh. Los aerogeneradores están interconectados entre sí por una red subterránea de media tensión (23 kV) de aproximadamente 62,37 Km de longitud. La energía de los aerogeneradores llega a 2 patios de transformación que elevan la energía eléctrica de 23 KV a 66 KV transmitiéndose posteriormente, por conducción aérea, una longitud de aproximadamente 7,95 km, hacia una subestación dentro del fundo, correspondiente al punto de conexión con la línea de transmisión eléctrica aérea que cruza sobre el predio del proyecto (Línea Charrúa-Nueva Temuco)."

AES GENER S.A

PROYECTO	Central Termoeléctrica Campiche
POTENCIA [MW]	270,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	500,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Carbón
FECHA DE PRESENTACIÓN	1-ago-2007
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Valparaíso

Descripción

"El Proyecto "Central Termoeléctrica Campiche" comprende la instalación y operación de una central termoeléctrica equipada con tecnología de combustión de carbón pulverizado (PC) de última generación, que utilizaría carbón bituminoso y sub-bituminoso como combustible, así como la construcción y operación de un depósito para sus residuos. La Central Campiche generaría aproximadamente 270 MW de potencia bruta y se emplazaría en el predio de AES GENER S.A., ubicado en la localidad de Ventanas, comuna de Puchuncaví, Región de Valparaíso. Para minimizar sus emisiones a la atmósfera, la Central contempla una planta desulfuradora de gases para el abatimiento del Dióxido de Azufre (SO₂), filtros para retener el Material Particulado y un sistema de quemadores de baja producción de Óxidos de Nitrógeno (low NO_x), así como la implementación de un desulfurador en la Unidad 2 de la Central Ventanas existente, a objeto de compensar en un 110% sus emisiones de Dióxido de Azufre (SO₂)."

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

ANDES MAINSTREAM SPA

PROYECTO	Parque Eólico Cerro Tigre
POTENCIA [MW]	264,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	634,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-sept-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

Descripción

El proyecto de Mainstream Renewable Power denominado Parque Eólico Cerro Tigre, consiste en la construcción y operación de un Parque Eólico de 80 aerogeneradores con una capacidad total instalada de 264 MW de potencia, una Subestación Elevadora, una Línea de Transmisión de Alta Tensión de 220 kV y 9,6 kilómetros de longitud y una Subestación Eléctrica Seccionadora. Se encuentra localizado en la comuna de Antofagasta, Región de Antofagasta. El Proyecto tiene como objetivo la generación de electricidad limpia, aprovechando el potencial eólico de la zona norte de nuestro país, para incrementar las ERNC en la matriz energética.

PARQUE EÓLICO VICTORIA SPA

PROYECTO	Parque Eólico Victoria
POTENCIA [MW]	259,2
INVERSIÓN [MMUS\$]	550,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-abr-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Araucanía

Descripción

"El Proyecto "Parque Eólico Victoria" ubicado en la Comuna de Victoria, comprende la construcción y operación de un parque eólico para una potencia máxima instalada de hasta 259,2 MW. El Parque Eólico se compone de 72 aerogeneradores, una Subestación Eléctrica Elevadora y una línea de transmisión eléctrica de aproximadamente 4,5 km de longitud, que inyectará la energía generada a través de la Subestación Los Peumos. Tratándose de un Proyecto de ERNC, la operación del Parque Eólico Victoria contribuirá a reducir emisiones de gases contaminantes y causantes del efecto invernadero (GEI) tales como dióxido de carbono (CO₂), óxidos de nitrógeno (NOx), óxidos de azufre (SOx) así como también de material particulado, así, la operación del Parque Eólico supone una disminución estimada en la emisión del orden de 214 toneladas anuales de CO₂."

COIAPÓ ENERGÍA SOLAR SPA

PROYECTO	Planta de Concentración Solar de Potencia Copiapó Solar
POTENCIA [MW]	260,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	2.000,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-oct-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

Descripción

"El proyecto "Planta de Concentración Solar de Potencia Copiapó Solar" será desarrollado por Copiapó Energía Solar en la localidad de Inca de Oro, comuna de Copiapó, Región de Atacama. El proyecto consiste en la construcción y operación de una Planta híbrida de aprovechamiento de energía solar, consistente en dos (2) unidades termosolares con tecnología de concentración solar de torre central de 120 MW nominales cada una, más una (1) central generadora fotovoltaica de 150 MW. Conjuntamente, la potencia máxima de inyección a la red del Proyecto será de aproximadamente 260 MW, lo que implica una generación neta de energía anual esperada del orden de 1.700 GWh/año. Se considera además, la construcción de una Línea de Transmisión Eléctrica (LTE) aérea de doble circuito de 220 kV. El objetivo del Proyecto es la generación de energía eléctrica limpia y sustentable, a partir de una tecnología termosolar de vanguardia, que prescinde de los combustibles fósiles, por lo cual contribuye con la reducción de emisiones atmosféricas contaminantes."

INVERSIONES KIMAL SOLAR SPA

PROYECTO	Parque Kimal Solar
POTENCIA [MW]	251,4
INVERSIÓN [MMUS\$]	225,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	19-ago-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Antofagasta

Descripción

El Proyecto "Parque Kimal Solar" consiste en la construcción y operación de un nuevo parque fotovoltaico con una potencia solar instalada de 251,37 MWp y 217,8 MWn potencia nominal. La evacuación de la energía producida por el "Parque Kimal Solar" se realizará a través de una subestación elevadora para una posterior conexión a través de una línea de 1x220 kV, de una longitud aproximada de 1.204 m hasta la Subestación Eléctrica "Kimal" de 220 kV. El parque tendrá una vida útil de 35 años y se ubicará en la comuna de María Elena, Provincia de Tocopilla, Región de Antofagasta.

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

SOL DE VALLENAR SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Sol de Vallenar
POTENCIA [MW]	250,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	620,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	25-jul-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

Descripción

"El Proyecto "Parque Fotovoltaico Sol de Vallenar" consiste en la construcción y operación de un parque fotovoltaico con conexión a red de 250 MW de potencia nominal en la salida de los inversores y 308,7 MWp de potencia DC nominal. La central aprovechará la tecnología disponible con la instalación de aproximadamente 980.000 módulos fotovoltaicos para la captación de la energía solar."

CODELCO CHILE, DIVISIÓN CODELCO NORTE

PROYECTO	Granja Eólica Calama
POTENCIA [MW]	250,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	700,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-jun-2009
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

Descripción

"El proyecto "Granja Eólica Calama" consiste en la construcción, instalación y operación de una Granja Eólica de 250 MW de potencia máxima conformada por un máximo de 125 aerogeneradores con una capacidad instalada individual de 1.5–2.3 MW de generación, dos Subestaciones y sus respectivas líneas de transmisión. La granja eólica estará, cercana a la ciudad de Calama y cumplirá la labor de asegurar la energía requerida por la División CODELCO Norte en sus procesos productivos, diversificando la matriz energética del Norte Grande e incorporando energías limpias que no dependan de restricciones en el suministro."

Las principales características del proyecto son:

- Potencia nominal : 250 MW
- Producción media anual generable : 766.500 MWh
- Velocidad nominal del viento de diseño : 7 m/s

Características técnicas de los aerogeneradores que contempla el proyecto:

- Unidades máximas de generación : 125 aerogeneradores;
- Altura de torre : 80 m;
- Diámetro máximo de rotor : 84 m;
- Velocidad mínima de giro del rotor : 9 rpm;
- Velocidad máxima de giro del rotor : 20 rpm;
- Velocidad promedio de giro del rotor: 14,9 rpm."

GOLDEN SUN SPA

PROYECTO	Golden Sun
POTENCIA [MW]	250,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	205,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-sept-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Valparaíso

Descripción

"El proyecto "Golden Sun" consiste en la instalación en una fase de un parque fotovoltaico ubicado a 25 km al noreste de Copiapó, región de Atacama, para la generación de energía eléctrica, que se conectará mediante una línea de transmisión (1x220 kV), de 2,2 km de longitud, al Sistema Eléctrico Nacional (SEN). La potencia proyectada será de 250 MW y contempla la construcción de una subestación elevadora, con una capacidad nominal de 250 MW la cual será conectada a la nueva Subestación Seccionadora San Andrés. El objetivo del Proyecto, es contribuir al plan de descarbonización de la matriz energética de Chile, al aportar una energía solar anual de 737,194 GWh."

ANDES MAINSTREAM SPA

PROYECTO	Proyecto Solar Escondido
POTENCIA [MW]	245,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	290,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	19-nov-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

Descripción

"El Proyecto "Solar Escondido" corresponde a un proyecto de generación de energía eléctrica a través de la captación de la energía solar. El Proyecto se emplaza en dos predios, Valle Escondido y Río Escondido, ubicados a 49 y 58 Km al sureste de la ciudad de Copiapó, región de Atacama. El Proyecto tendrá 245 MW de capacidad instalada, con una producción individual de 100 MW de 382.000 paneles fotovoltaicos en el predio Valle Escondido y 145 MW de 550.368 paneles en el predio Río Escondido. Se contempla la construcción y operación de una Línea de Transmisión Eléctrica de 220 kV, de 55,5 km de longitud y una franja de servidumbre de 40 m. La energía transmitida, será entregada en la S/E Cardones. Con ello se pretende potenciar el aprovechamiento de recursos renovables de la zona para ayudar a disminuir la generación con fuentes convencionales contaminantes."

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

AM EOLICA SARCO SPA

PROYECTO	Parque Eólico Sarco
POTENCIA [MW]	240,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	500,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	1-oct-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

Descripción

"El Proyecto "Parque Eólico Sarco" consiste en la construcción, instalación y operación de una central eólica formada por 95 aerogeneradores de 2,5 MW de potencia, una subestación de transformación eléctrica de salida, una subestación de transformación eléctrica de seccionadora y redes de conducción aérea y subterránea en la Comuna de Freirina, Región de Atacama. El aerogenerador de mayor envergadura del Proyecto tiene una altura de torre de 100 metros y diámetro de rotor de 112 metros. La central generará una producción anual de 740 GWh al año. Los aerogeneradores están interconectados entre sí por una red subterránea de media tensión (34,5 kV) de aproximadamente 49,7 Km de longitud, donde se conduce la energía hacia la subestación de salida que dispone de un transformador que eleva el voltaje desde 34,5kV a 220 kV y es el punto de partida de la línea de transmisión eléctrica aérea de aproximadamente 56 Km. Se contribuirá efectivamente a las disminuciones de emisiones de gases contaminantes (CO₂, NOx, SOx), provenientes de la combustión de combustibles fósiles generados por otros medios de generación eléctrica. Así se considera la posibilidad de generar bonos de carbono asociados al desplazamiento de energía generada con combustibles fósiles."

EMPRESA AM EÓLICA ALTO LOA S.P.A.

PROYECTO	Parque Eólico Ckani
POTENCIA [MW]	240,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	500,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	4-may-2011
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

Descripción

El Proyecto "Parque Eólico Ckani" consiste en la construcción, instalación y operación de un Parque Eólico de 240 MW, conformado por un máximo de 160 aerogeneradores de 85 m de altura con una capacidad instalada individual de 1,5 MW de generación, conectados a través de líneas de transmisión subterránea de 34,5 kV, una línea de transmisión aérea de 34,5 kV por 16 km soportada en 64 torres, que se conecta a 2 Subestaciones que confluyen en una línea de transmisión de 220kV, de aproximadamente 23 km de largo soportada en 58 torres, que conectará con la subestación El Abra 220kV.

EMPRESA DE DESARROLLO DE ENERGÍAS RENOVABLES ALLEN WALUNG S.A.

PROYECTO	Proyecto Campos del Sol Centro
POTENCIA [MW]	237,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	564,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-nov-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

Descripción

El Proyecto "Campos del Sol Centro" es una iniciativa desarrollada por Allen Walung Energy SA que, por medio del aprovechamiento de la energía solar, en una superficie estimada de 685,08 hectáreas para el parque fotovoltaico, busca instalar aproximadamente 237 MW de potencia. El proyecto se construirá a partir de cuatro subproyectos. Está ubicado aproximadamente a 5,5 km al norte de la localidad de Inca de Oro, Comuna de Diego de Almagro, Provincia de Chañaral, Región de Atacama.

ABENGOA SOLAR CHILE SPA.

PROYECTO	Planta Solar Atacama 2
POTENCIA [MW]	220,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	1.200,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	18-dic-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

Descripción

El proyecto "Planta Solar Atacama II", corresponde a un proyecto que contempla la construcción y operación de una planta solar para la producción de energía Termosolar. Esta planta estará constituida por una planta termosolar de concentración de radiación solar con heliostatos sobre una torre receptora de 110 MW con 15 horas de almacenamiento y una planta fotovoltaica con tecnología de módulo cristalino de 100 MW. Adicionalmente, el proyecto contará con una subestación y línea de transmisión eléctrica. El proyecto tendrá una vida útil de 30 años y se localizará en la comuna de Sierra Gorda, Región de Antofagasta.

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

AES GENER S.A

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Los Andes
POTENCIA [MW]	220,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	572,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	10-feb-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

Descripción

El Proyecto "Parque Fotovoltaico Los Andes" consiste en la construcción de un parque de paneles fotovoltaicos para la generación de energía eléctrica con una potencia nominal de 220 MW y se situará en la comuna de Antofagasta, Región de Antofagasta. Con ello se pretende potenciar el aprovechamiento de recursos renovables de la zona para la producción de una energía limpia, con ello ayudar a la disminución de la generación de energía por las actuales fuentes de energía convencionales contaminantes.

ALBA S.A.

PROYECTO	Ampliación Parque Eólico San Pedro
POTENCIA [MW]	216,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	432,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	11-jul-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Los Lagos

Descripción

El proyecto "Ampliación Parque Eólico San Pedro" corresponde a la construcción y operación de la "Ampliación del Parque Eólico San Pedro", que considera la habilitación y operación de 48 aerogeneradores de 4,5 MW de potencia nominal cada uno, logrando una potencia instalada total adicional de 216 MW. En esta medida, y para efectos de su financiamiento, el proyecto contempla generar bonos de carbono transables conforme al Mecanismo de Desarrollo Limpio (MDL) de la Convención de Cambio Climático.

ARAUCO BIOENERGÍA S.A

PROYECTO	Parque Eólico Viento Sur
POTENCIA [MW]	215,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	250,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	2-abr-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Biobío

Descripción

"El Proyecto "Parque Eólico Viento Sur" considera la construcción y operación en la región del Biobío de un parque de generación de energía eólica compuesto por 43 aerogeneradores que en su conjunto contarán con una potencia instalada de 215 MW. La energía generada será derivada a una subestación eléctrica en alta tensión que forma parte del Proyecto, desde donde se conectará, a través de una Línea de Transmisión Eléctrica de una longitud de 60 km, con una tensión de 220 kV con una capacidad de transmisión del orden de 400 MVA, a la Subestación de Planta Arauco para, finalmente, entregar la energía al Sistema Eléctrico Nacional (SEN). El Proyecto de Arauco Bioenergía SA permite reducir las emisiones de gases de efecto invernadero debido al desplazamiento de energía eléctrica de la red del SEN por energía eléctrica renovable y neutra en dióxido de carbono (CO₂)."

MEDITERRÁNEO S.A.

PROYECTO	Central de Pasada Mediterráneo
POTENCIA [MW]	210,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	400,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	7-dic-2011
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Los Lagos

Descripción

"El proyecto "Central de Pasada Mediterráneo" corresponde a la construcción y operación de una central hidroeléctrica de pasada de 210 MW de capacidad instalada que se ubicará en el sector de la confluencia del río Torrentoso con el río Manso, región de Los Lagos. Al ser una central de pasada, el proyecto no considera ningún tipo de embalses, además, sus obras se caracterizan por desarrollarse en gran medida de forma subterránea. El proyecto también contempla la construcción de una línea de transmisión de energía eléctrica, denominada Línea Alto Reloncaví, de doble circuito y tensión nominal 220 KV y nueva subestación seccionadora que se denominará subestación Reloncaví. La producción media anual del Proyecto, estimada en 1.190 GWh, contribuirá en la reducción de aproximadamente 476.000 toneladas equivalentes de CO₂ por año."

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

CALA MORRITOS POWER SPA

PROYECTO	Central Eléctrica Cala Morritos
POTENCIA [MW]	200,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	93,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Diesel
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-dic-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

Descripción

"El proyecto "Central Eléctrica Cala Morritos" consiste en la construcción y operación de una Central Eléctrica de respaldo con motores diésel emplazada en la Comuna de Ovalle, Región de Coquimbo, una zona donde se desarrollan esencialmente proyectos eólicos, para conectarse al Sistema Eléctrico Nacional (SEN). El proyecto incluye el trazado de una LAT en 220 KV de 3.100 metros aproximadamente para su conexión a la S/E de Punta Sierra, conectada al SEN en 220 KV. La Central tendrá una potencia declarada de 200 MW, y contará con 8 casas de fuerza de 25 MW cada una. Cada casa de fuerza contendrá 15 motores generadores de 1,67 MW de potencia real."

EOSOL NEW ENERGY S.A.

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Tocopilla
POTENCIA [MW]	192,6
INVERSIÓN [MMUS\$]	615,9
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	15-may-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

Descripción

"El Proyecto "Parque Fotovoltaico Tocopilla " consiste en la instalación de un parque fotovoltaico de 192,6 MW de potencia nominal, cuyo objeto es la generación de energía eléctrica solar, la evacuación del parque se realizará mediante conexión al sistema eléctrico nacional mediante una Línea de Transmisión Eléctrica de 220 kV con una franja de servidumbre de 50 m de ancho, que tendrá una extensión aproximada de 1400 m, y que unirá la futura Subestación Eléctrica ubicada en el extremo sur del área del parque fotovoltaico Tocopilla, con la Subestación Eléctrica Crucero, ambas ubicadas en la comuna de María Elena, Región de Antofagasta.

El proyecto está ubicado en la Región de Antofagasta, provincia de Tocopilla, comuna de María Elena. Se encuentra a unos 75 km. al este de la ciudad de Tocopilla.

El Proyecto se compone de tres partes principales:

- Parque Fotovoltaico 192 MW
- Subestación transformadora 20/220 kV
- Línea de Transmisión eléctrica de Alta tensión 220 kV"

ECO SANTIAGO SPA

PROYECTO	Parque Solar Cordillera
POTENCIA [MW]	190,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	315,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	18-jun-2016
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Metropolitana

Descripción

"El Proyecto "Parque Solar Cordillera" consiste en la construcción y operación de una planta fotovoltaica en la precordillera de la Región Metropolitana, con una potencia nominal total de 190 MW. La central aprovechará la tecnología disponible con la instalación de unos 577.600 módulos fotovoltaicos para la captación de la energía solar. El Proyecto transmitirá la energía producida al Sistema Eléctrico Nacional mediante una subestación y su conexión a la línea de alta tensión existente en el sector, denominada "Santa Filomena – Confluencia, 220 kV". El Proyecto Parque Solar Cordillera tiene por objetivo la generación de energía eléctrica a partir del aprovechamiento de la energía solar por medio de tecnología fotovoltaica, logrando a generar en un año aproximadamente 415.000 MWh."

EMPRESA DE DESARROLLO DE ENERGÍAS
RENOVABLES ALEN WALUNG S.A.

PROYECTO	Proyecto Campos del Sol Norte
POTENCIA [MW]	186,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	489,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-nov-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

Descripción

El Proyecto "Campos Sol del Norte" por medio del aprovechamiento de la energía solar, en una superficie estimada de 612,56 hectáreas para el parque fotovoltaico, instalará 186 MW de potencia. Para lograr esta potencia de generación, se tiene contemplado construir 4 parques fotovoltaicos (4 Sub Proyectos) a través de la implementación y posterior conexión de módulos fotovoltaicos del tipo silicio policristalino. El proyecto se ubica en la Comuna de Diego de Almagro, Provincia de Chañaral, Región de Atacama.

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

FOCUS ENERGY S.A

PROYECTO	Parque Eólico san Juan de Chañaral de Aceituno
POTENCIA [MW]	186,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	300,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-mar-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

Descripción

"El proyecto "Parque Eólico San Juan Chañaral de Aceituno" corresponde a la construcción y operación de 124 aerogeneradores con una capacidad instalada total de 186 MW que en promedio generarán anualmente unos 542 GWh de ENRC, los aerogeneradores son óptimamente distribuidos en unas 3000 hectáreas en la zona costera del sur de la comuna de Freirina, III Región de Atacama. El proyecto tiene como propósito aumentar la oferta de generación de energía eólica para abastecer el aumento progresivo de la demanda del sector energético y al entrar en operación desplazará el despacho de centrales térmicas lo que también le confiere un papel en los esfuerzo en pos de la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero."

ENERGÍAS RENOVABLES FOTONES DE CHILE
LIMITADA

PROYECTO	Planta Fotovoltaica Encuentro Solar
POTENCIA [MW]	180,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	400,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	31-ene-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

Descripción

"El proyecto "Planta Fotovoltaica Encuentro Solar", ubicada en la comuna de María Elena, Región de Antofagasta. La planta fotovoltaica (PFV) será dividida en 6 fases de 30 MW cada una y estará constituida por 2.448.000 módulos fotovoltaicos agrupados sobre estructuras metálicas fijas que, mediante 240 inversores de 750 kW de potencia proporcionarán una potencia nominal total de 180 MW. La minería es el sector productivo más importante de nuestra economía. En la zona donde se emplaza el Proyecto se concentra la actividad minera del país, la que para funcionar necesita grandes cantidades de energía, por lo que el presente Proyecto buscará la diversificación de la matriz energética, específicamente con la potencialización del uso de un tipo de energía renovable, como es la energía solar."

ENERGÍAS RENOVABLES FOTONES DE CHILE
LIMITADA

PROYECTO	Planta Fotovoltaica Crucero Solar
POTENCIA [MW]	180,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	400,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	31-ene-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Los Lagos

Descripción

"El proyecto "Planta Fotovoltaica Crucero Solar", ubicada en la comuna de María Elena, Región de Antofagasta. La planta fotovoltaica (PFV) será dividida en 6 fases de 30 MW cada una y estará constituida por 2.448.000 módulos fotovoltaicos agrupados sobre estructuras metálicas fijas que, mediante 240 inversores de 750 kW de potencia proporcionarán una potencia nominal total de 180 MW. La minería es el sector productivo más importante de nuestra economía. En la zona donde se emplaza el Proyecto se concentra la actividad minera del país, la que para funcionar necesita grandes cantidades de energía, por lo que el presente Proyecto buscará la diversificación de la matriz energética, específicamente con la potencialización del uso de un tipo de energía renovable, como es la energía solar."

TERCERA REGIÓN SOLAR SPA

PROYECTO	Meseta de Los Andes
POTENCIA [MW]	175,5
INVERSIÓN [MMUS\$]	165,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	5-abr-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Valparaíso

Descripción

"El Proyecto "Meseta de Los Andes" a partir de la energía del sol, busca instalar a través de un parque fotovoltaico de una potencia instalada de 175,54 MW en la comuna de Los Andes, región de Valparaíso. La evacuación de la energía producida por el Parque Solar se realizará a través de una subestación elevadora, que tiene como objetivo elevar la tensión de la energía generada por las unidades generadoras de media tensión a un nivel normalizado en alta tensión 220 kV, para una posterior conexión a través de una línea de 1x220 kV, de una longitud aproximada de 15,6 km. Esta energía será inyectada al Sistema Eléctrico Nacional (SEN) a través de la Subestación Los Maquis existente. La tecnología a utilizar aprovechará la radiación solar que presenta la zona para la producción de energía limpia y renovable, puesto que no genera emisiones atmosféricas contaminantes durante su generación, enmarcándose dentro de las Energías Renovables No Convencionales (ERNC)."

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

COLBÚN S.A.

PROYECTO	Adecuaciones Central Hidroeléctrica San Pedro
POTENCIA [MW]	170,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	442,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	10-dic-2018
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Los Ríos

Descripción

El Proyecto consiste en adecuar el diseño de las obras de la Central Hidroeléctrica San Pedro con una obra de reforzamiento de los taludes excavados del pique y portales de los túneles de desvío en la ribera sur. Adicionalmente, el presente Proyecto logra una optimización de la producción de energía renovable como resultado de la nueva configuración de obras de aducción-restitución que permite aumentar el máximo caudal aportado para la generación de energía renovable hidroeléctrica de 420 m³/s a 506 m³/s, alcanzando la central una capacidad máxima de 170 MW de potencia instalada.

PARQUE EÓLICO PIÑÓN BLANCO SPA

PROYECTO	Parque Eólico Piñón Blanco
POTENCIA [MW]	168,3
INVERSIÓN [MMUS\$]	300,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	18-jul-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Araucanía

Descripción

"El Proyecto Parque Eólico Piñón Blanco, se encuentra en las comunas de Angol, Los Sauces y Collipulli, en la IX región de la Araucanía, y consiste en la construcción y operación de un parque eólico para una potencia máxima instalada de 168,3 MW. El parque estará compuesto por 51 aerogeneradores, cada uno con una potencia máxima de 3,3 MW. El parque presenta una subestación elevadora y una línea de transmisión eléctrica de aproximadamente 40 km de longitud, la cual se conectará a una Subestación seccionadora, a través de la cual finalmente inyectará la energía producida."

ENEL GREEN POWER CHILE LIMITADA

PROYECTO	Parque Eólico Sierra Gorda Este
POTENCIA [MW]	168,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	260,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

Descripción

El Proyecto "Parque Eólico Sierra Gorda Este" consiste en la construcción y operación de una planta eólica con una potencia instalada de 168 MW, compuesta por 56 aerogeneradores, una subestación elevadora y otras obras complementarias; además incluye una Línea de Transmisión Eléctrica de 39 km de longitud y nivel de tensión 220 kV, que se conectará con la LTE 1 x 220 kV Spence-Sierra Gorda existente (aprobada por RCA N°102/2012), para finalmente entregar la energía producida al Sistema Eléctrico Nacional a través de la Subestación Eléctrica Sierra Gorda (aprobada por RCA N°126/2011). Además, cabe señalar que este Proyecto se desarrolla en el marco de la "Licitación para la Concesión Onerosa de Terrenos Fiscales para Desarrollo de Proyectos Eólicos en la Región de Antofagasta", impulsada por el Ministerio de Bienes Nacionales, en la cual Enel Green Power Chile Limitada (EGP) se adjudicó la concesión de un terreno fiscal de 4.825 hectáreas para este propósito.

ACCIONA ENERGÍA CHILE SPA

PROYECTO	Planta Fotovoltaica Malgarida II
POTENCIA [MW]	162,7
INVERSIÓN [MMUS\$]	283,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	19-feb-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

Descripción

"El Proyecto "Parque Fotovoltaico Tocopilla " consiste en la instalación de un parque fotovoltaico de 192,6 MW de potencia nominal, cuyo objeto es la generación de energía eléctrica solar mediante 597.760 paneles policristalinos con una proyección de operación de 30 años. la evacuación del parque se realizará mediante conexión al sistema eléctrico nacional mediante una Línea de Transmisión Eléctrica de 500 kV, que tendrá una extensión aproximada de 3000 m dispuesta sobre 17 estructuras, y que unirá la futura Subestación Eléctrica Elevadora 220/500 kV con la Subestación Eléctrica Cumbres, ambas ubicadas en la comuna de María Elena, Región de Antofagasta. El Proyecto se localizará en Chile, en la Región de Atacama, en la comuna de Diego de Almagro que se ubica administrativamente en la Provincia de Chañaral, aproximadamente a 16 km en línea recta al noreste de la ciudad de Diego de Almagro por la ruta C-115-b."

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.

PROYECTO	Parque Eólico Calama
POTENCIA [MW]	162,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	200,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-abr-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

Descripción

El proyecto "Parque Eólico Calama" consiste en una serie de modificaciones al Proyecto Parque Eólico Calama B, la modificación pretende la optimización y ampliación del proyecto Parque Eólico Calama B, integrando los predios utilizados en la evaluación del Parque Eólico Calama A, ambos de propiedad de Engie. De este modo, el proyecto de modificación consiste en la construcción y operación de un parque eólico conformado por 36 aerogeneradores de hasta 4,5 MW de potencia cada uno, que en conjunto generarán una potencia total de hasta 162 MW junto con una subestación elevadora que evacuará la energía del parque al Sistema Eléctrico Nacional (SEN) a través de un tap-off a la línea de transmisión existente Calama-Jama Solar 220 kV. El parque producirá e inyectará al SEN aproximadamente 460 GWh anuales de energía renovable no convencional (ERNCC).

HELIO ATACAMA CINCO SPA

PROYECTO	Proyecto Fotovoltaico Domeyko 2
POTENCIA [MW]	159,7
INVERSIÓN [MMUS\$]	447,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	2-abr-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

Descripción

"El proyecto "Domeyko 2" consiste en la construcción y operación de una planta solar fotovoltaica, la cual se emplazará en la comuna de Antofagasta, región de Antofagasta. El presente proyecto tendrá una potencia de 159,67 MW se encuentra en la misma localización que otro proyecto contiguo denominado "Domeyko Este", de similares características y tecnología. No obstante, ambos proyectos compartirán las nuevas infraestructuras eléctricas que se deberán construir para la evacuación de la energía generada por ambas plantas. Estas obras corresponden a la construcción de una nueva subestación elevadora de 23kV/220kV y la línea de alta tensión que transportará la energía. La planta estará compuesta por paneles fotovoltaicos de 240-280 Wp cada uno con una potencia efectiva de generación eléctrica de 144,375 MW. Debido a las pérdidas que se producen durante el proceso de conversión se instalarán 159,6672 MW. Con ello se aportará a la diversificación de la matriz energética del país, disminuyendo las emisiones de gases de efecto invernadero producidas por la generación de energía existente en el norte del país, contribuyendo de esta forma a la protección del medio ambiente."

HELIO ATACAMA UNO SPA

PROYECTO	Proyecto Fotovoltaico Crucero Oeste
POTENCIA [MW]	160,4
INVERSIÓN [MMUS\$]	449,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	2-abr-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

Descripción

"El proyecto "Crucero Oeste" consiste en la construcción y operación de una planta solar fotovoltaica, la cual se emplazará en la comuna de María Elena, región de Antofagasta. El presente proyecto tendrá una potencia de 160,36 MW se encuentra en la misma localización que otro proyecto contiguo denominado "Crucero Este", de similares características y tecnología. No obstante, ambos proyectos compartirán las nuevas infraestructuras eléctricas que se deberán construir para la evacuación de la energía generada por ambas plantas y la conexión final en la subestación prevista "Encuentro". Estas obras corresponden a la construcción de una nueva subestación elevadora de 23kV/220kV y la línea de alta tensión que transportará la energía. La planta estará compuesta por paneles fotovoltaicos de 240-280 Wp cada uno con una potencia efectiva de generación eléctrica de 145 MW. Debido a las pérdidas que se producen durante el proceso de conversión se instalarán 160,3584 MW. Con ello se aportará a la diversificación de la matriz energética del país, disminuyendo las emisiones de gases de efecto invernadero producidas por la generación de energía existente en el norte del país, contribuyendo de esta forma a la protección del medio ambiente."

ANDES MAINSTREAM SPA

PROYECTO	Parque Solar Diego de Almagro
POTENCIA [MW]	162,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	420,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-may-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

Descripción

El proyecto "Parque Solar Diego de Almagro" consiste en la construcción de un parque de paneles fotovoltaicos para la generación de energía eléctrica, contemplando la instalación de 579.000 paneles solares rígidos del tipo policristalino, obteniéndose una potencia nominal de 162 MW que generarán alrededor de 312 GWh anuales. El parque fotovoltaico se situará en la comuna de Diego de Almagro, provincia de Chañaral, Región de Atacama y potenciará el aprovechamiento de recursos renovables de la zona para la producción de una energía limpia, ayudando a la disminución de la generación de energía con fuentes de energía convencionales contaminantes.

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

SOCIEDAD LEBU DOS S.A.

PROYECTO	Parque Eólico Lebu Segunda Etapa .
POTENCIA [MW]	158,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	347,6
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-may-2011
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

Descripción

El proyecto "Parque Eólico Lebu Segunda Etapa" consiste en la construcción y operación de un parque eólico para la generación de energía eléctrica, que consta de 79 aerogeneradores, emplazados en la zona costera al sur de la localidad de Lebu, Región del Bío Bío. Cada generador puede generar 2 MW, para una potencia instalada total de 158 MW. El proyecto busca contribuir en mitigar el efecto invernadero reduciendo el consumo de combustibles fósiles, para la generación de energía eléctrica y a través de la venta de bonos de carbono. Además ayudará a satisfacer la creciente demanda energética, industrial y residencial de la Región del Bío Bío mediante la generación de energía limpia y renovable.

PARQUE EÓLICO LOS TRIGALES SPA.

PROYECTO	Parque Eólico Los Trigales
POTENCIA [MW]	154,8
INVERSIÓN [MMUS\$]	300,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	31-jul-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Araucanía

Descripción

"El Proyecto "Parque Eólico Los Trigales", corresponde a la construcción y operación de un Parque Eólico que está proyectado para generar 141,9 MW hasta 154,8 MW de potencia, que será obtenida mediante el aprovechamiento del potencial eólico del área a través del funcionamiento de 43 aerogeneradores eléctricos de 3,3 MW hasta 3,6 MW, montados sobre torres con una altura de hasta 120 m, con aspas de hasta 65 m de longitud, lo que implica un diámetro de rotor de hasta 130 m. Los aerogeneradores consideran una base de 22 m², anclada a una fundación de 23,5 m de diámetro. Además consideran plataformas de montaje del orden de 3.850 m². Además considera la transmisión al Sistema Eléctrico Nacional empleando una Subestación Elevadora/Seccionadora, la cual cumplirá tanto la función de elevar la tensión de transmisión, como la de entregar la energía producida a la Línea de Transmisión Eléctrica Charrúa – Cautín 220 kV."

AM EÓLICA PUELICHE SUR SPA

PROYECTO	Parque Eólico Puelche Sur
POTENCIA [MW]	153,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	260,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	4-jul-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Los Lagos

Descripción

El Proyecto "Parque Eólico Puelche Sur" se ubica en la Región de Los Lagos, comunas de Frutillar y Puerto Octay, y consiste en la construcción y operación de un parque eólico constituido por 51 aerogeneradores, montados sobre estructuras metálicas (torres), cada uno de los que tendrá una potencia nominal de 3 MW, totalizando una potencia nominal instalada de 153 MW. La energía generada por el Parque Eólico, será evacuada a través de una línea de transmisión de circuito simple de 220 kV y de 9,9 km de longitud, denominada "Línea 1 x 220 kV Conexión Parque Eólico Puelche Sur. Se busca así contribuir con la disminución de las emisiones de gases de efecto invernadero tales como CO₂, NOx, SOx, a través de la generación de energía limpia.

TAMARICO SOLAR DOS SPA

PROYECTO	Parque Solar Fotovoltaico Tamarico
POTENCIA [MW]	152,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	360,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	5-dic-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

Descripción

"El proyecto "Parque Solar Fotovoltaico Tamarico" consiste en la instalación y operación de un parque solar fotovoltaico, formado por 2 bloques, con un total de 496.512 paneles solares, de 300 Wp (bloque Tamarico I) y de 310 Wp (bloque Tamarico II), los cuales suman una potencia nominal de 152,98 MW. La central estará compuesta por 78 estaciones inversoras con transformador, las que evacuarán la energía preferentemente a través de la conexión, mediante una subestación eléctrica seccionadora al SEN. El proyecto tiene como objetivo generar energía eléctrica a partir de la tecnología solar fotovoltaica y su inyección al Sistema Eléctrico Nacional. Adicionalmente, obtener créditos de carbono del MDL o el que lo reemplace u otro similar, contribuyendo así a la reducción de emisiones y mitigación del cambio climático al generar energía a partir de una fuente renovable no convencional (luz solar)."

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

PARQUE EÓLICO CAMPO LINDO SPA.

PROYECTO	Parque Eólico Campo Lindo
POTENCIA [MW]	145,2
INVERSIÓN [MMUS\$]	300,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-jun-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

Descripción

"El Proyecto "Parque Eólico Campo Lindo" ubicado en las comunas de Los Ángeles y Laja, corresponde a un Proyecto de ERNC basado en la construcción y operación de un parque eólico para una potencia máxima instalada de hasta 145,2 MW. El Proyecto se compone de 44 aerogeneradores, una Subestación Eléctrica Elevadora, una línea de transmisión eléctrica de aproximadamente 20 km de longitud y una Subestación Eléctrica Seccionadora. La operación del Parque Eólico Campo Lindo contribuirá a reducir emisiones de gases contaminantes y causantes del efecto invernadero CO₂, NO_x, y SO_x, así como también de material particulado, reduciendo con ello los índices de huella de carbono de la generación eléctrica. En este sentido, la operación del Parque Eólico supone una disminución estimada en la emisión de CO₂ de aproximadamente 130 toneladas anuales."

INVERSIONES Y SERVICIOS SUNEDISON CHILE LIMITADA

PROYECTO	Parque Solar Olmué
POTENCIA [MW]	145,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	300,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	28-nov-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Valparaíso

Descripción

El Proyecto "Parque Solar Olmué" se localizará aproximadamente a 3 km al Sur de la localidad de Olmué, Región de Valparaíso. El parque solar corresponde a la construcción y operación de una planta fotovoltaica de 126 MW de potencia nominal y 145 MW de potencia instalada. La evacuación de la energía producida por el Parque Solar se realizará mediante una línea de alta tensión de 2 X 220 kV, de una longitud aproximada de 280 metros, la que conecta a la Línea existente Polpaico – Quillota 2 x 220.

AVENIR LA SILLA SPA

PROYECTO	Parque Solar Fotovoltaico Nuevo Futuro
POTENCIA [MW]	144,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	200,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	6-jul-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

Descripción

El Proyecto "Parque Solar Fotovoltaico Nuevo Futuro" ubicado en la región de Atacama considera la construcción y operación de un parque solar fotovoltaico con una capacidad instalada de 144 MW, dos subestaciones elevadoras de 23/220 kV, y dos pequeñas líneas de transmisión de 220 Kv que conectan el parque solar con las subestaciones de los proyectos El Romero Solar y El Pelicano existentes. Para ello, se aprovechará la tecnología disponible mediante la instalación de módulos fotovoltaicos. De esta manera, se pretende participar del sistema de generación eléctrica del país contribuyendo con energía limpia, segura, confiable, aumentando así la participación de este tipo de energías en la matriz eléctrica del país y disminuyendo la necesidad de fuentes de energía convencionales.

ENEL LATIN AMÉRICA (CHILE) LTDA.

PROYECTO	Proyecto Fotovoltaico Valle del Sol
POTENCIA [MW]	143,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	330,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	26-dic-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

Descripción

"El Proyecto "Proyecto Fotovoltaico Valle del Sol" consiste en la construcción, instalación y operación de una Planta Fotovoltaica de 143 MW de potencia instalada y una generación anual de 319 GWh, en la Comuna de María Elena, Provincia de Tocopilla, Región de Antofagasta. Estará formada por 477.708 paneles solares con un seguimiento en un eje, distribuidos en 911.374 secciones de 42 paneles cada una. Los paneles estarán conectados de forma soterrada a una Subestación Elevadora, desde donde se elevará la tensión (de media tensión 20 kV a alta tensión 220 kV). La energía será transportada en 220 kV a través de una línea de transmisión de aproximadamente 4,5 km de largo, soportada en 12 torres, hasta la Subestación Encuentro. La operación del Proyecto contribuirá a reducir emisiones de gases contaminantes y causantes del efecto invernadero tales como CO₂, NO_x, SO_x así como también de material particulado. En cifras, se estima una disminución aproximada en la emisión de CO₂ de 130.484 toneladas por año."

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

AR PAMPA SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Pampa Tigre
POTENCIA [MW]	142,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	150,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-abr-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

Descripción

"El Proyecto "Parque Fotovoltaico Pampa Tigre" consiste en la construcción de un Parque Fotovoltaico, que contará con una potencia instalada bruta de 142 MW. La energía eléctrica generada anualmente será de 385.3 GWh aproximadamente, con un factor estimado de planta de 33,6%. Este Proyecto se encuentra geográficamente a 65 km al suroriente de la ciudad de Antofagasta, en la Región Antofagasta y se compone conceptualmente de las siguientes partes y obras: Paneles Fotovoltaicos; Centros de inversores y transformadores; Sistema de cableado y fibra óptica; Subestación Elevadora; y Línea de Transmisión (Faja de seguridad, camino de servicio de la línea). Se tiene como objetivo la generación de energía que contribuya a la diversificación de la matriz energética de manera eficiente y sustentable con el entorno, apoyando la disminución de la generación de energía con fuentes convencionales contaminantes."

LA SERENA OCHO SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Los Rastrojos
POTENCIA [MW]	141,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	185,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-jun-2019
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

Descripción

"El Proyecto "Parque Fotovoltaico Los Rastrojos" consiste en la construcción, operación y cierre de un parque de paneles solares fotovoltaicos para generar 141 MW de potencia nominal, el cual se ubicará en la comuna de La Higuera, Región de Coquimbo. Toda la energía producida en el parque será conducida a una Subestación Elevadora que se encontrará al interior del parque, la que elevará el voltaje desde 33 kV a 220 kV, para ser luego transportada a través de una línea de transmisión eléctrica de circuito simple en 220 kV por una distancia aproximada 1.200 m hasta la subestación elevadora del Parque Fotovoltaico La Huella. El objetivo del Proyecto es generar energía eléctrica a través de energías renovables no convencionales (ERN), abasteciendo la creciente demanda energética que presenta la región y el país."

CEME1 SPA

PROYECTO	Planta Solar CEME 1
POTENCIA [MW]	140,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	608,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	19-ene-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

RIHUE SPA

PROYECTO	Parque Eólico Rihue
POTENCIA [MW]	138,6
INVERSIÓN [MMUS\$]	290,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-nov-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

PLAN 8 ENERGÍA INFINITA LTDA

PROYECTO	Parque Eólico Litueche
POTENCIA [MW]	138,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	150,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-feb-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	O'Higgins

PARQUE SOLAR CARRERA PINTO S.A.

PROYECTO	Parque Solar Carrera Pinto
POTENCIA [MW]	135,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	300,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	8-abr-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

INVERSIONES IQUIQUE SOLAR SPA

PROYECTO	Parque Iquique Solar
POTENCIA [MW]	132,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	110,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-sept-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Tarapacá

Descripción

"El Proyecto "Parque Iquique Solar" se compone de 2 subetapas las cuales quedan definidas como: Subconjunto Oeste, el cual contará con una potencia instalada de 29,99 MW y de potencia nominal de 29,04 MW y Subconjunto Este, el cual contará con una potencia instalada de 101,59 MW y de potencia nominal de 90,75 MW. El proyecto en total contará con una potencia instalada total de 131,58 MW y una potencia nominal total de 119,79 MW. La evacuación de la energía producida por el parque se realizará a través de una subestación elevadora, para ser enviada a través de una Línea de Transmisión Eléctrica de circuito simple en 220 kV, que tendrá una extensión de 11,98 km hasta la Subestación Eléctrica Cóndores, que forma parte del Sistema Eléctrico Nacional (SEN). El parque tendrá una vida útil de 35 años y se ubicará en las comunas de Pozo Almonte (Planta Fotovoltaica, Subestación Elevadora (S/E y LTE) y Alto Hospicio (LTE y Punto de Conexión con Subestación Eléctrica Cóndores), Región de Tarapacá."

EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD S.A.

PROYECTO	Optimización del Ciclo Combinado de la Central Termoeléctrica Taltal
POTENCIA [MW]	130,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	250,0
FUENTE DE GENERACIÓN	GNL
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

ENEL LATIN AMÉRICA (CHILE) LTDA.

PROYECTO	Proyecto Fotovoltaico Lalackama
POTENCIA [MW]	129,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	250,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	26-dic-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

INVERSIONES BOSQUEMAR LTDA

PROYECTO	Parque Eólico Los Olmos
POTENCIA [MW]	128,7
INVERSIÓN [MMUS\$]	298,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-abr-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

E-CL S.A.

PROYECTO	Parque Eólico Calama
POTENCIA [MW]	128,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	280,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	7-jun-2011
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

HELIO ATACAMA DOS SPA

PROYECTO	Proyecto Fotovoltaico Crucero Este
POTENCIA [MW]	127,9
INVERSIÓN [MMUS\$]	358,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	2-abr-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

HIDROELÉCTRICA NIDO DE ÁGUILAS S.A.

PROYECTO	Central Hidroeléctrica Nido de Águilas
POTENCIA [MW]	125,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	280,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	15-abr-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	O'Higgins

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.

PROYECTO	Tamaya Solar
POTENCIA [MW]	122,4
INVERSIÓN [MMUS\$]	101,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	25-sept-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

ENEL LATIN AMÉRICA (CHILE) LTDA.

PROYECTO	Proyecto Fotovoltaico Sol de Lila
POTENCIA [MW]	122,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	285,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	27-dic-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

INVERSIONES FRONTERA SOLAR SPA

PROYECTO	Parque Frontera Solar
POTENCIA [MW]	120,4
INVERSIÓN [MMUS\$]	91,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-oct-2019
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

CALLIS ENERGÍA CHILE LTDA,

PROYECTO	Parque Eólico Ancud
POTENCIA [MW]	120,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	250,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	30-nov-2011
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Los Lagos

POWERER GENERACIÓN S.A.

PROYECTO	Central Desierto De Atacama
POTENCIA [MW]	120,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	220,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	25-jul-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

SANTIAGO SOLAR S.A.

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Santiago Solar
POTENCIA [MW]	120,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	165,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	11-jun-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Metropolitana

PLEIADES S.A.

PROYECTO	Pampa Solar
POTENCIA [MW]	120,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	240,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	15-nov-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Tarapacá

PELDEHUE SOLAR SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Peldehue Solar
POTENCIA [MW]	120,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	120,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	13-jun-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Metropolitana

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

CHUNGUNGO S.A.

PROYECTO	Proyecto Parque Solar Quilapilún
POTENCIA [MW]	117,4
INVERSIÓN [MMUS\$]	256,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-may-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Metropolitana

LIBERTAD SPA.

PROYECTO	Planta Solar Fotovoltaica Libertad I y II
POTENCIA [MW]	116,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	150,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	11-ago-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

AVENIR SOLAR ENERGY CHILE SPA

PROYECTO	DIA Divisadero
POTENCIA [MW]	114,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	217,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

MSN SOLAR 5 SPA

PROYECTO	Proyecto Fotovoltaico Llanta
POTENCIA [MW]	112,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	235,2
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

PARQUE SOLAR VERANO DOS SPA

PROYECTO	Parque Solar Sol del Verano
POTENCIA [MW]	112,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	176,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	19-dic-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

HELIO ATACAMA SEIS SPA

PROYECTO	Proyecto Fotovoltaico Domeyko Este
POTENCIA [MW]	112,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	314,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	2-abr-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

VENTUS SOLARIS S.A.

PROYECTO	Central Sol del Loa
POTENCIA [MW]	110,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	296,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	2-nov-2011
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

CENTRAL PATACHE S.A.

PROYECTO	Estudio de Impacto Ambiental Central Patache
POTENCIA [MW]	110,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	150,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Carbón
FECHA DE PRESENTACIÓN	5-may-2009
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Tarapacá

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

INVERSIONES LA FRONTERA SUR SPA

PROYECTO	Central Hidroeléctrica Frontera
POTENCIA [MW]	109,3
INVERSIÓN [MMUS\$]	300,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	5-ene-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

PACIFIC HYDRO CHILE S.A.

PROYECTO	Parque Eólico Punta Sierra
POTENCIA [MW]	108,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	250,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	15-jun-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

INVERSIONES BOSQUEMAR LTDA

PROYECTO	Parque Eólico Lebu Sur
POTENCIA [MW]	108,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	224,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	9-mar-2009
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

E-CL S.A.

PROYECTO	Parque Eólico Calama A
POTENCIA [MW]	108,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	240,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-jun-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

ANDES MAINSTREAM SPA

PROYECTO	Parque Eólico Alena
POTENCIA [MW]	107,5
INVERSIÓN [MMUS\$]	240,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	9-ene-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

LA CABAÑA SPA.

PROYECTO	Proyecto Eólico La Cabaña
POTENCIA [MW]	106,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	240,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-abr-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Interregional

ENDESA ECO

PROYECTO	Parque Eólico Renaico
POTENCIA [MW]	106,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	240,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	13-may-2011
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Araucanía

PACIFIC HYDRO CHILE S.A.

PROYECTO	Central Hidroeléctrica Chacayes
POTENCIA [MW]	106,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	230,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	4-jun-2007
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	O'Higgins

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

AR VALLE ESCONDIDO SPA

PROYECTO	Proyecto Solar Valle Escondido
POTENCIA [MW]	105,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	150,0
FUENTE DE GENERACIÓN	solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-dic-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

ELECNOR CHILE S.A.

PROYECTO	Proyecto Planta Termosolar Camarones
POTENCIA [MW]	105,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	800,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	19-jun-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Arica y Parinacota

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A.

PROYECTO	Incremento de Generación y Control de Emisiones del Complejo Generador Central Térmica Guacolda S.A.
POTENCIA [MW]	104,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	230,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Carbón
FECHA DE PRESENTACIÓN	26-abr-2007
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

INVERSIONES Y SERVICIOS SUNEDISON CHILE LIMITADA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Délano
POTENCIA [MW]	104,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	228,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	29-jul-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

ANDES MAINSTREAM SPA

PROYECTO	Parque Solar Azapa
POTENCIA [MW]	104,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	210,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	26-nov-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Arica y Parinacota

CONSORCIO EÓLICO MESAMÁVIDA SPA.

PROYECTO	Parque Eólico Mesamávida
POTENCIA [MW]	103,2
INVERSIÓN [MMUS\$]	255,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	24-feb-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

ELECTROANDINA S.A.

PROYECTO	Central Barriles
POTENCIA [MW]	103,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	100,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Fuel-Oil N° 6
FECHA DE PRESENTACIÓN	11-ene-2008
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

RODRIGO OCHAGAVÍA RUIZ-TAGLE

PROYECTO	Parque Eólico El Arrayán
POTENCIA [MW]	101,2
INVERSIÓN [MMUS\$]	288,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	8-sept-2009
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

ECOPOWER S.A.C

PROYECTO	Parque Eólico Chiloé
POTENCIA [MW]	100,8
INVERSIÓN [MMUS\$]	250,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	29-nov-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Los Lagos

AUSTRIANSOLAR CHILE CINCO SPA

PROYECTO	Proyecto Fotovoltaico El Pelicano
POTENCIA [MW]	100,8
INVERSIÓN [MMUS\$]	212,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Interregional

AUSTRIAN SOLAR CHILE TRES SPA

PROYECTO	Proyecto Fotovoltaico Sol de Varas
POTENCIA [MW]	100,8
INVERSIÓN [MMUS\$]	202,6
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

ELEMENT POWER CHILE S.A.

PROYECTO	Parque Eólico Arauco
POTENCIA [MW]	100,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	235,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	10-jun-2009
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

AUSTRIANSOLAR CHILE UNO SPA

PROYECTO	Proyecto Fotovoltaico Sol de Los Andes
POTENCIA [MW]	100,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	216,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	24-oct-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

IMELSA S.A.

PROYECTO	Planta Solar Fotovoltaica Doña Antonia
POTENCIA [MW]	100,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	150,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-dic-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

CMPC CELULOSA S.A.

PROYECTO	Eficiencia Energética con Incremento de Generación Eléctrica en Planta Santa Fe
POTENCIA [MW]	100,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	120,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Biomasa
FECHA DE PRESENTACIÓN	4-ago-2009
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

RÍO CAUTÍN S.A.

PROYECTO	Generación de Respaldo Peumo
POTENCIA [MW]	100,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	45,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Diesel
FECHA DE PRESENTACIÓN	9-sept-2008
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Maule

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

SOLVENTUS CHILE SPA

PROYECTO	Modificación Proyecto PV Coya
POTENCIA [MW]	100,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	230,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	18-dic-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

INGENIERÍA SEAWIND SUDAMÉRICA LTDA.

PROYECTO	Proyecto Eólico Quillagua de 100 MW
POTENCIA [MW]	100,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	230,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	24-nov-2008
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

PARQUE EÓLICO QUILLAGUA SPA

PROYECTO	Optimización Parque Eólico Quillagua
POTENCIA [MW]	100,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	200,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	2-may-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

PARQUE EÓLICO VIENTOS DEL PACÍFICO SPA

PROYECTO	Proyecto Eólico Vientos del Pacífico
POTENCIA [MW]	100,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	150,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	30-oct-2018
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Biobío

PARQUE EÓLICO TAL TAL S.A

PROYECTO	Parque Eólico Tal Tal
POTENCIA [MW]	99,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	203,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	25-may-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

DESARROLLOS FOTOVOLTAICOS DE CHILE S.A

PROYECTO	Proyecto Parque Fotovoltaico Willka
POTENCIA [MW]	98,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	196,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	27-nov-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Arica y Parinacota

ANDES MAINSTREAM SPA

PROYECTO	Proyecto Fotovoltaico Santa Marta de Marchigüe
POTENCIA [MW]	95,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	200,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-may-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	O'Higgins

INCA DE VARAS II S.A.

PROYECTO	Central Fotovoltaica Inca de Varas II
POTENCIA [MW]	95,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	130,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	25-feb-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

INVERSIONES Y SERVICIOS SUNEDISON CHILE LIMITADA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Llano de Llampos
POTENCIA [MW]	93,7
INVERSIÓN [MMUS\$]	241,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	16-nov-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

CELEO ENERGÍA CHILE SPA

PROYECTO	Parque Solar Fotovoltaico ALWA
POTENCIA [MW]	93,2
INVERSIÓN [MMUS\$]	200,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-jul-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Arica y Parinacota

PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA

PROYECTO	Proyecto Parque Eólico Punta de Talca
POTENCIA [MW]	93,2
INVERSIÓN [MMUS\$]	120,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	19-ene-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

INVERSIONES Y SERVICIOS SUNEDISON CHILE LIMITADA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Gramadal
POTENCIA [MW]	92,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	241,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	12-jul-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Tarapacá

HELIO ATACAMA DIEZ SPA

PROYECTO	Proyecto Fotovoltaico Pampa Solar Sur
POTENCIA [MW]	90,9
INVERSIÓN [MMUS\$]	181,8
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-may-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

ETRION CHILE SPA

PROYECTO	Proyecto Parque Solar Aguas Blancas 2
POTENCIA [MW]	90,6
INVERSIÓN [MMUS\$]	180,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-may-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

ATIAIA ENERGÍA CHILE SPA

PROYECTO	Central Hidroeléctrica Rucalhue
POTENCIA [MW]	90,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	240,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	16-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

CENTRAL LOS AROMOS SPA.

PROYECTO	Planta Solar Fotovoltaica Piedra Colgada
POTENCIA [MW]	90,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	169,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-dic-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

ENERGIAS RENOVABLES FOTONES DE CHILE SPA

PROYECTO	Nueva Planta Fotovoltaica Carrera Pinto Solar
POTENCIA [MW]	90,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	161,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

HYDROCHILE S.A

PROYECTO	Parque Solar Andino
POTENCIA [MW]	90,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	158,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-may-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

SOLAIREDIRECT GENERACIÓN II SPA. S.A.

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Capricornio
POTENCIA [MW]	90,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	130,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	8-ago-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

RA SOLAR SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Alcones
POTENCIA [MW]	90,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	120,0
FUENTE DE GENERACIÓN	solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-feb-2019
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	O'Higgins

FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 1 SPA

PROYECTO	Actualización Proyecto La Cruz Solar
POTENCIA [MW]	90,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	110,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-jul-2019
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

ENEL GREEN POWER CHILE LIMITADA

PROYECTO	Parque Eólico Mulchén
POTENCIA [MW]	89,1
INVERSIÓN [MMUS\$]	175,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-may-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

ANDES MAINSTREAM SPA

PROYECTO	Parque Solar Estancia
POTENCIA [MW]	88,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	160,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	25-sept-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

ARICA SOLAR GENERACIÓN 2 LIMITADA

PROYECTO	Declaración De Impacto Ambiental Planta Solar Fotovoltaica Arica II, María José 88 MW Y Línea De Transmisión 220 kV
POTENCIA [MW]	88,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	220,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-dic-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Arica y Parinacota

Descripción

"El proyecto "Planta Solar Fotovoltaica Arica II, María José" corresponde a una planta fotovoltaica la que se construirá en cuatro fases independientes de 22 MW cada una a través de la instalación de 422.400 paneles fotovoltaicos, los cuales en su conjunto producirán una potencia nominal de 88 MW total y su respectiva línea de transmisión eléctrica de 220 KV con una longitud de 8.5 km. Tanto la Planta Solar Fotovoltaica, como la Línea de transmisión, se localizan administrativamente en la XV Región de Arica y Parinacota, se emplaza en la comuna de Arica, aproximadamente a 80 (km) de la ciudad y abarca un área de 386 ha. El proyecto se acogerá, por lo tanto, al mercado de los bonos de carbono, debido a su condición de Energía Renovable no Convencional. El proyecto evitará la emisión de 72.802 toneladas de CO₂. La energía generada por la planta fotovoltaica, es la que consume una población de 73.330 habitantes al año, aproximadamente."

PARRONAL SPA

PROYECTO	Parque Eólico Puelche
POTENCIA [MW]	86,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	172,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-feb-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Araucanía

PLANTA SOLAR PINTADOS S.A.

PROYECTO	Planta Solar Pintados
POTENCIA [MW]	85,3
INVERSIÓN [MMUS\$]	200,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Tarapacá

CODELCO CHILE, DIVISIÓN CODELCO NORTE

PROYECTO	Central Termoelectrica Salar
POTENCIA [MW]	85,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	65,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Diesel
FECHA DE PRESENTACIÓN	16-abr-2008
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

AUSTRIANSOLAR CHILE DOS SPA

PROYECTO	Proyecto Fotovoltaico Sol de Atacama
POTENCIA [MW]	80,8
INVERSIÓN [MMUS\$]	165,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	8-nov-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

SOLVENTUS CHILE SPA

PROYECTO	Proyecto PV Coya
POTENCIA [MW]	80,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	320,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	30-mar-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

ARICA SOLAR 1 S.A.

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Lauca Solar
POTENCIA [MW]	80,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	140,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	18-may-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Arica y Parinacota

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

QANQIÑA SPA

PROYECTO	Parque Solar Qanqña
POTENCIA [MW]	80,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	107,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	18-mar-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Tarapacá

ENEL GREEN POWER CHILE LIMITADA

PROYECTO	Declaración de Impacto Ambiental Proyecto Fotovoltaico Los Manolos
POTENCIA [MW]	79,5
INVERSIÓN [MMUS\$]	170,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	18-dic-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Arica y Parinacota

ENAP REFINERIAS S.A

PROYECTO	"Adecuaciones Operacionales Cogeneradora Aconcagua"
POTENCIA [MW]	77,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	200,0
FUENTE DE GENERACIÓN	GNL
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-dic-2017
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Valparaíso

ENEL GREEN POWER CHILE LIMITADA

PROYECTO	Proyecto Fotovoltaico Azabache
POTENCIA [MW]	77,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	140,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

HELIO ATACAMA TRES SPA

PROYECTO	Proyecto Fotovoltaico Laberinto Este
POTENCIA [MW]	76,7
INVERSIÓN [MMUS\$]	215,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	2-abr-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

EOLIC PARTNERS CHILE S.A.

PROYECTO	D.I.A. Parque Eólico La Gorgonia
POTENCIA [MW]	76,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	175,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	18-dic-2008
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

INVERSIONES LINCE SOLAR SPA

PROYECTO	Parque Lince Solar
POTENCIA [MW]	75,4
INVERSIÓN [MMUS\$]	58,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-sept-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Antofagasta

INVERSIONES Y SERVICIOS SUNEDISON CHILE LIMITADA

PROYECTO	Proyecto Parque Solar Javiera
POTENCIA [MW]	75,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	160,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	5-nov-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

E-CL S.A.

PROYECTO	Parque Eólico Calama B
POTENCIA [MW]	75,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	165,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	10-sept-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

ENER-RENOVA

PROYECTO	Parque Eólico Llanquihue
POTENCIA [MW]	74,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	165,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	30-nov-2010
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	X

ALPIN SUN CHILE SPA

PROYECTO	Proyecto Parque Fotovoltaico ValleSolar
POTENCIA [MW]	74,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	120,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	13-ago-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

EOLIC PARTNERS CHILE S.A.

PROYECTO	Parque Eólico El Pacifico
POTENCIA [MW]	72,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	144,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	10-dic-2008
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

GGE CHILE SPA

PROYECTO	Central Geotérmica Curacautín
POTENCIA [MW]	70,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	330,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Geotérmica
FECHA DE PRESENTACIÓN	8-mar-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Interregional

Descripción

"El Proyecto tiene como objetivo la construcción y operación de una central geotérmica de generación de energía eléctrica utilizando el vapor derivado de los fluidos a altas temperaturas presentes en reservorios geotérmicos extraídos desde pozos profundos. El Proyecto aportará al 70 MW de energía eléctrica de manera sostenible y renovable.

La central se ubicará sobre el límite entre la Región de Bío Bío, Provincia de Bío Bío, específicamente en la comuna de Quilaco, y en la Región de La Araucanía, Provincia de Malleco, específicamente en la comuna de Curacautín, en los faldeos del Volcán Tolhuaca.

Mediante Decreto N° 7 del 13 de enero de 2010, publicado en el Diario Oficial el 17 de marzo de 2010, del Ministerio de Minería, se otorgó a la empresa GGE Chile SpA un área de concesión para la explotación de energía geotérmica en el área denominada "San Gregorio", ubicada entre las regiones de Bío Bío y de La Araucanía, específicamente en las comunas de Quilaco, y Curacautín. Dicha área de concesión posee una superficie total de 7.800 ha y en una reducida área (18 ha) de dicha concesión GGE ha evaluado el recurso geotérmico disponible a través de estudios técnicos y perforaciones profundas de exploración los cuales han dado resultados auspiciosos para la habilitación y operación de una central generadora de energía eléctrica sobre la base del potencial geotérmico existente en el área del Proyecto. En virtud de lo anterior, la geotermia presenta el potencial energético suficiente para responder de manera efectiva los lineamientos que la política energética del país ha propuesto como meta al año 2020, consistente en lograr un abastecimiento eléctrico cuya generación provenga en un 20% por fuentes renovables no convencionales. "

SAMANTHA SOLAR SPA

PROYECTO	Parque Solar Samantha
POTENCIA [MW]	70,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	160,0
FUENTE DE GENERACIÓN	solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	24-feb-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Metropolitana

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

HELIO ATACAMA CUATRO SPA

PROYECTO	Proyecto Fotovoltaico Laberinto Oeste
POTENCIA [MW]	69,8
INVERSIÓN [MMUS\$]	195,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	2-abr-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

INTI PACIFIC 1 SPA

PROYECTO	Proyecto Fotovoltaico Inti
POTENCIA [MW]	69,5
INVERSIÓN [MMUS\$]	139,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	2-ene-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

SOCIEDAD VIENTOS DE RENAICO SPA

PROYECTO	Parque Eólico Piedra Amarilla
POTENCIA [MW]	69,3
INVERSIÓN [MMUS\$]	118,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-may-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

EMPRESA DE DESARROLLO DE ENERGÍAS RENOVABLES ALEN WALUNG S.A.

PROYECTO	Proyecto Llanta Norte 2
POTENCIA [MW]	68,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	90,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-feb-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

ENER-RENOVA

PROYECTO	Parque Eólico La Cachina
POTENCIA [MW]	66,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	123,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	30-sept-2008
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

EMPRESA DE DESARROLLO DE ENERGÍAS RENOVABLES ALEN WALUNG S.A.

PROYECTO	Proyecto Diego de Almagro Sur 2
POTENCIA [MW]	66,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	86,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	19-feb-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

ANDES WIND PARKS S.A.

PROYECTO	Parque Eólico Andes Wind Parks
POTENCIA [MW]	65,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	180,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-ago-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

EMPRESA DE DESARROLLO DE ENERGÍAS RENOVABLES ALEN WALUNG S.A.

PROYECTO	Proyecto Diego de Almagro Sur 1
POTENCIA [MW]	64,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	83,2
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	19-feb-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

PLANTA SOLAR LAGUNAS S.A.

PROYECTO	Proyecto Fotovoltaico Lagunas
POTENCIA [MW]	63,2
INVERSIÓN [MMUS\$]	180,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-feb-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Tarapacá

AR ENERGIA CHILE SPA

PROYECTO	Parque Solar Pedernales
POTENCIA [MW]	63,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	142,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-may-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO DOMEYKO SPA

PROYECTO	Parque Solar Domeyko
POTENCIA [MW]	63,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	90,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-dic-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

ABASOL SPA

PROYECTO	Parque Solar Abasol
POTENCIA [MW]	61,5
INVERSIÓN [MMUS\$]	120,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

VALLELAND SPA

PROYECTO	Valleland Solar
POTENCIA [MW]	60,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	151,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	27-jun-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

WPD CHILE SPA.

PROYECTO	Parque Eólico Lomas de Duqueco
POTENCIA [MW]	58,8
INVERSIÓN [MMUS\$]	200,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-feb-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

PARQUE EÓLICO RENAICO S.P.A

PROYECTO	Parque Eólico Las Viñas
POTENCIA [MW]	58,7
INVERSIÓN [MMUS\$]	117,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-jun-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Araucanía

AM EÓLICA CHACAICO SPA

PROYECTO	Parque Eólico San Manuel
POTENCIA [MW]	57,5
INVERSIÓN [MMUS\$]	145,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	5-feb-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

PATTERN CHILE DEVELOPMENT HOLDINGS SPA

PROYECTO	Proyecto Solar Toro
POTENCIA [MW]	56,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	135,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

SERVICIOS EÓLICOS S.A

PROYECTO	Parque Eólico Llay-Llay
POTENCIA [MW]	56,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	108,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	24-feb-2011
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Valparaíso

DIEGO DE ALMAGRO SOLAR 2 S.A.

PROYECTO	Parque Solar Fotovoltaico DAS2
POTENCIA [MW]	54,7
INVERSIÓN [MMUS\$]	120,7
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-may-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

INTI PACIFIC 2 SPA

PROYECTO	Proyecto Fotovoltaico Pacific
POTENCIA [MW]	54,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	108,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	29-ene-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A.

PROYECTO	Central Hidroeléctrica Los Lagos
POTENCIA [MW]	52,9
INVERSIÓN [MMUS\$]	75,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	13-jun-2007
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Los Lagos

TORSA CHILE S.A.

PROYECTO	Parque Eólico Los Cerrillos.
POTENCIA [MW]	51,8
INVERSIÓN [MMUS\$]	67,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-jun-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	O'Higgins

ACCIONA ENERGÍA CHILE SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico USYA
POTENCIA [MW]	51,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	43,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-jul-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

AR LLANOS DEL VIENTO SPA

PROYECTO	Parque Eólico Llanos del Viento
POTENCIA [MW]	50,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	400,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-nov-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

AGRÍCOLA SANTA LUCÍA LTDA.

PROYECTO	Parque Eólico La Estrella
POTENCIA [MW]	50,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	105,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	19-feb-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	O'Higgins

CHILE SOLAR GENERACIÓN NUEVE LIMITADA

PROYECTO	Planta Fotovoltaica Solar 9 y Línea de Transmisión 110 kV
POTENCIA [MW]	50,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	100,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

INCA DE VARAS I S.A.

PROYECTO	Central Fotovoltaica Inca de Varas I
POTENCIA [MW]	50,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	100,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	30-jul-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

SOVENTIX CHILE SPA

PROYECTO	Planta Fotovoltaica Cachiyuyo
POTENCIA [MW]	50,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	73,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	24-mar-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 4 SPA

PROYECTO	Proyecto Guanaco Solar
POTENCIA [MW]	50,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	57,6
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	12-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 1 SPA

PROYECTO	Proyecto La Cruz Solar
POTENCIA [MW]	50,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	121,3
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	19-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

ENEL LATIN AMÉRICA (CHILE) LTDA.

PROYECTO	Proyecto Fotovoltaico Flor del Desierto
POTENCIA [MW]	50,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	110,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	8-jul-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

SOWITEC OPERATION LTDA

PROYECTO	Proyecto Fotovoltaico Aurora del Huasco
POTENCIA [MW]	49,6
INVERSIÓN [MMUS\$]	83,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	24-ago-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

**INMOBILIARIA E INVERSIONES
LOS COIHUES S.A.**

PROYECTO	Proyecto Fotovoltaico Sierra Soleada
POTENCIA [MW]	48,9
INVERSIÓN [MMUS\$]	110,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

PARQUE EOLICO LA CEBADA LIMITADA

PROYECTO	Parque Eolico La Cebada
POTENCIA [MW]	48,3
INVERSIÓN [MMUS\$]	100,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	4-abr-2011
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

NURIA ORTEGA LÓPEZ

PROYECTO	Parque Eólico Collipulli
POTENCIA [MW]	48,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	108,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	17-jun-2010
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Araucanía

IMELSA S.A.

PROYECTO	Central Solar Fotovoltaica Illapel
POTENCIA [MW]	48,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	75,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	24-abr-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

ALFREDO SOLAR PINEDO

PROYECTO	Planta Solar Fotovoltaica El Adelantado
POTENCIA [MW]	47,5
INVERSIÓN [MMUS\$]	132,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	10-oct-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

SOLAIREDIRECT GENERACIÓN VI SPA

PROYECTO	Solairedirect Generacion Carrera Pinto
POTENCIA [MW]	47,4
INVERSIÓN [MMUS\$]	100,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

DUKE ENERGY INTERNATIONAL SOL DEL MAR SPA

PROYECTO	Parque Solar Don Sebastián
POTENCIA [MW]	47,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	70,5
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	19-ago-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Valparaíso

ENERGIA RENOVABLE VERANO TRES SPA

PROYECTO	Parque Solar Punta del Viento
POTENCIA [MW]	46,8
INVERSIÓN [MMUS\$]	96,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

ARAUCARIA SOLAR SERVICES CHILE, S.A.

PROYECTO	Planta Solar Fotovoltaica Wara III
POTENCIA [MW]	45,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	102,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	13-jul-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Tarapacá

ENERGÍAS CALBUCO S.A

PROYECTO	Parque Eólico Calbuco
POTENCIA [MW]	42,5
INVERSIÓN [MMUS\$]	76,5
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	8-feb-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Los Lagos

SOLVENTUS CHILE SPA

PROYECTO	Proyecto PV Salvador
POTENCIA [MW]	40,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	160,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	11-abr-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

NARVIK LTDA.

PROYECTO	Central Térmica Biomasa Agrícola Newenkutral
POTENCIA [MW]	40,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	100,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Biomasa
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

Descripción

El proyecto "Central Térmica Biomasa Agrícola Newenkutral" se plantea en dos Etapas. Cada etapa contempla una caldera de poder que producirá 82 ton/h de vapor a 92 bar de presión y 522° C de temperatura, utilizando como combustible 95 % biomasa agrícola y 5% biomasa forestal para generar 20 MW. El 90% de esta potencia será inyectada al Sistema Eléctrico Nacional (SEN) aportando a la generación de energía renovable según los parámetros establecidos en la Ley ERNC.

GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LTDA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Lagunillas-El Olivo
POTENCIA [MW]	40,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	80,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-may-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Araucanía

CARLOS RODRIGO ALVAREZ STUBING

PROYECTO	Planta Solar fotovoltaica Doña Carmen
POTENCIA [MW]	40,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	67,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	27-jun-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

INNOVACIÓN ENERGÍA S.A.

PROYECTO	Central a Gas Diego de Almagro
POTENCIA [MW]	40,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	30,0
FUENTE DE GENERACIÓN	GNL
FECHA DE PRESENTACIÓN	24-may-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

E-CL S.A.

PROYECTO	Planta Solar Fotovoltaica El Aguila II
POTENCIA [MW]	40,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	100,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	11-feb-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

INGENIERÍA SEAWIND SUDAMÉRICA LTDA.

PROYECTO	Proyecto Parque Eólico Minera Gaby
POTENCIA [MW]	40,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	86,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	11-sept-2008
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

ENEL GREEN POWER CHILE LIMITADA

PROYECTO	Parque Eólico Los Buenos Aires
POTENCIA [MW]	39,6
INVERSIÓN [MMUS\$]	90,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-abr-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

SOCIEDAD VIENTOS DE RENAICO SPA

PROYECTO	Parque Eólico Cancura
POTENCIA [MW]	39,6
INVERSIÓN [MMUS\$]	71,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-ene-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Valparaíso

CAMARICO WIND FARM SPA

PROYECTO	Parque Eólico Camarico
POTENCIA [MW]	39,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	86,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	19-ene-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

PLANTA SOLAR SAN PEDRO II S.A.

PROYECTO	Planta Fotovoltaica San Pedro V
POTENCIA [MW]	38,5
INVERSIÓN [MMUS\$]	85,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-ago-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

TERMOELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

PROYECTO	CT Parinacota
POTENCIA [MW]	38,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	40,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Fuel-Oil N° 6
FECHA DE PRESENTACIÓN	29-ene-2009
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Tarapacá

ANDES MAINSTREAM SPA

PROYECTO	Parque Eólico Cuel
POTENCIA [MW]	36,8
INVERSIÓN [MMUS\$]	75,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-jul-2011
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

SOCIEDAD VIENTOS DE RENAICO SPA

PROYECTO	Parque Eólico Vergara
POTENCIA [MW]	36,3
INVERSIÓN [MMUS\$]	65,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-ene-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Tarapacá

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

CÓNDOR SOLAR SPA

PROYECTO	Planta FV Carrera II
POTENCIA [MW]	36,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	108,8
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	14-nov-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Maule

CÓNDOR SOLAR SPA

PROYECTO	Planta FV El Salado II
POTENCIA [MW]	36,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	106,5
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	29-nov-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

BOSQUES DE CHILOÉ S.A.

PROYECTO	Parque Eólico San Pedro
POTENCIA [MW]	36,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	100,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	27-oct-2010
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

PLANTA SOLAR EL SALADO I S.A.

PROYECTO	Planta FV El Salado I
POTENCIA [MW]	36,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	96,4
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	13-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

BARRICK CHILE GENERACIÓN S.A.

PROYECTO	Proyecto Ampliación y Modificación Parque Eólico Punta Colorada
POTENCIA [MW]	36,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	70,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	18-jun-2008
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Valparaíso

ALBERTO MATTHEI E HIJOS LIMITADA

PROYECTO	Modificaciones al Diseño de Proyecto MDL Central Hidroeléctrica Laja Modif-CH-Laja
POTENCIA [MW]	36,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	50,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	7-mar-2008
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

WPD NEGRETE SPA

PROYECTO	PARQUE EÓLICO NEGRETE
POTENCIA [MW]	36,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	48,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	19-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Arica y Parinacota

ASOCIACIÓN DE CANALISTAS CANAL ZAÑARTU

PROYECTO	Central Hidroeléctrica de Pasada Trupan CentralTrupan
POTENCIA [MW]	36,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	42,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	27-abr-2007
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

RENOVALIA CHILE DOS SPA

PROYECTO	Planta Fotovoltaica Cardones Solar I (35 Mw), Comuna de Copiapó, Provincia de Copiapó, Región de Atacama
POTENCIA [MW]	35,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	65,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	19-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

EMPRESA DE DESARROLLO DE ENERGÍAS RENOVABLES ALEN WALUNG S.A.

PROYECTO	Proyecto Llanta Norte 1
POTENCIA [MW]	34,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	45,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-feb-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Araucanía

TERMOELÉCTRICA LOS ESPINOS S.A.

PROYECTO	Ampliación Central Espino
POTENCIA [MW]	32,8
INVERSIÓN [MMUS\$]	15,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Diesel
FECHA DE PRESENTACIÓN	24-jul-2008
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

COMPAÑÍA BARRICK CHILE GENERACIÓN LIMITADA

PROYECTO	Central Termoeléctrica Punta Colorada, IV Región
POTENCIA [MW]	32,6
INVERSIÓN [MMUS\$]	50,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Diesel
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-mar-2007
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.

PROYECTO	Planta de Cogeneración de Energía Eléctrica y Vapor con Biomasa en CFI Horcones Caldera de Biomasa CFI Horcones
POTENCIA [MW]	31,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	73,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Biomasa
FECHA DE PRESENTACIÓN	29-nov-2007
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Arica y Parinacota

HIDROELÉCTRICA AGUA VIVA S.A.

PROYECTO	Proyecto Hidroeléctrico de Pasada Agua Viva
POTENCIA [MW]	31,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	70,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

EDELNOR S.A.

PROYECTO	Central Capricornio
POTENCIA [MW]	31,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	45,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Fuel-Oil N° 6
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-jul-2008
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Araucanía

AR ENERGÍA CHILE SPA

PROYECTO	AR Valle Atillo Solar
POTENCIA [MW]	30,3
INVERSIÓN [MMUS\$]	59,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	19-ene-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

SOLAR CHILE S.A

PROYECTO	La Tirana Solar
POTENCIA [MW]	30,2
INVERSIÓN [MMUS\$]	90,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	11-jul-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

DENERSOL III SPA

PROYECTO	Planta fotovoltaica Denersol III, 30 MW, Provincia de Huasco, Región de Atacama.
POTENCIA [MW]	30,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	128,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	14-feb-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

COLBÚN S.A.

PROYECTO	Central Hidroeléctrica La Mina
POTENCIA [MW]	30,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	74,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	13-abr-2010
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Los Lagos

TORSA CHILE S.A.

PROYECTO	Parque Eólico Cardonal
POTENCIA [MW]	30,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	66,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-may-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

SOCIEDAD VIENTOS DE RENAICO LIMITADA

PROYECTO	Parque Eólico La Flor
POTENCIA [MW]	30,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	54,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

ANDES GENERACIÓN S.P.A.

PROYECTO	Central Andes Generación
POTENCIA [MW]	30,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	30,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Diesel
FECHA DE PRESENTACIÓN	27-ago-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

PLANTA SOLAR SAN PEDRO IV S.A.

PROYECTO	Planta Fotovoltaica San Pedro de Atacama IV
POTENCIA [MW]	30,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	105,3
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	25-jun-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

PLANTA SOLAR CALAMA SUR S.A.

PROYECTO	Planta Fotovoltaica Calama Sur
POTENCIA [MW]	30,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	105,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	16-ene-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

ELEMENT POWER CHILE S.A.

PROYECTO	Planta Fotovoltaica San Pedro De Atacama III
POTENCIA [MW]	30,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	105,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	1-jul-2011
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

ELEMENT POWER CHILE S.A.

PROYECTO	Planta Fotovoltaica San Pedro de Atacama I
POTENCIA [MW]	30,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	104,8
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-may-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	IV

ELEMENT POWER CHILE S.A.

PROYECTO	Planta Fotovoltaica San Pedro de Atacama II
POTENCIA [MW]	30,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	103,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	2-ago-2011
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

ELEMENT POWER CHILE S.A.

PROYECTO	Planta Fotovoltaica Salar de Huasco 30 MW y Línea de Transmisión 66 kV PFV Salar de Huasco - LAT Pozo Almonte
POTENCIA [MW]	30,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	96,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	29-nov-2010
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

ELEMENT POWER CHILE S.A.

PROYECTO	Planta Fotovoltaica Lagunas 30 MW y Línea de Transmisión 220 kV PFV Lagunas - SS/EE Lagunas
POTENCIA [MW]	30,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	96,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-nov-2010
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Interregional

SOLVENTUS CHILE SPA

PROYECTO	Proyecto PV Dos Cruces
POTENCIA [MW]	30,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	82,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	11-nov-2011
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	II

FOTOVOLTAICA LOS ANDES SPA.

PROYECTO	Fotovoltaica Los Andes
POTENCIA [MW]	30,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	50,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-nov-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

ENERGIAS RENOVABLES FOTONES DE CHILE SPA

PROYECTO	Proyecto Ampliación Planta Fotovoltaica Diego de Almagro Solar
POTENCIA [MW]	29,2
INVERSIÓN [MMUS\$]	176,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-abr-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Tarapacá

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

ACCIONA ENERGÍA CHILE S.A.

PROYECTO	Planta Solar Fotovoltaica Malgarida
POTENCIA [MW]	28,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	78,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-oct-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

EÓLICA LA ESPERANZA S.A.

PROYECTO	Parque Eólico Buenaventura
POTENCIA [MW]	28,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	56,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-sept-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Maule

TORSA CHILE S.A.

PROYECTO	Parque Eólico Manantiales
POTENCIA [MW]	27,6
INVERSIÓN [MMUS\$]	47,1
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-dic-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	O'Higgins

GRACE S:A

PROYECTO	Proyecto Parque Fotovoltaico Grace S.A.
POTENCIA [MW]	27,5
INVERSIÓN [MMUS\$]	50,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	19-mar-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Araucanía

HIDROELÉCTRICA EMBALSE ANCOA SPA

PROYECTO	Central Hidroeléctrica Embalse Ancoa
POTENCIA [MW]	27,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	50,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

FOTOVOLTAICA NORTE GRANDE 4 SPA

PROYECTO	Actualización Proyecto Guanaco Solar
POTENCIA [MW]	27,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	57,6
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-may-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Atacama

HYDROCHILE SA

PROYECTO	Central Hidroeléctrica El Paso
POTENCIA [MW]	26,8
INVERSIÓN [MMUS\$]	51,8
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	6-dic-2007
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

INGENIERÍA SEAWIND SUDAMÉRICA LTDA.

PROYECTO	Proyecto Parque Eólico Hacienda Quijote
POTENCIA [MW]	26,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	63,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	6-feb-2009
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

ANDES MAINSTREAM SPA

PROYECTO	Modificación Parque Solar Azapa
POTENCIA [MW]	26,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	210,4
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-ago-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

SOLAR SKY 2 SPA

PROYECTO	Proyecto Solar Sky 2
POTENCIA [MW]	26,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	78,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	4-oct-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

SOLAR SKY 1 SPA

PROYECTO	Proyecto Solar Sky 1
POTENCIA [MW]	26,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	78,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	4-oct-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Los Ríos

LLANO VICTORIA SPA

PROYECTO	Parque Solar Llano Victoria
POTENCIA [MW]	25,5
INVERSIÓN [MMUS\$]	44,1
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-nov-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Tarapacá

MINERA VALLE CENTRAL

PROYECTO	Central Eléctrica Colihues
POTENCIA [MW]	25,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	10,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Petróleo IFO 180
FECHA DE PRESENTACIÓN	31-dic-2007
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Tarapacá

ACCIONA ENERGIA CHILE S.A.

PROYECTO	Planta Solar Fotovoltaica Usya
POTENCIA [MW]	25,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	81,6
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	10-jul-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Arica y Parinacota

PARQUE EÓLICO EL MAITÉN SPA

PROYECTO	Parque Eólico El Maitén
POTENCIA [MW]	24,2
INVERSIÓN [MMUS\$]	40,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-feb-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

GUACOLDA ENERGÍA S.A.

PROYECTO	Eliminación del uso de Petcoke en Central Guacolda y Ajuste de la Capacidad de Generación Eléctrica
POTENCIA [MW]	24,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	72,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Carbón
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-ago-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

ETRION CHILE SPA

PROYECTO	Proyecto Parque Solar Las Luces
POTENCIA [MW]	24,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	48,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-may-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

INVERSIONES EW LIMITADA

PROYECTO	Parque Eólico Laguna Verde
POTENCIA [MW]	24,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	47,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	15-jul-2008
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

HYDROCHILE SA

PROYECTO	Central Hidroeléctrica San Andrés
POTENCIA [MW]	23,5
INVERSIÓN [MMUS\$]	37,8
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	27-jun-2008
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	O'Higgins

COMASA S.A.

PROYECTO	Proyecto Generación Energía Renovable Lautaro
POTENCIA [MW]	23,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	42,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Biomasa
FECHA DE PRESENTACIÓN	11-nov-2009
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

PLANTA SOLAR SAN PEDRO III S.A.

PROYECTO	Planta Solar Fotovoltaica San Pedro VI
POTENCIA [MW]	22,5
INVERSIÓN [MMUS\$]	50,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	18-dic-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Maule

COMASA S.A.

PROYECTO	Aprovechamiento Energético de Paja de Cereales en Unidad N° 2 Central de Energía Renovable
POTENCIA [MW]	22,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	45,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Biomasa
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-oct-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	O'Higgins

CENTRAL SOLAR DESIERTO I SPA

PROYECTO	Aumento de Capacidad de Generación de Energía, Central Solar Chaka
POTENCIA [MW]	22,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	35,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-sept-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

EL ALGARROBO SPA

PROYECTO	Parque Solar El Algarrobo
POTENCIA [MW]	22,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	40,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	31-may-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Arica y Parinacota

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

EL CHAÑAR SPA

PROYECTO	Parque Solar El Chañar
POTENCIA [MW]	22,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	40,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	31-may-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

EL TAMARUGO SPA

PROYECTO	Parque Solar El Tamarugo
POTENCIA [MW]	22,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	40,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	31-may-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

EL PIMIENTO SPA

PROYECTO	Parque Solar El Pimiento
POTENCIA [MW]	22,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	40,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	31-may-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

HIDROAUSTRAL S.A.

PROYECTO	Minicentral Hidroeléctrica de Pasada Casualidad
POTENCIA [MW]	21,2
INVERSIÓN [MMUS\$]	35,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	19-oct-2007
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	O'Higgins

CANTO DEL AGUA SPA

PROYECTO	Planta Fotovoltaica Canto del Agua 21 MW, Provincia de Huasco, Región de Atacama
POTENCIA [MW]	21,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	90,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	3-feb-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

PARQUE EÓLICO COIHUE SPA

PROYECTO	Proyecto Eólico Coihue
POTENCIA [MW]	21,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	30,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-oct-2017
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

CMPC TISSUE S.A.

PROYECTO	Planta de Cogeneración CMPC Tissue Talagante
POTENCIA [MW]	21,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	27,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Biomasa
FECHA DE PRESENTACIÓN	28-mar-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

INNOVACIÓN ENERGÍA S.A.

PROYECTO	Central a Gas El Peñón
POTENCIA [MW]	21,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Gas-Diesel
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-mar-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Valparaíso

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

SELRAY CONSTRUCCIONES SPA

PROYECTO	Ampliación de planta generadora de energía fotovoltaica de 9MW a 30MW, SELTEC. La Huayca, Provincia del Tamarugal, Región de Tarapacá
POTENCIA [MW]	21,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	46,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	13-feb-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	O'Higgins

INNOVACIÓN ENERGÍA S.A.

PROYECTO	Central a Gas Trapén
POTENCIA [MW]	21,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Gas
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-abr-2018
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Antofagasta

EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD S.A.

PROYECTO	Optimización Central Termoeléctrica Bocamina Segunda Unidad
POTENCIA [MW]	20,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	184,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Carbón
FECHA DE PRESENTACIÓN	18-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

PAPELES NORSE SKOG BIO BIO LIMITADA

PROYECTO	Planta de cogeneración con Biomasa en Norske Skog BIO BIO
POTENCIA [MW]	20,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	60,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Biomasa
FECHA DE PRESENTACIÓN	30-nov-2010
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Araucanía

CENTRAL SOLAR DESIERTO I SPA

PROYECTO	Central Solar Chaka
POTENCIA [MW]	20,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	57,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	5-jun-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

ELECTRO AUSTRAL GENERACIÓN LIMITADA

PROYECTO	Proyecto Hidroeléctrico Molinos de Agua Proyecto Hidroeléctrico Molinos de Agua
POTENCIA [MW]	20,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	50,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	25-mar-2011
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Araucanía

GENERADORA SOL SOLIV SPA.

PROYECTO	Planta Solar Fotovoltaica Caracas
POTENCIA [MW]	20,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	49,3
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

PLANTA BIO-E ÑUBLE I SPA

PROYECTO	Planta Bioenergía Ñuble
POTENCIA [MW]	20,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	44,1
FUENTE DE GENERACIÓN	Biomasa
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-ago-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Tarapacá

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

CEMENTOS POLPAICO S.A.

PROYECTO	Parque Fotovoltaico, Planta Cerro Blanco
POTENCIA [MW]	20,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	42,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	19-may-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Tarapacá

ENERGÍA PURA S.A.

PROYECTO	Central Energía Biomasa Mulchén
POTENCIA [MW]	20,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	42,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Biomasa
FECHA DE PRESENTACIÓN	19-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Tarapacá

PSF EL SALITRAL S.A.

PROYECTO	Planta Solar Fotovoltaica El Salitral
POTENCIA [MW]	20,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	40,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	4-sept-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Tarapacá

ELECTRICA PUNTILLA S.A.

PROYECTO	Minicentral de Pasada Itata
POTENCIA [MW]	20,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	31,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	24-jun-2011
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Los Ríos

LAURA EMERY EMERY

PROYECTO	Parque eólico Punta Colorada
POTENCIA [MW]	20,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	19,5
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	11-jul-2007
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

PSEG GENERACIÓN Y ENERGÍA CHILE LTDA.

PROYECTO	Ampliacion Central Chuyaca
POTENCIA [MW]	20,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	4,8
FUENTE DE GENERACIÓN	Diesel
FECHA DE PRESENTACIÓN	17-abr-2008
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

PSEG GENERACIÓN Y ENERGÍA CHILE LTDA.

PROYECTO	Central Calle Calle
POTENCIA [MW]	20,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	4,8
FUENTE DE GENERACIÓN	Diesel
FECHA DE PRESENTACIÓN	26-may-2008
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Metropolitana

HIDROELÉCTRICA EL PASO LTDA.

PROYECTO	Aumento de Potencia Central Hidroeléctrica El Paso 60 MW
POTENCIA [MW]	20,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	135,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	5-dic-2011
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

ELÉCTRICA DIGUA SPA

PROYECTO	Proyecto Hidroeléctrico Embalse Digua
POTENCIA [MW]	20,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	30,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-jun-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Tarapacá

BESALCO CONSTRUCCIONES S.A

PROYECTO	Central Hidroeléctrica Los Hierros
POTENCIA [MW]	19,9
INVERSIÓN [MMUS\$]	50,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	9-nov-2009
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

POTENCIA S.A.

PROYECTO	Ampliación Central Olivos
POTENCIA [MW]	19,2
INVERSIÓN [MMUS\$]	6,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Diesel
FECHA DE PRESENTACIÓN	5-nov-2009
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

HIDROANGOL S.A.

PROYECTO	Proyecto Central Hidroeléctrica Río Picoquién
POTENCIA [MW]	19,2
INVERSIÓN [MMUS\$]	45,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	2-jun-2010
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

CUMBRES S.A.

PROYECTO	Central Hidroeléctrica de Pasada Cumbres
POTENCIA [MW]	19,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	50,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-ago-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

EMPRESA ELÉCTRICA CHUPALLAR SPA

PROYECTO	Central Hidroeléctrica Chupallar, Obras de Generación y Transmisión
POTENCIA [MW]	19,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	49,5
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	7-oct-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

EDUARDO JOSE PUSCHEL SCHNEIDER

PROYECTO	Central de Pasada Carilafquén-Malcalahuello
POTENCIA [MW]	18,3
INVERSIÓN [MMUS\$]	28,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	7-feb-2008
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Araucanía

PETEROA ENERGY SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Los Corrales del Verano
POTENCIA [MW]	18,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	20,4
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-may-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Los Lagos

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

ACONCAGUA ENERGY SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Pepa del Verano
POTENCIA [MW]	18,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	25,8
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-abr-2017
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Metropolitana

HIDROENERGIA CHILE LTDA

PROYECTO	Central Hidroeléctrica de Pasada Rio Blanco, Hornopiren
POTENCIA [MW]	18,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	25,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	26-jul-2007
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

GENERADORA CORCOVADO SPA

PROYECTO	Central Corcovado
POTENCIA [MW]	18,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	6,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Diesel
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-dic-2017
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

ARICA SOLAR GENERACIÓN 1 LIMITADA

PROYECTO	PLANTA SOLAR FOTOVOLTAICA ARICA I
POTENCIA [MW]	18,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	70,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	5-dic-2011
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

MINERA EL TESORO

PROYECTO	Construcción y Operación Parque de Generación Eléctrica e Instalaciones Complementarias de Minera El Tesoro
POTENCIA [MW]	18,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	3,6
FUENTE DE GENERACIÓN	Diesel
FECHA DE PRESENTACIÓN	10-ene-2008
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

INVERSIONES BAQUEDANO LIMITADA

PROYECTO	Pequeña Central Hidroeléctrica de Pasada Baquedano
POTENCIA [MW]	17,8
INVERSIÓN [MMUS\$]	56,3
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	9-may-2011
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Los Ríos

EMPRESA ELÉCTRICA FLORÍN S.P.A.

PROYECTO	EIA Pequeñas Centrales Hidroeléctricas de Pasada Florín II y Florín III
POTENCIA [MW]	17,6
INVERSIÓN [MMUS\$]	53,7
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-jul-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	O'Higgins

EÓLICA LA ESPERANZA S.A.

PROYECTO	Parque Eólico La Esperanza II
POTENCIA [MW]	17,5
INVERSIÓN [MMUS\$]	35,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	24-ago-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Maule

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

EMPRESA ELÉCTRICA PERQUILAUQUEN SPA

PROYECTO	Proyecto Central Hidroeléctrica de Pasada Perquillauquén
POTENCIA [MW]	17,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	48,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	25-jun-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Maule

ENERGÍAS VICTORIA SPA

PROYECTO	Planta de Generación Eléctrica a partir de Biomasa de 20 MW Victoria
POTENCIA [MW]	17,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	45,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Biomasa
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-jun-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

POZO ALMONTE SOLAR 3 S.A.

PROYECTO	Planta Solar Fotovoltaica Pozo Almonte Solar 3, I Región
POTENCIA [MW]	16,6
INVERSIÓN [MMUS\$]	71,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-dic-2010
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Araucanía

ELÉCTRICA CENIZAS S.A.

PROYECTO	Central Eléctrica Cenizas
POTENCIA [MW]	16,5
INVERSIÓN [MMUS\$]	7,9
FUENTE DE GENERACIÓN	Diesel
FECHA DE PRESENTACIÓN	5-jun-2007
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Los Ríos

ENERGÍAS UCUQUER S.A.

PROYECTO	Parque Eólico Ucuquer
POTENCIA [MW]	16,2
INVERSIÓN [MMUS\$]	36,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-nov-2011
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Metropolitana

WIND 1 SPA

PROYECTO	Instalación de 3 Aerogeneradores en Fundo Degan Chico
POTENCIA [MW]	16,2
INVERSIÓN [MMUS\$]	17,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-abr-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Maule

WIND 2 SPA

PROYECTO	Instalación de 3 Aerogeneradores en Sector Colonia Belbén
POTENCIA [MW]	16,2
INVERSIÓN [MMUS\$]	17,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-abr-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Araucanía

WINDKRAFT UNO CHILE SPA

PROYECTO	Instalación de tres aerogeneradores en fundo Las Marías
POTENCIA [MW]	16,2
INVERSIÓN [MMUS\$]	17,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-nov-2018
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Metropolitana

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

ENER-RENOVA

PROYECTO	Parque Eólico Las Dichas
POTENCIA [MW]	16,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	30,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	13-mar-2009
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Los Lagos

HIDROELÉCTRICA LA HIGUERA S.A.

PROYECTO	Optimización del uso de turbinas de la central La Higuera para operación en menores rangos de caudal
POTENCIA [MW]	15,9
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-jun-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Los Lagos

HIDROENERSUR S.A.

PROYECTO	Modificación Proyecto Minicentral Hidroeléctrica de Pasada Casualidad: Minicentrales El Salto y El Mocho
POTENCIA [MW]	15,4
INVERSIÓN [MMUS\$]	48,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	25-feb-2011
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

ENERGÍA HUEÑIVALES SPA

PROYECTO	Central Hidroeléctrica Hueñivales
POTENCIA [MW]	15,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	47,5
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	26-feb-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Araucanía

HIDROELÉCTRICA RÍO COLORADO S.A.

PROYECTO	Central Hidroeléctrica Río Colorado
POTENCIA [MW]	15,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	49,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

COMPAÑIA PAPELERA DEL PACÍFICO S.A.

PROYECTO	Planta Cogeneración San Francisco de Mostazal
POTENCIA [MW]	15,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	27,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Biomasa
FECHA DE PRESENTACIÓN	14-sept-2007
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Interregional

ARICA SOLAR GENERACIÓN 1 LIMITADA

PROYECTO	Planta Solar Fotovoltaica Arica II, 15 Mw
POTENCIA [MW]	15,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	45,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	1-oct-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Arica y Parinacota

PARQUE EÓLICO LEBU NORTE SPA

PROYECTO	Parque Eólico Lebu Norte
POTENCIA [MW]	14,4
INVERSIÓN [MMUS\$]	25,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-dic-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

KDM ENERGIA Y SERVICIOS S.A.

PROYECTO	Central Loma Los Colorados
POTENCIA [MW]	14,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	40,2
FUENTE DE GENERACIÓN	Biogás
FECHA DE PRESENTACIÓN	2-sept-2009
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

SOCIEDAD GENERADORA DEL PACÍFICO S.A.

PROYECTO	Proyecto GENPAC Fotovoltaico
POTENCIA [MW]	14,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	38,9
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	16-nov-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Los Ríos

EMPRESA CONSORCIO SANTA MARTA S.A.

PROYECTO	Central ERNC Santa Marta
POTENCIA [MW]	14,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	36,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Biogás
FECHA DE PRESENTACIÓN	10-jun-2011
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

CMPC CELULOSA S.A.

PROYECTO	Eficiencia Energética con Incremento de Generación Eléctrica en Planta Pacífico
POTENCIA [MW]	14,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Biomasa
FECHA DE PRESENTACIÓN	27-nov-2008
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Maule

NUEVA DEGAN SPA

PROYECTO	Modificación Planta de Respaldo Eléctrico, Sector Degan, ampliando en 14MW su potencia
POTENCIA [MW]	14,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	3,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Diesel
FECHA DE PRESENTACIÓN	16-oct-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Araucanía

PARQUE EÓLICO EL NOGAL SPA.

PROYECTO	Parque Eólico El Nogal
POTENCIA [MW]	13,8
INVERSIÓN [MMUS\$]	25,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-feb-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Tarapacá

PARQUE EÓLICO EL ARRAYÁN SPA

PROYECTO	Ampliación y Modificación Parque Eólico El Arrayán
POTENCIA [MW]	13,8
INVERSIÓN [MMUS\$]	278,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	7-dic-2011
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

HIDROELÉCTRICA LAS JUNTAS S.A.

PROYECTO	Minicentrales Hidroeléctricas de pasada Aillín y Las Juntas
POTENCIA [MW]	13,6
INVERSIÓN [MMUS\$]	43,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	2-jul-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	O'Higgins

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

CEMENTOS BIO BIO CENTRO S.A.

PROYECTO	Instalación y Operación de Generadores de Energía Eléctrica en Planta Teno
POTENCIA [MW]	13,6
INVERSIÓN [MMUS\$]	13,6
FUENTE DE GENERACIÓN	Diesel
FECHA DE PRESENTACIÓN	12-feb-2008
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Valparaíso

HYDROCHILE SA

PROYECTO	Aumento de Potencia Central Hidroeléctrica El Paso
POTENCIA [MW]	13,2
INVERSIÓN [MMUS\$]	0,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	30-abr-2010
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	O'Higgins

HIDROAUSTRAL S.A.

PROYECTO	Mini Centrales Hidroeléctricas de Pasada Palmar - Correntoso
POTENCIA [MW]	13,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	20,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	31-jul-2007
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Los Ríos

INVERSIONES HERBORN LTDA.

PROYECTO	Central Hidroeléctrica Providencia
POTENCIA [MW]	12,7
INVERSIÓN [MMUS\$]	30,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	14-dic-2010
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Maule

PFV LOS TORDOS SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Los Tordos
POTENCIA [MW]	12,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-sept-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Valparaíso

PFV LAS CATITAS SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Las Catitas
POTENCIA [MW]	12,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-sept-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Valparaíso

PFV LAS TENCAS SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Las Tencas
POTENCIA [MW]	12,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-sept-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Biobío

PFV LAS CACHANAS SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Las Cachañas
POTENCIA [MW]	12,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-sept-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Antofagasta

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

HIDROBONITO S.A.

PROYECTO	Conjunto Hidroeléctrico Bonito
POTENCIA [MW]	12,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	30,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	13-abr-2011
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Arica y Parinacota

MAINCO S.A.

PROYECTO	Central Hidroeléctrica de Pasada Quilaco
POTENCIA [MW]	12,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	29,9
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	17-oct-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Metropolitana

ORAFTI CHILE S.A

PROYECTO	Modificación del Proyecto Incorporación de una Nueva Caldera de Co-Combustión Con RCA N°032, Orafti Chile S.A
POTENCIA [MW]	12,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	25,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Biomasa
FECHA DE PRESENTACIÓN	4-sept-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

AAKTEI ENERGÍA SPA

PROYECTO	Pequeña Central Hidroeléctrica de Pasada Halcones
POTENCIA [MW]	12,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	24,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	9-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Metropolitana

ELÉCTRICA CIPRESILLOS SPA

PROYECTO	Mini Central Hidroeléctrica de Pasada Cipresillos
POTENCIA [MW]	12,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	19,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	4-dic-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Araucanía

PFV EL TRILE SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico El Trile
POTENCIA [MW]	12,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-mar-2019
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Los Lagos

PFV EL AGUILUCHO SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico El Aguilucho
POTENCIA [MW]	12,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-abr-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Biobío

PFV EL FLAMENCO SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico El Flamenco
POTENCIA [MW]	12,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-abr-2019
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Valparaíso

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

GENERADORA CAIMANES SPA

PROYECTO	Planta Solar Fotovoltaica Caimanes
POTENCIA [MW]	12,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	10,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	19-jun-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Atacama

AAKTEI ENERGÍA SPA

PROYECTO	Pequeña Central Hidroeléctrica de Pasada El Pinar
POTENCIA [MW]	11,5
INVERSIÓN [MMUS\$]	23,4
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	17-oct-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Los Ríos

CRISTALERIAS TORO SPA

PROYECTO	Ampliación III Parque Eólico Lebu - Cristoro
POTENCIA [MW]	11,3
INVERSIÓN [MMUS\$]	13,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-oct-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

RPI CHILE ENERGÍAS RENOVABLES S.A.

PROYECTO	Central Hidroeléctrica Butamalal, Región del Bío-Bío CH Butamalal
POTENCIA [MW]	11,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	25,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	24-oct-2008
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Metropolitana

ESPEJO DE TARAPACÁ SPA

PROYECTO	Ajuste de Instalaciones del Proyecto Espejo de Tarapacá
POTENCIA [MW]	11,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	10,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	19-ene-2017
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

PUNTIAGUDO ENERGY SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Chicauma del Verano
POTENCIA [MW]	10,8
INVERSIÓN [MMUS\$]	10,2
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-oct-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

LASCAR ENERGY SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Fuster del Verano
POTENCIA [MW]	10,8
INVERSIÓN [MMUS\$]	10,2
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-oct-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Maule

EMPRESA ELÉCTRICA CAREN S.A.

PROYECTO	Modificación Central de Pasada Carilafquén-Malacahuello
POTENCIA [MW]	10,7
INVERSIÓN [MMUS\$]	28,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	26-jul-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	O'Higgins

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

PARQUE SOLAR TANGUA SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico El Llano
POTENCIA [MW]	10,7
INVERSIÓN [MMUS\$]	10,7
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-sept-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Biobío

ENERGIA COYANCO S.A.

PROYECTO	Central Hidroeléctrica Guayacán
POTENCIA [MW]	10,4
INVERSIÓN [MMUS\$]	17,4
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	25-feb-2008
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Los Lagos

**EMPRESA NACIONAL DEL PETRÓLEO -
MAGALLANES**

PROYECTO	Nuevo Parque Eólico Cabo Negro
POTENCIA [MW]	10,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	20,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	18-ago-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

COMPAÑÍA MINERA CERRO COLORADO LTDA.

PROYECTO	Unidades de Generación Eléctrica
POTENCIA [MW]	10,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	7,6
FUENTE DE GENERACIÓN	Diesel
FECHA DE PRESENTACIÓN	25-jul-2007
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Los Lagos

MARGARITA SOLAR SPA

PROYECTO	Nueva Central Solar Fotovoltaica Margarita
POTENCIA [MW]	10,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	10,4
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-jul-2018
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Maule

EMPRESA ELÉCTRICA EL ARREBOL SPA

PROYECTO	Parque Eólico El Arrebol
POTENCIA [MW]	9,9
INVERSIÓN [MMUS\$]	20,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	19-feb-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

PARQUE SOLAR VILLA ALEGRE

PROYECTO	Parque Solar Villa Alegre
POTENCIA [MW]	9,9
INVERSIÓN [MMUS\$]	8,4
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-jun-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

DIEGO DE ALMAGRO SOLAR S.A.

PROYECTO	Parque Solar Fotovoltaico Das
POTENCIA [MW]	9,7
INVERSIÓN [MMUS\$]	24,8
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	18-ene-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	O'Higgins

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

MASISA S.A.

PROYECTO	Sistema de Cogeneración de Energía con Biomasa Vegetal Cogeneración MASISA Cabrero
POTENCIA [MW]	9,6
INVERSIÓN [MMUS\$]	17,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Biomasa
FECHA DE PRESENTACIÓN	17-abr-2007
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

LA ACACIA SPA

PROYECTO	Parque Solar Fotovoltaico La Acacia
POTENCIA [MW]	9,5
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,3
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-feb-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

IAN SAGRO S.A.

PROYECTO	Modernización y Mejoramiento de Procesos Secundarios en Planta Azucarera Ñuble, IAN SAGRO S.A.
POTENCIA [MW]	9,4
INVERSIÓN [MMUS\$]	3,7
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	24-may-2017
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

POZO ALMONTE SOLAR 1 S.A.

PROYECTO	Planta Solar Fotovoltaica Pozo Almonte Solar 1, I Región
POTENCIA [MW]	9,3
INVERSIÓN [MMUS\$]	40,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-dic-2010
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

JON IÑAKI SEGOVIA DE CELAYA

PROYECTO	Planta Solar Fotovoltaica Calama Solar 2, II Región
POTENCIA [MW]	9,3
INVERSIÓN [MMUS\$]	40,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	1-mar-2010
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Tarapacá

CALAMA SOLAR 1 S.A.

PROYECTO	Declaración de Impacto Ambiental Planta Solar Fotovoltaica Calama Solar 1, II Región.
POTENCIA [MW]	9,3
INVERSIÓN [MMUS\$]	40,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	1-sept-2009
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Araucanía

PSEG GENERACIÓN Y ENERGÍA CHILE LTDA.

PROYECTO	Aumento Potencia Central Pelohuen
POTENCIA [MW]	9,2
INVERSIÓN [MMUS\$]	4,6
FUENTE DE GENERACIÓN	Diesel
FECHA DE PRESENTACIÓN	2-abr-2008
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Araucanía

SOCIEDAD BOCO SOLAR SPA

PROYECTO	Fotovoltaico El Boco II
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	7,9
FUENTE DE GENERACIÓN	solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-ene-2019
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

CENTAURO SOLAR SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Centauro Solar
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	13,7
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-mar-2019
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

TORINO SOLAR SPA

PROYECTO	Planta Fotovoltaica Torino Solar
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	15,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-sept-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Los Lagos

GR PITAO SPA

PROYECTO	Planta Fotovoltaica Teno Uno 9 MW
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	11,5
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-sept-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Ñuble

ELÉCTRICA PINARES LTDA.

PROYECTO	Central Pinares
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	1,5
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-sept-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Maule

GR CARZA SPA

PROYECTO	Planta Fotovoltaica Astillas
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	13,5
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-sept-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Maule

GR RAULI SPA

PROYECTO	Planta Fotovoltaica Molina
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	13,5
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-nov-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	O'Higgins

MONTEJO ENERGÍA SPA

PROYECTO	Planta Solar Fotovoltaica Mutupin
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	10,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-nov-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Ñuble

EL NARANJAL SPA

PROYECTO	Nueva Central Solar Fotovoltaica Pachira
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	10,8
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-jun-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Ñuble

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

APOLO SOLAR SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico El Cortijo
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-sept-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

TALTAL SOLAR S.A.

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Quinantu
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-jun-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	O'Higgins

TRIVENTO SPA

PROYECTO	Parque Solar Quetena
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-may-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	O'Higgins

TRIVENTO SPA

PROYECTO	Parque Solar Quetena
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-may-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	O'Higgins

COIHUE SPA.

PROYECTO	Proyecto Parque Solar Fotovoltaico Coihue
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	13,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-jun-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Metropolitana

FRANGEL SPA.

PROYECTO	Proyecto Parque Solar Fotovoltaico Frangel
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	13,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-jun-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

TAMARUGAL SOLAR 1 S.A.

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Bellavista
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	18,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	18-dic-2017
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

DON PEDRO SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Don Pedro
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-oct-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	O'Higgins

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

SUVAN SOLAR SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Moya
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-sept-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

GR PEUMO SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Pintados
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	13,5
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-jun-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Tarapacá

SOL DE SEPTIEMBRE SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Sol de Septiembre
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	10,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-may-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

PAINE ENERGY SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Verano de San Juan II
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	10,2
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-may-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

GR HUALO SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Dolores
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	13,5
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-jun-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Maule

MIRACEA SPA.

PROYECTO	Parque Solar Fotovoltaico Miracea
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	13,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-abr-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

CASA BERMEJA SPA

PROYECTO	Nueva Central Solar Fotovoltaica Casabermeja
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	10,8
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-may-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Maule

DIANA SOLAR SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Litre del Verano
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	15,0
FUENTE DE GENERACIÓN	solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-sept-2017
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Metropolitana

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

PARQUE SOLAR SANTA FE SPA

PROYECTO	Parque Solar Santa Fe
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	7,7
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-may-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Maule

BIOENERGÍA DE LOS RÍOS S.A.

PROYECTO	Planta de Cogeneración Bioenergía de los Ríos
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	38,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Biomasa
FECHA DE PRESENTACIÓN	18-dic-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Tarapacá

INGENIERÍA SEAWIND SUDAMÉRICA LTDA.

PROYECTO	Parque Eólico Raki
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	24,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	18-oct-2011
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

GTD NEGOCIOS S.A.

PROYECTO	Central Hidroeléctrica Añihuerraqui
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	22,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	29-nov-2012
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

EMPRESA ELÉCTRICA FLORÍN S.A.

PROYECTO	Modificación Central Hidroeléctrica Florín (ex Don Alejo). Aumento Potencia
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	22,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	29-may-2009
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Tarapacá

RP EL TORRENTE ELÉCTRICA S.A.

PROYECTO	Proyecto Central Hidroeléctrica Pangui
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	20,8
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	26-jul-2011
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Metropolitana

ECLIPSE SOLAR SPA

PROYECTO	Planta Fotovoltaica Eclipse
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	20,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-ene-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

MAITENES SOLAR SPA

PROYECTO	Planta Fotovoltaica Maitenes
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	20,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-abr-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Tarapacá

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

BERLINO SOLAR SPA

PROYECTO	Planta Fotovoltaica Berlino
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	20,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-mar-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Maule

CHESTER SOLAR VII SPA

PROYECTO	Planta Fotovoltaica El Paular - Comuna de Talca
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	20,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-abr-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Metropolitana

FORESTAL R Y R LTDA

PROYECTO	Parque eólico Las Peñas
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	20,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	8-abr-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Metropolitana

CIDÓN SOLAR

PROYECTO	Parque Solar Mostazal
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	18,4
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-ene-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Maule

GR CHAQUIHUE SPA

PROYECTO	Planta Fotovoltaica Santa Rosa
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	18,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	13-jul-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Los Ríos

SINERGIA SOLAR SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Valle Solar Este
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	18,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-feb-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

SOLAR BROTHERS SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Valle Solar Oeste
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	18,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-feb-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Araucanía

APOLO DEL NORTE SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Malaquita Solar
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	18,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-feb-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Los Ríos

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

NUOVOSOL SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Cachiyuyo Solar
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	18,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-feb-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Araucanía

INVERSIONES Y SERVICIOS SUNEDISON CHILE LIMITADA

PROYECTO	Proyecto Parque Solar Limache
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	18,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	19-nov-2014
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Metropolitana

GR ARAUCARIA SPA

PROYECTO	Planta Fotovoltaica La Esperanza
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	18,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-ago-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	O'Higgins

GR CANELO SPA

PROYECTO	Planta Fotovoltaica Marchigüe
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	18,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-ago-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	O'Higgins

DIEGO ALMAGRO SOLAR 3 S.A.

PROYECTO	Parque Solar Recoleta
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	18,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-nov-2017
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Maule

XUÉ SOLAR S.P.A.

PROYECTO	Planta Solar Fotovoltaica Llay Llay I
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	17,3
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-jun-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

CHESTER SOLAR I SPA

PROYECTO	Planta Fotovoltaica Jahuel
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	16,2
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-mar-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	O'Higgins

LOA SOLAR SPA

PROYECTO	Proyecto Fotovoltaico Encon Solar
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	15,3
FUENTE DE GENERACIÓN	solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-dic-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Metropolitana

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

CHESTER SOLAR IV SPA

PROYECTO	Parque Solar Fotovoltaico El Roble
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	15,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	19-nov-2015
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

INGENIERÍA SEAWIND SUDAMÉRICA LTDA.

PROYECTO	Parque Eólico Chome
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	15,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Eólico
FECHA DE PRESENTACIÓN	10-jul-2008
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

BIO ENERGÍA LOS PINOS SPA

PROYECTO	Planta Bio Energía Los Pinos
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	15,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Biomasa
FECHA DE PRESENTACIÓN	24-ago-2017
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

PFV LA MOLINA SPA

PROYECTO	Planta Fotovoltaica Paraguay
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	13,0
FUENTE DE GENERACIÓN	solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-sept-2017
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

LAUREL SPA

PROYECTO	Parque solar fotovoltaico El Laurel
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,8
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-ago-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Valparaíso

ARBOL SPA

PROYECTO	Parque Solar Fotovoltaico El Olivillo
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,7
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-jun-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	O'Higgins

CIPRES SPA

PROYECTO	Proyecto Solar fotovoltaico Ciprés
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,3
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-jul-2017
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	O'Higgins

GRANADA SPA

PROYECTO	Proyecto Solar fotovoltaico Granada
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,3
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-jul-2017
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

LINARES GENERACION SPA

PROYECTO	Nueva Central Solar Fotovoltaica Linares
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,1
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	19-mar-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Valparaíso

BRONTE SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Gabriela
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-mar-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Valparaíso

NUEVA GALES SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Huaquélón
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-mar-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Valparaíso

GRANATE SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Granate
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-oct-2017
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Metropolitana

SUNHUNTER SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Sunhunter
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-oct-2017
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Biobío

PASTRÁN SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Pastrán
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-oct-2017
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Maule

ANAKENA SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Anakena
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-oct-2017
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Metropolitana

DON ENRIQUE SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Don Enrique
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-oct-2017
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Valparaíso

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

INVERSIONES LOS SAUCES SPA

PROYECTO	Proyecto Fotovoltaico Libertadores
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-jun-2017
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Maule

SOLAR UNO SPA

PROYECTO	Proyecto Fotovoltaico La Blanquina
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-jun-2017
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Maule

LLANOS DE POTROSO SPA

PROYECTO	Parque solar Llanos de Potroso
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-nov-2016
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Maule

SOLAR PIEMONTE SPA

PROYECTO	Planta Fotovoltaica Punitaqui
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	11,0
FUENTE DE GENERACIÓN	solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-ago-2017
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

MELI SPA

PROYECTO	Parque Solar Fotovoltaico Meli
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	11,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-abr-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

ARICA SOLAR 2 S.A

PROYECTO	Proyecto Parque Solar Tricahue
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	9,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-ene-2017
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

GREENERGY RENOVABLES PACIFIC LIMITADA

PROYECTO	Planta Fotovoltaica Placilla
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	8,8
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	18-jul-2017
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Antofagasta

GR PALMA SPA

PROYECTO	Planta Fotovoltaica Rauquén
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	8,8
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	24-ene-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

ANDRÉS LAVÍN ARREDONDO

PROYECTO	Parque Solar Bartolillo
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	1,7
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	12-dic-2013
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

HYDROCHILE SA

PROYECTO	Aumento de Potencia Central San Andrés
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	0,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Hidráulica
FECHA DE PRESENTACIÓN	30-abr-2010
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

LOS LIBERTADORES SOLAR SPA

PROYECTO	Parque Solar Panimávida
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	18-abr-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

GR TARA SPA

PROYECTO	Planta Fotovoltaica Ckilor
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	11,5
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-may-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Metropolitana

SANTA ELVIRA ENERGY SPA

PROYECTO	La Palma Solar
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-may-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Magallanes y Antártica Chilena

PELEQUEN SUR SPA

PROYECTO	Nueva Central Solar Fotovoltaica San Ramiro
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	10,4
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-may-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Tarapacá

CVE PROYECTO DIEZ SPA

PROYECTO	Parque Solar Casablanca
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-may-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Biobío

GR NOTRO SPA

PROYECTO	Planta Fotovoltaica Lockma
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	11,5
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-may-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Atacama

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

SANTA LAURA ENERGY SPA

PROYECTO	Avel Solar
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-abr-2019
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Araucanía

MACAO SOLAR SPA

PROYECTO	Nueva Central Solar Fotovoltaica MACAO
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	9,6
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-abr-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	O'Higgins

EDUARDO MORICE SOFFIA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Cabrero Solar
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	10,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-feb-2019
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Maule

SOL DEL SUR 9 SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico La Quinta
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	9,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-abr-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Valparaíso

ANDINA SOLAR 10 SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Laja
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	10,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-abr-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	O'Higgins

RUCASOL SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Rucasol
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	11,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-abr-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Atacama

GR MANZANO SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Tamarugal I
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	13,5
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-jun-2018
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	O'Higgins

GR MANIO SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Tamarugal II
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	13,5
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-jun-2018
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Maule

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

CVE PROYECTO DOCE SPA

PROYECTO	Parque Solar Kariba
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-ene-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Biobío

VALLE SOLAR SPA

PROYECTO	Parque Solar Las Vegas
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-ene-2019
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Maule

CVE PROYECTO SIETE SPA

PROYECTO	Parque Solar Liquidambar
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-feb-2019
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Maule

CUENCA SOLAR SPA.

PROYECTO	Parque Solar San Antonio
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-feb-2019
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Maule

SOL DEL SUR 26 SPA

PROYECTO	Planta fotovoltaica Agrícola Josefina
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	9,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-mar-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Antofagasta

GR RUIL SPA

PROYECTO	Planta Fotovoltaica Mitchi
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	0,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-mar-2019
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

CHUNGUNGO SOLAR SPA

PROYECTO	Proyecto Fotovoltaico Covadonga
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-ago-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

FOTOVOLTAICA DEL DESIERTO SPA

PROYECTO	Fotovoltaica del Desierto
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	14,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-ago-2017
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

SELTEC ING. LTDA.

PROYECTO	Planta fotovoltaica 9MW SELTEC ING Ltda, Provincia del Tamrugal, Región de Tarapacá
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	20,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	17-nov-2011
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Atacama

MINERA SPENCE S.A

PROYECTO	Grupos de Generación Eléctrica
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	8,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Diesel
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-nov-2007
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Los Lagos

VICTORIA SOLAR SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Verano de San Juan I
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	10,2
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-may-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbos

GR PILO SPA

PROYECTO	Planta Fotovoltaica Nahuén
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	0,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-mar-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Antofagasta

SOL DEL SUR 1 SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Yungay II
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	9,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-may-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Los Lagos

ANDINA SOLAR 17 ESTE SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Santa Julia
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	10,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-may-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Maule

ORION POWER S.A.

PROYECTO	Parque Solar Fotovoltaico Los Molinos
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	11,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-jun-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	O'Higgins

BERRUECO ENERGÍA SPA

PROYECTO	PSF Chillán I
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	10,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-abr-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Ñuble

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

BERRUECO ENERGÍA SPA

PROYECTO	PSF Chillán I
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	10,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-abr-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Ñuble

VENTURADA ENERGÍA SPA

PROYECTO	PSF Chillán II
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	10,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	18-may-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Ñuble

ANDINA SOLAR 1 SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico El Manzano
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,3
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-abr-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Valparaíso

ANDINA SOLAR 2 SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Tabolango
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,3
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-may-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Valparaíso

TIKUNA SPA

PROYECTO	Parque Solar Fotovoltaico Playero
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	13,5
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	19-mar-2019
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Maule

TARWI SPA

PROYECTO	Parque Solar Fotovoltaico Tarwi
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-nov-2018
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Maule

SOL DEL SUR 15 SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Chacaico
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	9,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-jun-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Biobío

MVC SOLAR 27 SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Corcolenes
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	9,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-jun-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Biobío

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

HIRUELA ENERGÍA SPA

PROYECTO	Parque Solar Fotovoltaico Penciahue
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	10,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-jun-2019
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Maule

PARQUE SOLAR OVALLE NORTE SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Ovalle Norte
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	10,7
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-jun-2019
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Coquimbo

KPF SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Ineusol
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	11,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	20-jun-2019
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Metropolitana

PARQUE SOLAR AURORA SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Curicura
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	9,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	24-jul-2019
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Maule

PARQUE SOLAR EL SAUCE SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Romero
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	9,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	24-jul-2019
ESTADO	Aprobado
REGIÓN	Maule

MVC SOLAR 38 SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico La Perla
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	9,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-jul-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Biobío

MANDINGA SOLAR SPA

PROYECTO	Nueva Central Solar Fotovoltaica Mandinga
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	9,6
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-jul-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Metropolitana

SOL DEL SUR 22 SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Lo Magdalena
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	9,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-jul-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Ñuble

3. PROYECTOS DE GENERACIÓN

3.2 Proyectos ingresados al SEIA

ANDINA SOLAR 3 SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Bollenar
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,3
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-jul-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Metropolitana

MVC SOLAR 17 SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Trilaleo
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	9,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	22-jul-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Ñuble

TARANTO SOLAR SPA

PROYECTO	Planta Fotovoltaica Taranto Solar SpA
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	11,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-ago-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Ñuble

LUZ DE SOL 1 SPA

PROYECTO	Parque Fotovoltaico Maquehue
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	10,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	23-ago-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Biobío

GR TOROMIRO SPA

PROYECTO	Planta Fotovoltaica Ckontor
POTENCIA [MW]	9,0
INVERSIÓN [MMUS\$]	12,0
FUENTE DE GENERACIÓN	Solar
FECHA DE PRESENTACIÓN	21-ago-2019
ESTADO	En Calificación
REGIÓN	Antofagasta