

Datos  
estadísticos  
y resultados  
financieros



## Anexo de indicadores infotécnica

### Principales indicadores del Sistema Eléctrico Nacional 2021

#### Principales cifras del Sistema Eléctrico Nacional 2021

	2019	2020	2021	% VAR 21vs20
Potencia Instalada (MW)	25.212	26.310	30.862,0	17,3%
Demanda Máxima (MW)	10.793	10.907	11.303,0	3,6%
Participación Anual de energía renovable	43,7%	45,9%	44,9%	-2,2%
Líneas del Sistema de Transmisión (Km)	35.501	35.616	36.318	2,0%
Producción Anual (GWh)	77.395	77.746	81.492	4,8%
Ventas A Clientes Finales (GWh)	71.669	71.839	75.090	4,5%
% De Cobertura De La Población	98,50%	98,50%	98,50%	98,50%
N° Empresas Coordinadas	473	549	647	17,9%

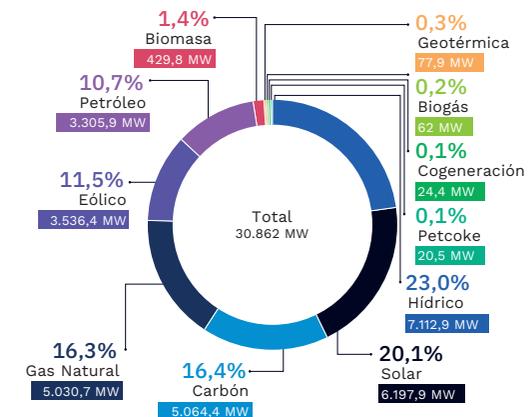
#### Capacidad instalada

##### Capacidad instalada por tipo de tecnología

Periodo	Hídrica (MW)	Térmica (MW)	Eólica (MW)	Solar (MW)	Geotérmica (MW)
2017	6.736,7	13.251,5	1.419,7	2.265,8	55,0
2018	6.754,4	13.638,0	1.741,2	2.432,5	44,9
2019	6.826,9	13.379,7	2.161,8	2.798,7	44,9
2020	6.814,4	13.349,4	2.526,8	3.574,9	44,9
2021	7.112,9	13.936,9	3.536,4	6.197,9	77,9

#### Capacidad instalada por tipo de combustible

Capacidad instalada en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) por tipo de energía 2021	%	MW
Hídrico	23,0%	7.112,9
Solar	20,1%	6.197,9
Carbón	16,4%	5.064,4
Gas Natural	16,3%	5.030,7
Eólico	11,5%	3.536,4
Petróleo	10,7%	3.305,9
Biomasa	1,4%	429,8
Geotérmica	0,3%	77,9
Biogás	0,2%	62,0
Cogeneración	0,1%	24,4
Petcoke	0,1%	20,5
<b>Total</b>	<b>100%</b>	<b>30.862,0</b>



\* Considera petcoke, cogeneración y biocombustibles (biogás y biomasa).

#### Capacidad instalada en el SEN en MW por tipo de fuente de Energías

Tipo de energía	%
Energía convencional	43,9%
Energía renovable	56,1%
Detalle ERNC	
	MW
Eólica	3.536,4
Hidroeléctrica	7.112,9
Solar	6.197,9
Biocombustibles	394,9
Geotérmica	77,9

#### Proyectos en operación

Nuevas instalaciones de generación en MW que iniciaron sus actividades durante el año 2021, en relación con el tipo de fuente de generación

Tipo de generación de nuevas instalaciones	%	MW
Geotérmica	0,8%	33,0
Solar	61,7%	2.626,7
Eólica	21,1%	897,5
Térmica	9,7%	412,4
Hídrico	6,8%	289,5

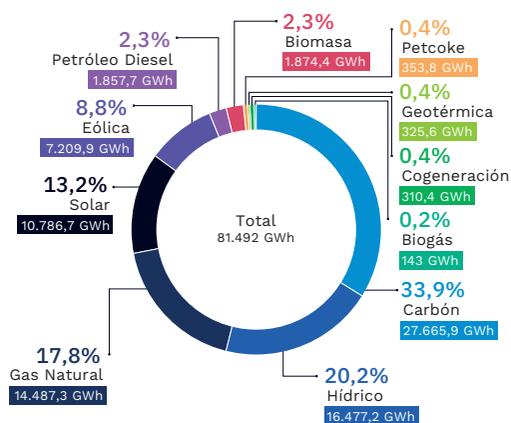
#### Principales proyectos entregados a la operación en transmisión durante el año 2021

Proyecto (descripción)	Propietario	Fecha inicio operación
SE Seccionadora Nueva Lampa 220 kV	Enel Transmisión S.A.	12-ene-21
Ampliación en S/E Illapa 220 kV	Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A.	09-feb-21
Subestación seccionadora Lasana 220 kV	GPG Solar Chile 2017 SpA	18-feb-21
SE Seccionadora EL Rosal 220 kV	Engie Energía Chile S.A.	16-mar-21
SE Seccionadora Río Toltén 220 kV	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	31-mar-21
Nueva S/E Seccionadora Frutillar Norte 220 kV	Transec S.A.	14-may-21
SE Seccionadora Nueva Chuquicamata 220 kV - Etapa 1	Engie Energía Chile S.A.	14-may-21
Ampliación SE Punta Colorada 220 KV	Transec S.A.	18-may-21
Ampliación en S/E Miraje	Transec S.A.	11-jun-21
Ampliación en SE Farellón	AR Cerro Tigre SpA	29-jun-21
Normalización en SE Chena 220 kV	Enel Transmisión S.A.	04-jul-21
Nueva SE Seccionadora Algarrobal 220 kV	Engie Energía Chile S.A.	08-jul-21
Línea Nueva Puerto Montt - Nueva Ancud 2x500 kV 2x1500 MVA y Nuevo cruce aéreo 2x500 kV 2x1500 MVA, ambos energizados en 220 kV	Transec S.A.	02-ago-21
Proyecto de compensación reactiva en línea 2x500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	Interchile S.A.	03-ago-21
SE Seccionadora Centinela 220 kV y extensión línea 1x220 kV y extensión línea 1x220 kV Encuentro - El Tesoro para reubicar la conexión desde SE El Tesoro a SE Centinela 220 kV	Red Eléctrica del Norte 2 S.A	05-ago-21
Ampliación S/E Nueva Pan de Azúcar 220 kV	Interchile S.A.	12-ago-21
Seccionamiento de línea de transmisión 2x220 kV La Higuera - Tinguiririca y conexión a S/E Puente Negro 220 kV (Ampliación SE Puente Negro)	Alfa Transmisora de Energía S.A	14-sept-21
Conexión a S/E Tinguiririca 220 kV	Hidroeléctrica La Higuera S.A.	19-oct-21

## Generación de energía

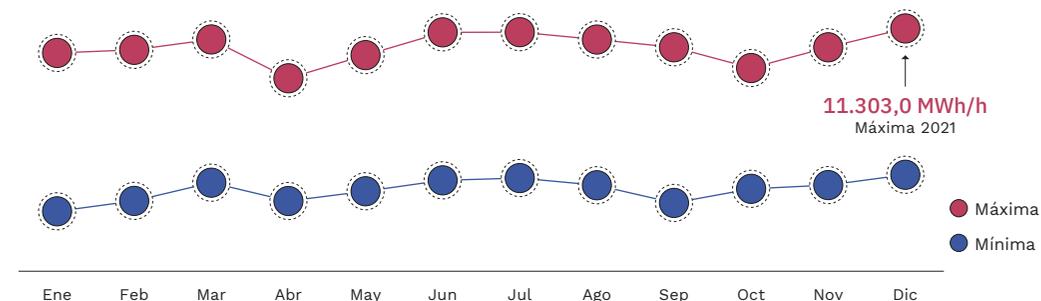
Energía generada en el SEN en Giga Watts hora (GWh) por tipo de combustible empleado en la generación.

Tipo de combustible	%	GWh
Carbón	33,9%	27.665,9
Hídrico	20,2%	16.477,2
Gas Natural	17,8%	14.487,3
Solar	13,2%	10.786,7
Eólica	8,8%	7.209,9
Biomasa	2,3%	1.874,4
Petróleo Diesel	2,3%	1.857,7
Petcoke	0,4%	353,8
Geotérmica	0,4%	325,6
Cogeneración	0,4%	310,4
Biogás	0,2%	143,0
<b>Total</b>	<b>100,0%</b>	<b>81.492,0</b>



Evolución de la demandas máximas y mínimas en MWh/h por cada mes del año 2021.

Mes	Mínima	Máxima
Enero	7.074,3	10.863,8
Febrero	7.261,3	10.919,2
Marzo	7.587,9	11.105,5
Abril	7.259,3	10.409,2
Mayo	7.434,1	10.824,5
Junio	7.630,0	11.233,0
Julio	7.671,0	11.236,0
Agosto	7.542,0	11.104,0
Septiembre	7.225,0	10.965,0
Octubre	7.478,0	10.593,0
Noviembre	7.545,0	10.965,0
Diciembre	7.730,0	11.303,0



Porcentaje y energía generada (GWh) de ERNC en el SEN durante el año 2021, por tipo de fuente de generación.

Fuente de generación	%	GWh
Solar	48,7%	10.783,5
Eólica	32,6%	7.209,9
Geotérmica	1,5%	325,6
Biogás	0,6%	142,7
Biomasa	7,4%	1.638,9
Hídrico	9,2%	2.046,1

## Ventas anuales

Cantidad de energía (GWh) de ventas al total de clientes en el periodo

	2017	2018	2019	2020	2021
CLIENTES-DISTRIBUIDORES	33.718,1	31.338,3	29.331,1	28.127,2	29.194,3
CLIENTES LIBRES	34.549,9	39.823,7	42.220,8	43.654,5	45.895,8
<b>TOTAL</b>	<b>68.268,0</b>	<b>71.179,4</b>	<b>71.551,9</b>	<b>71.781,7</b>	<b>75.090,1</b>

Porcentaje de energía (GWh) de ventas al total de clientes en el periodo

	2017	2018	2019	2020	2021
CLIENTES-DISTRIBUIDORES	49,4%	44,0%	41,0%	39,2%	38,9%
CLIENTES LIBRES	50,6%	55,9%	59,0%	60,8%	61,1%

## Combustible – Consumos

Consumo de carbón en el periodo 2020 – 2021, en miles de toneladas (MTon).

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
2020	817,1	808,6	962,4	1,3	984,2	941,9	813,9	740,2	781,1	716,3	719,0	803,3	9.089,3
2021	875,7	791,3	982,3	0,0	994,0	960,7	1057,4	839,5	767,7	656,5	615,5	666,2	9.206,8

Consumo de diésel en el periodo 2020 – 2021, en miles de toneladas (MTon).

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
2020	1,168	4,678	16,788	2,105	9,907	11,380	7,693	5,779	0,255	0,698	0,514	5,027	66,0
2021	22,23	57,08	46,97	13,06	13,10	7,50	59,19	71,70	6,19	11,15	18,47	27,48	354,1

Consumo de gas natural en el periodo 2020 – 2021, en millones de m<sup>3</sup>.

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
2020	317,9	314,0	392,7	0,5	374,0	377,0	325,3	342,6	249,8	126,1	65,1	144,3	3.029,3
2021	174,1	247,3	339,5	0,0	391,3	277,5	331,3	393,0	287,3	289,0	251,6	278,2	3.260,1

Consumo de gas natural argentino en el periodo 2020– 2021, en millones de m<sup>3</sup>.

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Total
2020	139,4	139,3	172,0	0,2	59,5	7,4	0,0	0,0	12,1	26,0	14,2	2,5	572,6
2021	6,8	59,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	9,9	92,8	152,4	105,4	429,4

## Combustible – Precios

### Precio de carbón en el periodo 2020 – 2021, en USD/Ton

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2020	81,0	80,7	81,5	80,5	79,7	77,2	75,1	74,6	74,4	75,0	74,8	76,8
2021	78,6	83,3	87,8	88,4	90,0	91,3	98,8	112,1	125,8	144,2	157,8	176,3

### Precio de diésel en el periodo 2020 – 2021, en USD/m<sup>3</sup>

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2020	632,0	568,5	508,8	387,2	316,6	353,9	412,7	428,8	429,3	393,6	409,0	459,4
2021	504,3	549,7	603,0	603,4	619,9	712,1	671,3	681,7	703,2	764,2	830,0	759,5

### Precio del gas natural argentino en el periodo 2020 – 2021, en USD/ MMBTU.

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2019	4,6	4,6	4,6	4,7	4,9	5,1	5,1	5,1	4,9	4,7	4,7	4,7
2020	4,7	4,8	5,0	5,0	5,0	6,2	5,0	5,6	6,0	6,2	5,1	5,1

### Precio del gas natural en el periodo 2020 – 2021, en USD/ MMBTU

	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
2020	6,3	7,0	6,9	6,9	6,4	6,4	6,3	6,2	5,8	5,8	6,0	6,1
2021	6,2	6,7	7,0	7,4	8,0	8,9	9,2	11,0	12,2	12,2	12,2	12,1

## Lineas de Transmisión

### Kilómetros de líneas por empresa del año 2021

Empresa	Km
TRANSELEC S.A.	10.214
CGE TRANSMISIÓN S.A.	3.825
ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	2.038
INTERCHILE S.A.	1.965
ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1.511
AES ANDES S.A.	1.232
SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	1.208
TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	1.203
MINERA ESCONDIDA LTDA.	1.152
CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	901
OTRAS EMPRESAS	11.225

### Porcentaje y kilómetros de sistema de transmisión por longitud del 2021, segmentado por la potencia eléctrica (tensión) del SEN

	%	Km
Menores a 69 kV	17,9%	6.518
100 kV - 110 kV	16,6%	6.045
154 kV	3,9%	1.426
220 kV	47,5%	17.329
345 kV - 500 kV	14,1%	5.155

## Subestaciones

### Capacidad instalada en subestaciones 2021 por empresa en MVA

Subestación	MVA
S/E Alto Jahuel	3.220
S/E Charrúa	2.805
S/E Los Changos	2.250
S/E Nueva Pan de Azúcar	2.100
S/E Cerro Navia (TRANSELEC)	2.011
S/E Polpaico (TRANSELEC)	1.600
S/E Nueva Cardones	1.500
S/E Nueva Maitencillo	1.500
S/E Kimal	1.500
S/E Central Tocopilla	1.347
Otras Subestaciones	82.173

### Instalaciones al año 2021 por regiones en MVA

Región	MVA 2020	MVA 2021
Arica y Parinacota	331,2	360
Tarapacá	1.427,9	1.715
Antofagasta	21.714,9	22.735
Atacama	9.343,8	10.900
Coquimbo	4.338,2	6.628
Valparaíso	8.380,5	8.671
Metropolitana	20.053,5	19.953
O'Higgins	4.822,6	4.696
Maule	5.775,2	5.710
Ñuble	1.595,9	1.622
BioBío	12.975,1	12.817
Araucanía	1.835,9	2.393
De Los Ríos	934,9	1.163
De Los Lagos	2.640,4	2.482

### Capacidad instalada en regiones a diciembre del 2021 (MW)

Región	Eólico	Solar	Geotérmico	Hídrico	Carbón	Gas	Derivados Petróleo	Otros Térmicos*
Arica y Parinacota	0	8	0	11	0	0	14	0
Tarapacá	0	440	0	6	0	0	78	0
Antofagasta	629	1.738	45	0	2.116	2.548	40	0
Atacama	942	1.411	0	5	764	0	639	0
Coquimbo	695	308	0	28	0	0	694	0
Valparaíso	0	220	0	212	859	1.920	222	7
Metropolitana de Santiago	0	415	0	363	0	438	122	47
Libertador Bernardo O'Higgins	68	265	0	1.076	0	250	48	16
Maule	0	190	0	1.701	0	44	164	37
Ñuble	0	89	0	20	0	0	14	28
Bío Bío	367	23	0	2.834	724	18	820	233
Araucanía	657	0	0	81	0	0	19	81
Los Ríos	0	0	0	161	0	0	120	0
Los Lagos	230	0	0	320	0	0	232	61

**Nivel de cobertura regional (amplia, media, reducida) de las distribuidoras coordinadas en 2021**

Porcentaje de viviendas totales con suministro eléctrico	Porcentaje de viviendas rurales con suministro eléctrico	
Arica y Parinacota	98,7%	84,8%
Tarapacá	99,6%	91,8%
Antofagasta	99,4%	78,2%
Atacama	98,2%	83,4%
Coquimbo	98,7%	93,7%
Valparaíso	99,9%	98,7%
Metropolitana	100,0%	99,0%
O'Higgins	100,0%	99,8%
Maule	99,7%	99,1%
Ñuble	99,8%	99,3%
Bío Bío	99,4%	95,3%
Araucanía	99,0%	96,7%
Los Ríos	98,6%	95,4%
Los Lagos	98,5%	94,6%

**Cobertura poblacional y consumo anual de clientes regulados durante el año 2021**

SEN	Región	Población Estimada 2021	Retiro E regulado (MWh-año)	Consumo residencial per cápita (kWh-año)
Norte Grande	Arica y Parinacota	255.380	284.980	1.116
	Tarapacá	391.165	448.756	1.147
	Antofagasta	703.746	899.572	1.278
Norte Chico	Atacama	316.737	430.866	1.360
	Coquimbo	848.079	1.185.358	1.398
Centro	Valparaíso	1.979.373	3.046.649	1.539
	Metropolitana	8.242.459	12.480.755	1.514
	O'Higgins	1.000.959	1.680.071	1.678
	Maule	1.143.012	1.880.213	1.645
Sur	Ñuble	514.508	854.855	1.645
	Bío Bío	1.670.590	2.931.014	1.754
	Araucanía	1.019.548	1.382.850	1.356
	Los Ríos	407.818	633.987	1.555
	Los Lagos	897.303	1.386.666	1.545

**Participación de las industrias en su respectiva región, en relación con los retiros de energía del periodo 2021**

SEN	Región	Comercial, público, residencial	Energético	Industrial	Minero	Transporte
Norte Grande	Arica y Parinacota	15.882	-	70.030	51.725	-
	Tarapacá	25.076	1.796	83.506	1.742.746	415
	Antofagasta	87.517	9.025	596.298	15.974.497	5.955
Norte Chico	Atacama	41.244	-	96.656	355.2367	-
	Coquimbo	75.926	-	179.066	924.950	433
Centro	Valparaíso	162.582	135.819	916.815	2.378.831	43.773
	Metropolitana	1.700.189	26.886	5.125.711	1.928.089	460.288
	O'Higgins	90.117	3.937	925.344	2.154.422	5.411
	Maule	102.905	1.907	1.182.524	204.524	3.178
Sur	Ñuble	150.000	-	704.855	-	-
	Bío Bío	201.548	67.872	2.979.037	-	10.192
	Araucanía	88.869	-	290.939	-	24
	Los Ríos	35.762	-	294.704	-	-
	Los Lagos	181.202	1.182	702.193	-	2.124

**Consumo residencial per cápita regional para el periodo 2021 en kilowatts hora (kWh)**

Región	kWh
Arica y Parinacota	1.116
Tarapacá	1.147
Antofagasta	1.278
Atacama	1.360
Coquimbo	1.398
Valparaíso	1.539
Metropolitana	1.514
O'Higgins	1.678
Maule	1.645
Ñuble	1.645
Bío Bío	1.754
Araucanía	1.356
Los Ríos	1.555
Los Lagos	1.545

**Retiro de energía regulado para el periodo 2021 en MWh anuales**

2020	2021
28 900 922	29 526 592

**Consumo promedio residencial per cápita para el periodo 2021, en MWh anuales**

2020	2021
1.507	1523

## Proceso de elaboración y estructura de nuestro reporte

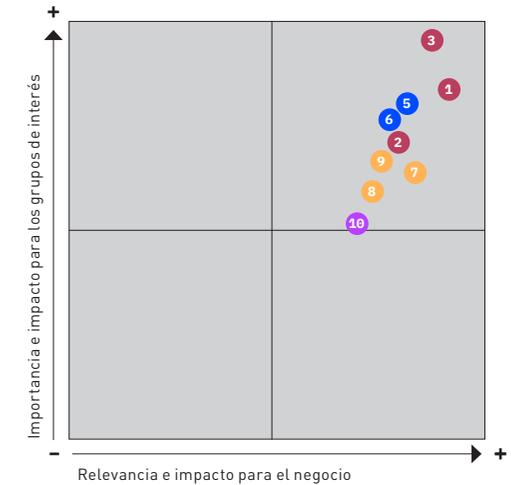
El reporte de sostenibilidad año 2021 del Coordinador Eléctrico Nacional da a conocer los desafíos y resultados respecto a la sostenibilidad, para el período que va entre el 1 de enero y 31 de diciembre de dicho año.

Toda la información que contiene el documento fue definida en base a los estándares GRI en su versión estándar 2021, aplicando los principios para la elaboración de informes que definen el contenido y la calidad del mismo.

### Matriz de materialidad

	Temas relevantes	Dimensión
1	Salud y seguridad ocupacional	Colaboradores
2	Descarbonización de la generación de energía y transición al uso de recursos ernc en la matriz	Ambiental
3	Transformación digital, innovación y agilidad (incluye ciberseguridad y gestión de los datos)	Gobernanza
4	Atracción y desarrollo de talentos calificados	Colaboradores
5	Compromiso y contribución con las comunidades (enea)	Comunidades

	Temas relevantes	Dimensión
6	Mitigación y adaptación al cambio climático (incluye escasez de agua/decreto de racionamiento)	Ambiental
7	Diversidad de genero, igualdad e inclusión	Colaboradores
8	Cultura interna y gestión de personas (incluye clima laboral)	Colaboradores
9	Continuidad y seguridad del suministro energético	Gobernanza
10	Satisfacción de los coordinados	Gobernanza



Para cumplir con este principio, el análisis lo realizamos en 4 miradas:

### MIRADA DE LA SOSTENIBILIDAD

A través de estándares y organizaciones globales en materia de sustentabilidad.

**2** Estándares y estudios internacionales de sustentabilidad

#### Materiality Map 2021

Sustainability Accounting Standards Board (SASB)

#### The Sustainability Yearbook 2021

Dow Jones Sustainability Indexes (DJSI)

### MIRADA DE LA INDUSTRIA

Entregada en base a los temas materiales publicados por empresas de la industria de la energía y los operadores de Sistema a nivel nacional y global.

**26** Empresas y operadores analizados

**8** Operador de Sistema Independiente (ISO)

**11** Operador de Sistema de Transmisión (TSO)

**7** Empresas coordinadas

### MIRADA INTERNA

A través de entrevistas a los principales ejecutivos y documentación interna de la organización.

**5** Consejeros entrevistados

**5** ejecutivos entrevistados

### DOCUMENTACIÓN INTERNA

A través de estándares y organizaciones globales en materia de sustentabilidad.

**Estudio Barometro Ético 2021**

**250** Colaboradores encuestados

**Encuesta Satisfacción Coordinados 2021**

**156** Entrevistas a la base de Clientes y Coordinados

## Tabla de indicadores GRI

Grupo de indicadores	Cod. Indicador	Nombre del indicador	Página
<b>INDICADORES GRI - ESCENCIALES (CORE)</b>			
PERFIL DE LA ORGANIZACIÓN	102-1	Nombre de la organización	156
	102-2	Actividades, marcas, productos y servicios	16-17, 28-29, 78
	102-3	Ubicación casa matriz	156
	102-4	Ubicación de las operaciones	66,78,138,140,141
	102-5	Propiedad y forma jurídica	156
	102-6	Mercados atendidos	68,78,138,140,141, 142,143
	102-7	Tamaño de la organización (dotación de personal)	98,100,101
	102-8	Información sobre empleados y otros trabajadores	98,99,100,101
	102-9	Cadena de suministro	124
	102-10	Cambios significativos en la organización y su cadena de suministro	
	102-11	Principio o enfoque de precaución	30-31, 36-45
	102-12	Iniciativas externas	62-63, 105
	102-13	Afiliación a asociaciones	62-63
ESTRATEGIA	102-14	Declaración de altos ejecutivos responsables de la toma de decisiones	12-14
ÉTICA E INTEGRIDAD	102-16	Valores, principios, estándares y normas de conducta	30-31, 48-50
GOBERNANZA	102-18	Estructura de gobernanza	34
	102-40	Lista de grupos de interés	58, 144-145
	102-41	Acuerdos de negociación colectiva	122
	102-42	Identificación y selección de grupos de interés	58
	102-43	Enfoque para la participación de los grupos de interés	58
PARTICIPACIÓN DE LOS GRUPOS DE INTERÉS	102-44	Temas y preocupaciones clave mencionados	58,144-145

Grupo de indicadores	Cod. Indicador	Nombre del indicador	Página
PRÁCTICAS PARA ELABORACIÓN DE INFORMES	102-45	Entidades incluidas en los estados financieros consolidados	154-155
	102-46	Definición de los contenidos de los informes y las coberturas del tema	144
	102-47	Lista de los temas materiales	144-145
	102-48	Re-expresión de la información	No existe re-expresión de la información
	102-49	Cambios en la elaboración de informes	No existen cambios en la elaboración del informe
	102-50	Periodo objeto del informe	144
	102-51	Fecha del último informe	2020
	102-52	Ciclo de elaboración de informes	anual
	102-53	Punto de contacto para preguntas sobre el informe	156
	102-54	Declaración de elaboración del informe de conformidad con los Estándares GRI	144
	102-55	Índice de contenidos GRI	146-151
	102-56	Verificación externa	No existió verificación externa

Grupo de indicadores	Cod. Indicador	Nombre del indicador	Página
<b>TEMA MATERIAL - CULTURA INTERNA Y GESTIÓN DE PERSONAS (INCLUYE CLIMA LABORAL)</b>			
ENFOQUE DE GESTIÓN	103-1	Explicación del tema material y su cobertura	38,48,50
	103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	25,38,48,50
	103-3	Evaluación del enfoque de gestión	25
Este tema material no tiene Estándar GRI específico asociado	INFORMACIÓN TEMA MATERIAL - CULTURA INTERNA Y GESTIÓN DE PERSONAS (INCLUYE CLIMA LABORAL)		
<b>TEMA MATERIAL - SATISFACCIÓN DE COORDINADOS</b>			
ENFOQUE DE GESTIÓN	103-1	Explicación del tema material y su cobertura	78-80
	103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	78-80
	103-3	Evaluación del enfoque de gestión	78-80
Este tema material no tiene Estándar GRI específico asociado	INFORMACIÓN TEMA MATERIAL - SATISFACCIÓN DE COORDINADOS		
<b>TEMA MATERIAL - SALUD Y SEGURIDAD OCUPACIONAL</b>			
ENFOQUE DE GESTIÓN	103-1	Explicación del tema material y su cobertura	108-111
	103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	108-111
	103-3	Evaluación del enfoque de gestión	108-111
SALUD Y SEGURIDAD EN EL TRABAJO	403-2	Tipos de accidentes y tasas de frecuencia de accidentes, enfermedades profesionales, días perdidos, absentismo y número de muertes por accidente laboral o enfermedad profesional	108-109
Este tema material no tiene Estándar GRI específico asociado	INFORMACIÓN TEMA MATERIAL - SALUD Y SEGURIDAD OCUPACIONAL		

Grupo de indicadores	Cod. Indicador	Nombre del indicador	Página
<b>TEMA MATERIAL - ATRACCIÓN Y DESARROLLO DE TALENTOS CALIFICADOS</b>			
ENFOQUE DE GESTIÓN	103-1	Explicación del tema material y su cobertura	112-119
	103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	112-119
	103-3	Evaluación del enfoque de gestión	112-119
EMPLEO	401-1	Nuevas contrataciones de empleados y rotación de personal	99
FORMACIÓN Y ENSEÑANZA	404-1	Media de horas de formación al año por empleado	112-117
	404-3	Porcentaje de empleados que reciben evaluaciones periódicas del desempeño y desarrollo profesional	118-119
Este tema material no tiene Estándar GRI específico asociado	INFORMACIÓN TEMA MATERIAL - ATRACCIÓN Y DESARROLLO DE TALENTOS CALIFICADOS		
<b>TEMA MATERIAL - TRANSFORMACIÓN DIGITAL, INNOVACIÓN Y AGILIDAD</b>			
ENFOQUE DE GESTIÓN	103-1	Explicación del tema material y su cobertura	88-95
	103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	88-95
	103-3	Evaluación del enfoque de gestión	88-95
Este tema material no tiene Estándar GRI específico asociado	INFORMACIÓN TEMA MATERIAL - TRANSFORMACIÓN DIGITAL, INNOVACIÓN Y AGILIDAD		
<b>TEMA MATERIAL - CONTINUIDAD Y SEGURIDAD DEL SUMINISTRO ENERGÉTICO</b>			
ENFOQUE DE GESTIÓN	103-1	Explicación del tema material y su cobertura	67-73
	103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	67-73
	103-3	Evaluación del enfoque de gestión	67-73
Este tema material no tiene Estándar GRI específico asociado	INFORMACIÓN TEMA MATERIAL - CONTINUIDAD Y SEGURIDAD DEL SUMINISTRO ENERGÉTICO		

Grupo de indicadores	Cod. Indicador	Nombre del indicador	Página
<b>TEMA MATERIAL - COMPROMISO Y CONTRIBUCIÓN CON LAS COMUNIDADES (ENEA)</b>			
ENFOQUE DE GESTIÓN	103-1	Explicación del tema material y su cobertura	100
	103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	100
	103-3	Evaluación del enfoque de gestión	100
Este tema material no tiene Estándar GRI específico asociado	INFORMACIÓN TEMA MATERIAL - COMPROMISO Y CONTRIBUCIÓN CON LAS COMUNIDADES (ENEA)		
<b>TEMA MATERIAL - DESCARBONIZACIÓN DE LA GENERACIÓN DE ENERGÍA Y TRANSICIÓN AL USO DE RECURSOS ERNC EN LA MATRIZ</b>			
ENFOQUE DE GESTIÓN	103-1	Explicación del tema material y su cobertura	66-69
	103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	66-69
	103-3	Evaluación del enfoque de gestión	66-69
Este tema material no tiene Estándar GRI específico asociado	INFORMACIÓN TEMA MATERIAL - DESCARBONIZACIÓN DE LA GENERACIÓN DE ENERGÍA Y TRANSICIÓN AL USO DE RECURSOS ERNC EN LA MATRIZ		
<b>TEMA MATERIAL - MITIGACIÓN Y ADAPTACIÓN AL CAMBIO CLIMÁTICO (INCLUYE ESCASEZ DE AGUA/DECRETO DE RACIONAMIENTO)</b>			
ENFOQUE DE GESTIÓN	103-1	Explicación del tema material y su cobertura	12, 37, 66-69
	103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	12, 37, 66-69
	103-3	Evaluación del enfoque de gestión	12, 37, 66-69
Este tema material no tiene Estándar GRI específico asociado	INFORMACIÓN TEMA MATERIAL - MITIGACIÓN Y ADAPTACIÓN AL CAMBIO CLIMÁTICO (INCLUYE ESCASEZ DE AGUA/DECRETO DE RACIONAMIENTO)		

Grupo de indicadores	Cod. Indicador	Nombre del indicador	Página
<b>TEMA MATERIAL - MITIGACIÓN Y ADAPTACIÓN AL CAMBIO CLIMÁTICO (INCLUYE ESCASEZ DE AGUA/DECRETO DE RACIONAMIENTO)</b>			
ENFOQUE DE GESTIÓN	103-1	Explicación del tema material y su cobertura	102-103
	103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	102-103
	103-3	Evaluación del enfoque de gestión	100-101
DIVERSIDAD E IGUALDAD DE OPORTUNIDADES	405-1	Diversidad en órganos de gobierno y empleados	100-101
Este tema material no tiene Estándar GRI específico asociado	INFORMACIÓN TEMA MATERIAL - DIVERSIDAD DE GENERO, IGUALDAD E INCLUSIÓN		
<b>TEMA MATERIAL - COVID-19: CONTINUIDAD DEL MANEJO DE LA CRISIS SANITARIA</b>			
ENFOQUE DE GESTIÓN	103-1	Explicación del tema material y su Cobertura	110-111
	103-2	Enfoque de gestión y sus componentes	110-111
	103-3	Evaluación del enfoque de gestión	110-111
Este tema material no tiene Estándar GRI específico asociado	INFORMACIÓN TEMA MATERIAL - COVID-19: CONTINUIDAD DEL MANEJO DE LA CRISIS SANITARIA		

## Valor Económico

### Valor económico generado

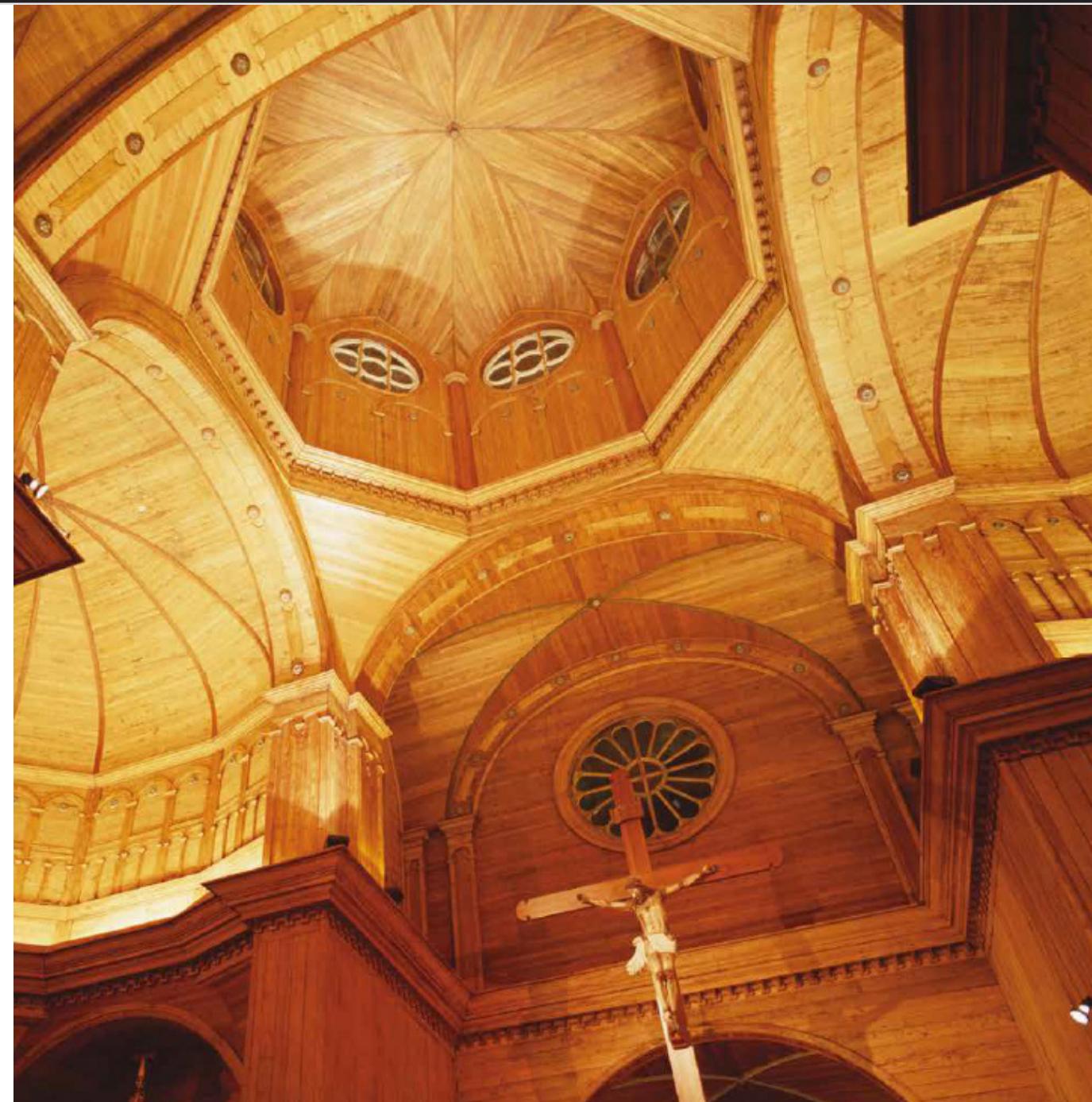
	31.12.2020 (\$)	31.12.2021 (\$)
Ingresos por la actividad	32.858.253	34.001.088
Otros ingresos fuera de la explotación	128.825	447.223
Ingresos financieros	60.692	55.264
Ingresos totales	33.047.770	34.503.575

### Valor económico distribuido

	31.12.2020 (\$)	31.12.2021 (\$)
Salarios y beneficios para los empleados (M\$)	(17.924.093)	(18.517.851)
Pago a proveedores grandes empresas (M\$)	(6.299.186)	(6.239.721)
Pago a proveedores PYME (M\$)	(8.443.948)	(7.844.086)
Otros gastos por naturaleza	(14.714.973)	(14.712.499)
Gastos por depreciación y amortizaciones	(189.356)	(167.235)
Reajustes y diferencias de cambio	44.637	145.583

### Valor económico retenido

	31.12.2020 (\$)	31.12.2021 (\$)
Valor generado - Valor distribuido	263.985	1.251.573



# Resumen de Estados Financieros

## Informe del Auditor Independiente

A los Señores  
Consejo Directivo del  
Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional

### Informe sobre los estados financieros

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros adjuntos del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional al 31 de diciembre de 2021, que comprenden los estados de situación financiera y los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha y las correspondientes notas a los estados financieros.

### Responsabilidad de la Administración por los estados financieros

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera para Pequeñas y Medianas Entidades (NIIF para las Pymes). Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

### Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros a base de nuestra auditoría. Efectuamos nuestra auditoría de

acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros están exentos de representaciones incorrectas significativas.

Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros ya sea debido a fraude o error. Al efectuar estas evaluaciones de los riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de los estados financieros de la Entidad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.

### Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos la situación financiera del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional al 31 de diciembre de 2021, los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera para Pequeñas y Medianas Entidades (NIIF para las Pymes).

### Otros asuntos

Los estados financieros del Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional por el año terminado el 31 de diciembre de 2020 fueron auditados por otros auditores, quienes expresaron una opinión sin salvedades sobre los mismos en su informe de fecha 5 de febrero de 2021.

Como parte de nuestra auditoría de los estados financieros al 31 de diciembre de 2021, también auditamos los ajustes descritos en la Nota 2.3 que fueron aplicados para reexpresar los estados financieros al 31 de diciembre de 2020. En nuestra opinión, tales ajustes son apropiados y han sido aplicados correctamente.

Nuestra auditoría fue efectuada con el propósito de formarnos una opinión sobre los estados financieros tomados como un todo. El estado complementario, que comprende el estado de

situación presupuestaria, contenido en Nota 17 adjunta a los estados financieros, se presentan con el propósito de efectuar una revisión adicional y no es una parte requerida de los estados financieros. Tal información suplementaria es responsabilidad de la Administración y fue derivada de, y se relaciona directamente con, los registros contables y otros registros subyacentes utilizados para preparar los estados financieros. La mencionada información suplementaria ha estado sujeta a los procedimientos de auditoría aplicados en la auditoría de los estados financieros y a ciertos procedimientos adicionales, incluyendo la comparación y conciliación de tal información suplementaria directamente con los registros contables y otros registros subyacentes utilizados para preparar los estados financieros o directamente con los mismos estados financieros y los otros procedimientos adicionales, de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile.

BDO Auditores & Consultores Ltda.  
Santiago, 08 de febrero de 2022



Carlos Sepúlveda Venthur

## Identificación de la Entidad

### Razón Social

Coordinador Independiente  
del Sistema Eléctrico Nacional

### Unidad de Comunicaciones y

### Relaciones Institucionales

### Información de contacto

Claudio Ortega Bello  
Jefe de Comunicaciones y Relaciones  
Institucionales  
claudio.ortega@coordinador.cl

## Elaboración del Reporte

### Dirección general

Comunicaciones Externas y Relaciones  
Institucionales

### Materialidad, desarrollo de contenidos y uso de estándar GRI

Sustenta +

### Diseño y diagramación

Baobab Diseño

### Fotografías

Carlos Quiroga  
Andrés Cruz

